



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 944 682
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	FJORDKRAFT AS
Forretningsadresse:	Folke Bernadottes vei 38 5147 FYLLINGSDALEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Morten Opdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	24.04.2024

Grunnlag for avgivelse

- År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 22.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4,16	12 733 353 000	21 206 882 000
Sum inntekter		12 733 353 000	21 206 882 000
Kostnader			
Direkte varekostnad	16	11 470 442 000	19 755 934 000
Lønn og andre personalkostnader	7,14	239 712 000	288 780 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	16 885 000	16 762 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12, 19	164 644 000	185 606 000
Andre driftskostnader	8,16	360 421 000	478 873 000
Andre gevinster og tap, netto	5	24 881 000	-28 494 000
Sum kostnader		12 276 985 000	20 697 461 000
Driftsresultat		456 368 000	509 421 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	16	21 000 000	30 000 000
Annen renteinntekt	5	17 654 000	17 150 000
Gevinst ved salg av aksjer	17	93 984 000	0
Sum finansinntekter		132 638 000	47 150 000
Annen rentekostnad	5	53 427 000	88 654 000
Rentekostnad leieforpliktelse	22	1 487 000	1 723 000
Andre finansposter, netto	5	4 427 000	6 313 000
Sum finanskostnader		59 341 000	96 690 000
Netto finans		73 297 000	-49 540 000
Ordinært resultat før skattekostnad		529 665 000	459 881 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	-4 347 000	45 727 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		534 012 000	414 154 000
Årsresultat		534 012 000	414 154 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	57 270 000	16 209 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	9 692 000	1 565 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		66 962 000	17 774 000
Totalresultat		600 974 000	431 928 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	12	83 435 000	84 896 000
Kundeporteføljer og andre immaterielle eiendeler	12	12 864 000	49 510 000
Goodwill	12	73 825 000	73 825 000
Sum immaterielle eiendeler		170 124 000	208 231 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	49 257 000	59 681 000
Varige driftsmidler	11	2 772 000	4 502 000
Sum varige driftsmidler		52 029 000	64 183 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	17	445 409 000	409 539 000
Andre langsiktige eiendeler	19	111 407 000	159 614 000
Finansielle derivater	5,6	653 042 000	1 311 886 000
Andre langsiktige fordringer	5,18	20 048 000	38 405 000
Netto pensjonsmidler	14	23 216 000	4 178 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 253 122 000	1 923 622 000
Sum anleggsmidler		1 475 275 000	2 196 036 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		265 000	419 000
Sum varer		265 000	419 000
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	3 163 720 000	6 175 311 000
Immaterielle eiendeler	12	1 057 000	579 000
Andre omløpsmidler	20	4 343 000	18 245 000
Konsernfordringer	5,16	846 566 000	1 389 910 000
Sum fordringer		4 015 686 000	7 584 045 000
Investeringer			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	2 942 911 000	5 439 701 000
Betalbar skatt	9	13 544 000	20 409 000
Skyldige offentlige avgifter		26 190 000	196 480 000
Utbytte	16	168 000 000	75 500 000
Kortsiktig konserngjeld	5,16	443 134 000	1 063 629 000
Finansielle derivater	5,6	492 156 000	1 277 033 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		3 809 000	15 463 000
Annen kortsiktig gjeld	15,16	405 292 000	803 372 000
Kortsiktig leieforpliktelse	22	15 437 000	16 950 000
Sum kortsiktig gjeld		4 510 473 000	8 908 537 000
Sum gjeld		5 279 367 000	10 360 212 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 009 022 000	11 089 894 000



Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013, Postterminalen
NO-5008 Bergen
Norway

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

Til generalforsamlingen i Fjordkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Fjordkraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten, bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. 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 AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

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

Penneco Dokumentnøkkel: K8KLO-KDj6D-8TEWV-WEESL-ZONLN-6CS38



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Fjordkraft 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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 de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 regnskapsestimatene 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 modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 22. mars 2024
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneco Dokumentnøkkel: K8KLG-KDJ6D-8TEWVW-WEESL-ZONLN-6CS38



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: UN:NO-9578-5999-4-1349856

IP: 163.116.xxx.xxx

2024-03-22 18:07:00 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: K8KLO-KDIGD-8TEWIV-WEESL-ZQNLN-6CS38

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>



Fjordkraft

Fjordkraft AS

Årsregnskap

2023





Oppstilling over totalresultatet

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2023	2022
Salgsinntekter	4,16	12 733 353	21 206 882
Direkte varekostnad	16	(11 470 442)	(19 755 934)
Lønn og andre personalkostnader	7,14	(239 712)	(288 780)
Andre driftskostnader	8,16	(360 421)	(478 873)
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	(16 885)	(16 762)
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12,19	(164 644)	(185 606)
Andre gevinster og tap, netto	5	(24 881)	28 494
Driftsresultat		456 368	509 421
Inntekt på investering i datterselskap	16	21 000	30 000
Gevinst salg av aksjer	17	93 984	-
Renteinntekter	5	17 654	17 150
Rentekostnad leieforpliktelse	22	(1 487)	(1 723)
Rentekostnader	5	(53 427)	(88 654)
Andre finansposter, netto	5	(4 427)	(6 314)
Resultat av finansposter		73 297	(49 540)
Ordinært resultat før skattekostnad		529 665	459 881
Skattekostnad på ordinært resultat	9	4 347	(45 727)
Årsresultat		534 012	414 154
Utvidet resultat:			
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	57 270	16 209
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	9 691	1 564
Årets totalresultat		600 974	431 928



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	49 257	59 681
Varige driftsmidler	11	2 772	4 502
Goodwill	12	73 825	73 825
Immaterielle eiendeler	12	96 302	134 408
Andre langsiktige eiendeler	19	111 407	159 614
Investeringer i datterselskap	17	445 409	409 539
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	653 042	1 311 886
Netto pensjonsmidler	14	23 216	4 178
Andre langsiktige fordringer	5,18	20 048	38 405
Sum anleggsmidler		1 475 275	2 196 036
Omløpsmidler			
Varelager		265	419
Immaterielle eiendeler	12	1 057	579
Kundefordringer	5,16	3 163 720	6 175 311
Fordring på konsernselskaper	5,16	846 566	1 389 910
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	494 720	1 287 660
Andre omløpsmidler	20	4 343	18 245
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	23 076	21 733
Sum omløpsmidler		4 533 747	8 893 858
Sum eiendeler		6 009 022	11 089 894



Balanseoppstilling

Beløp i NOK tusen	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	13	31 352	31 352
Overkurs		264 099	234 635
Annen egenkapital		434 204	463 695
Sum egenkapital		729 655	729 682
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	14	51 889	57 870
Utsatt skatt	9	26 903	26 200
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	653 305	1 298 885
Avsetning tapsbringende kontrakter		-	22 763
Langsiktig leieforpliktelse	22	36 797	45 958
Sum avsetninger for forpliktelser		768 894	1 451 675
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	2 942 911	5 439 701
Gjeld til konsernselskap	5,16	443 134	1 063 629
Betalbar skatt	9	13 544	20 409
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	492 156	1 277 033
Skyldige offentlige avgifter		26 190	196 480
Avsatt utbytte	16	168 000	75 500
Kortsiktig leieforpliktelse	22	15 437	16 950
Avsetning tapsbringende kontrakter		3 809	15 463
Annen kortsiktig gjeld	15,16	405 292	803 373
Sum kortsiktig gjeld		4 510 473	8 908 537
Sum gjeld		5 279 367	10 360 213
Sum egenkapital og gjeld		6 009 022	11 089 894

Styret i Fjordkraft AS
22. mars 2024

Rolf Jørgen Barmen
Styreleder

Jeanne K. Tjomsland
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Stian Madsen
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Henning Nordgulen
Styremedlem

Magnhild K. B. Uglem
Styremedlem

Magnar Erik Øyhovden
Administrerende direktør



Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	31 352	234 635	367 767	633 754
Årsresultat	-	-	414 154	414 154
Utvidet resultat for året	-	-	17 773	17 773
Avgitt konsernbidrag	-	-	(260 500)	(260 500)
Avsatt utbytte	-	-	(75 500)	(75 500)
Egenkapital 31.12.2022	31 352	234 635	463 695	729 682
Egenkapital 01.01.2023	31 352	234 635	463 695	729 682
Fisjon til kontinuitet 01.01.2023	(3 457)	(25 881)	(29 464)	(58 803)
Årsresultat	-	-	534 012	534 012
Utvidet resultat for året	-	-	66 962	66 962
Kapitalforhøyelse	3 457	55 346	-	58 803
Avgitt konsernbidrag	-	-	(433 000)	(433 000)
Avsatt utbytte	-	-	(168 000)	(168 000)
Egenkapital 31.12.2023	31 352	264 099	434 204	729 656



Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		529 665	459 881
Justeringer			
Avskrivninger	11,12	49 685	58 296
Avskrivning bruksrettseiendel	22	16 885	16 762
Amortisering av kontraktsgifter	19	114 959	127 309
Inntektsført utbytte og konsernbidrag	16	(21 000)	(30 000)
Gevinst ved salg av aksjer	17	(93 984)	-
Endring i langsiktige kundefordringer	18	21 209	(74)
Endring i pensjonsforpliktelser	14	(12 594)	(12 323)
Utbetaling ved kontraktsgifter	19	(69 552)	(102 575)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	94 751	(43 980)
Endring i avsetning tapsbringende kontrakter		(34 417)	15 486
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	5	3 010 156	(1 921 191)
Kjøp av elsertifikater, opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter	12	(88 421)	(44 674)
Innløsning av elsertifikater, opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter uten kontanteffekt	12	87 943	51 609
Endring i andre omløpsmidler	5	770 020	(633 033)
Endring i leverandørgjeld	5	(2 469 324)	1 412 662
Endring i andre gjeldsposter	5	(558 287)	408 852
Periodens betalte skatt		(20 423)	(62 602)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		1 327 272	(299 594)
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	11	(62)	(73)
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler	12	(42 575)	(31 873)
Innbetaling ved salg av aksjer	17	116 917	-
Innbetaling utbytte fra datterselskap	16	30 000	76 204
Netto endring langsiktige fordringer		(2 852)	3 083
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		101 428	47 341
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	16	(75 500)	(344 396)
Utbetalt konsernbidrag	16	(260 500)	(138 016)
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning	16,21	(1 074 220)	754 224
Avdrag på leasingforpliktelse	22	(17 135)	(16 675)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(1 427 355)	255 137
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		1 344	2 884
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		21 733	18 849
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		23 076	21 733



Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Fjordkraft AS er en strømleverandør i Norge. Selskapet er datterselskap av Elmera Group ASA som er børsnotert. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner. Fra 2017 er selskapet også tilbyder av mobiltelefonitjenester til privatkunder i Norge.

Fjordkraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke kommer frem i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt.

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende kundekontakter og andre servicekontrakter, gjeldsbetjening og forpliktelser. Etter slike vurderinger har ledelsen en rimelig forventning om at selskapet har tilstrekkelige ressurser til fortsatt drift i overskuelig fremtid.

Grunnlag for måling

Regnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi over resultatet, virkelig verdi over utvidet resultat, finansielle derivater og pensjonsforpliktelser, som måles etter virkelig verdi. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av noen kritiske regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 2.

Nye og endrede regnskapsprinsipper

Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2023

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder er og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2023. Disse endringene hadde ingen vesentlig innvirkning på beløpene som er innregnet i dette årsregnskapet, og de forventes ikke å påvirke fremtidige perioder betydelig.

Nye standarder og tolkninger ennå ikke vedtatt

Enkelte nye regnskapsstandarder og fortolkninger som er publisert er ikke obligatoriske for rapporteringsperioder som avsluttes 31 desember 2023. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

Poster inkludert i regnskapet er presentert i valutaen til det primære økonomiske miljøet der selskapet opererer («funksjonell valuta») som er norske kroner (NOK).



Transaksjoner og balanser

Transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta (utenlandsk valuta) omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonsdatoen.

Valutagevinster eller -tap ved oppgjør for slike transaksjoner og fra omregning av pengeposter i balansen med pålydende i utenlandske valutaer ved bruk av valutakursen ved årsslutt, presenteres generelt i resultatregnskapet. Valutagevinst og -tap knyttet til lån rapporteres under finanskostnader i resultatregnskapet. Alle andre tilfeller av valutagevinster eller -tap er presentert netto i resultatregnskapet under andre finansposter.

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

Inntektsføringsprinsipp

Selskapet regnskapsfører inntekter når en kunde oppnår kontroll over avtalte varer eller tjenester tilsvarende et beløp som gjenspeiler godtgjørelsen som selskapet forventer å motta for disse varene eller tjenestene.

Selskapet har benyttet femtrinnsmetoden beskrevet i IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, for alle inntektsstrømmer:

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;
- (iv) fordeling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og
- (v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet oppfylder leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil inndrive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

En stor andel av selskapets endelige oppgjør for salg og distribusjon av strøm gjøres opp etter at selskapet har utarbeidet årsregnskapet. Inntekter knyttet til strømsalg beregnes basert på volumene som er fysisk levert i løpet av perioden. Det fysiske leveringsvolumet fordeles i henhold til forbruksprognosene for hver kundegruppe og prisavtale. Modellen bygger på historiske opplysninger, men det er en grad av usikkerhet i beregningene knyttet til volumet som fordeles til de ulike prissegmentene som krever ledelsens vurdering.

Kontraktutgifter

Inkrementelle utgifter knyttet til oppnåelse av nye kontrakter med kunder, regnskapsføres som en eiendel i balanseoppstillingen dersom selskapet forventer å gjenvinne disse utgiftene. Disse kontraktutgift-eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler".

Kontraktutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringsssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.



Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

Betalbar skatt er basert på skattepliktige inntekter for året. Skattepliktig inntekt avviker fra resultatet som er rapportert i resultatregnskapet, fordi det ekskluderer inntekter og kostnader som er skattepliktige eller fradragsberettiget i andre år samt poster som aldri er skattepliktig eller fradragsberettiget. Selskapets betalbare skatt beregnes ved bruk av skattesatser som er fastsatt på balansedatoen.

Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel er skatten som forventes å bli betalbar eller til gode vedrørende forskjeller mellom de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i regnskapet og de tilhørende skattemessige verdiene som brukes i beregningen av skattepliktig inntekt, og er følgelig innregnet i balansen. Utsatt skatteforpliktelse innregnes generelt for alle skattepliktige midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel innregnes i den grad det er sannsynlig at skattepliktige inntekter vil bli tilgjengelige som fradragsberettigede midlertidige forskjeller kan motregnes mot. Slike eiendeler og gjeld registreres ikke hvis den midlertidige forskjellen oppstår fra førstegangsinnregning av goodwill eller fra førstegangsinnregning (bortsett fra ved virksomhetssammenslutning) av andre eiendeler og gjeld i en transaksjon som verken påvirker skattepliktig inntekt eller regnskapsmessig inntekt. Utsatt skatteforpliktelse innregnes for skattepliktige midlertidige forskjeller som oppstår fra investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, bortsett fra der selskapet kan kontrollere reverseringen av den midlertidige forskjellen, og det er sannsynlig at den midlertidige forskjellen ikke reverseres i overskuelig fremtid. Utsatt skattefordel som oppstår fra fradragsberettigede midlertidige forskjeller tilknyttet slike investeringer innregnes bare i den grad det er sannsynlig at det vil være skattepliktige inntekter som fordelene av midlertidige forskjeller kan motregnes mot, og at de forventes å reverseres i overskuelig fremtid.

Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivning og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

Betalbar skatt og utsatt skatt for året

Betalbar skatt og utsatt skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra der de relateres til poster som rapporteres over utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen, hvor i så tilfelle betalbar og utsatt skatt også rapporteres i henholdsvis utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen.

Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonsekvensene av utdelingen i skattekostnaden i resultatregnskapet i samme periode som utdelingen avsettes som gjeld.



Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Datterselskaper er enheter hvor selskapet alene har bestemmende innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen. Tilknyttede selskaper er enheter hvor selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll. Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er vurdert etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Nedskrivningen reverseres dersom verdifallet ikke lenger er tilstede.

Utdelinger fra datterselskaper og tilknyttede selskaper

Utbytter, konsernbidrag og andre utdelinger som mottas fra datterselskaper eller tilknyttede selskaper som utgjør utdeling av overskudd, inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper. Øvrige utbytter og utdelinger fra innregnes som en reduksjon av bokført verdi på selskapets investering i datterselskapet eller det tilknyttede selskapet.

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre mottatte utbytter i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Utbytter innregnes i den regnskapsperioden datterselskapet eller det tilknyttede selskapet avsetter for foreslått utbytte.

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak.

Finansielle eiendeler

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, utlån, kundefordringer, og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i tre kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.



Avsetninger for tap på finansiell

Selskapet har gjort en avsetning for forventede tap (ECL) på alle finansielle eiendeler som er gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat.

Selskapet anvender en forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer. Selskapet måler dermed tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden for hver rapporteringsperiode, og ikke basert på 12-måneders forventet tap. Beregningen av forventet kredittap er todelt. For bedriftskunder har selskapet laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer og den generelle økonomiske situasjonen, mens for privatkunder beregnes forventet kredittap basert på en vurdering av soliditeten til den enkelte kunde.

Fraregning av finansielle eiendeler

En finansiell eiendel (eller, hvis aktuelt, en del av en finansiell eiendel eller en del av en gruppe med like finansielle eiendeler) er fraregnet (tatt ut av selskapets konsoliderte balanseoppstilling) hvis:

- Den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen utløper, eller
- Selskapet har overført den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen eller beholder retten til å motta kontantstrømmene fra en finansiell eiendel, men samtidig forplikter seg til å overføre disse til en motpart; og enten
 - a. Selskapet har overført det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, eller
 - b. Selskapet har hverken overført eller beholdt det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, men har overført kontrollen av eiendelen.

Finansielle forpliktelser

Selskapets finansielle forpliktelser er: derivater, kortsiktige og langsiktig innlån, og leverandørgjeld. Finansielle forpliktelser er ved førstegangsinnregning innregnet til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader, og klassifisert i to kategorier:

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost
- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Lån og forpliktelser

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.

Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet.

Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.

Selskapets lån og forpliktelser inkluderer kortsiktige og langsiktige innlån, og leverandørgjeld.

Fraregning av finansielle forpliktelser

En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes med en ny forpliktelse fra samme långiver hvor vilkårene er vesentlig endret, eller vilkårene på en eksisterende forpliktelse er vesentlig modifisert, fraregnes den opprinnelige forpliktelsen og en ny forpliktelse innregnes. Forskjellen i balanseført verdi innregnes i resultat.



Kraftkontrakter og sikringsaktiviteter

Kraftkontrakter som inngås og holdes med formål å motta eller levere strøm i forbindelse med selskapets forventede kraftkjøp eller kraftsalg blir regnskapsmessig behandlet som "eget bruk" kontrakter. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for innregning i balanseoppstillingen etter IFRS 9 men blir istedet regnskapsmessig behandlet som kontrakter med kunder i tråd med IFRS 15, eller som kraftkjøpsavtaler.

Kraftkontrakter som er finansielle kraftderivater og som kvalifiserer til innregning i balanseoppstillingen under IFRS 9, måles til virkelig verdi verdiendring over resultatet (med mindre disse er øremerket som sikringsinstrumenter - se under). Dette gjelder for følgende kraftkontrakter:

- Fysiske kraftkontrakter, dersom kontrakten lett kan omgjøres i kontanter og den ikke anses som «eget bruk» kontrakt
- Finansielle kontrakter for kjøp eller salg av kraft som er klassifisert som derivater
- Innebygde derivater skilles ut som derivater dersom risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.

Finansielle kraftkontrakter

Selskapets beholdning av derivater utgjøres i all hovedsak av finansielle kraftkontrakter. Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der kraftkontrakter som er derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål.

Derivater presenteres som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld i den grad de forventes å bli gjort opp innen 12 måneder etter utløpet av rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av ethvert derivatinstrument som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring resultatføres umiddelbart i resultatregnskapet og inngår i:

- Salgsinntekter, dersom derivatet er en finansiell kontrakt med kunde, eller
- Direkte varekostnad, dersom derivatet er inngått med formål å sikre fysisk kraftkjøp eller finansielle kraftkontrakter med kunde.

Se note 3, 5, og 6 for detaljer om derivater

Derivater måles ved førstegangsinnregning til virkelig verdi på datoen derivatet inngås, og måles deretter til virkelig verdi ved utgangen av hver rapporteringsperiode. Påfølgende endringer i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet, med mindre derivatet er øremerket som et sikringsinstrument, se under.

Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat - sikringsbokføring.

Selskapet øremerker enkelte finansielle kraftkontrakter til sikring av en angitt risiko knyttet til kontantstrømmene til svært sannsynlige fremtidige kraftkjøpstransaksjoner (kontantstrømsikring). Ved oppstart av sikringsforholdet dokumenterer selskapet det økonomiske forholdet mellom sikringsinstrumentet og sikringsobjektet, herunder hvorvidt endringer i kontantstrømmene til sikringsinstrumentene forventes å motvirke endringer i kontantstrømmene til sikringsobjektene. Selskapet dokumenterer sine risikostyringsmål og strategi for å gjennomføre sine sikringstransaksjoner.

Den effektive delen av endringer i virkelig verdi av derivater som er øremerket og kvalifiserer som sikringsinstrumenter i kontantstrømsikring, innregnes i kontantstrømsikringsreserven i egenkapitalen. Urealiserte gevinster eller tap knyttet til den ineffektive delen resultatføres umiddelbart og Direkte varekostnad.



Sikringseffektiviteten fastsettes ved begynnelsen av sikringsforholdet, og gjennom periodiske prospektive effektivitetsvurderinger, for å sikre at det eksisterer et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet.

Beløp akkumulert i sikringsreserven i egenkapitalen omklassifiseres til resultatet i de perioder sikringsobjektet påvirker resultatet. Når et sikringsinstrument utløper, selges eller avsluttes, eller når en sikringsrelasjon ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, forblir eventuell akkumulert utsatt gevinst eller tap og utsatte kostnader ved sikring i kontantstrømreserven inntil den forventede transaksjonen finner sted. Dersom den forventede transaksjonen ikke lenger forventes å finne sted, omklassifiseres akkumulert gevinst eller tap og utsatte sikringskostnader umiddelbart fra kontantstrømreserven og til resultatet.

Realiserte gevinster og tap på derivater som er øremerket som sikringsinstrumenter inngår i Direkte varekostnad i resultatregnskapet.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere medfører at selskapet pådrar seg en årlig plikt til å kjøpe inn og levere et antall elsertifikater til myndighetene (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år. Selskapet kjøper inn Elsertifikater på terminkontrakter. Ettersom disse kontraktene er kontrakter som er inngått med formål å motta Elsertifikater i forbindelse med selskapets kraftomsetning blir disse terminkontraktene regnskapsmessig behandlet som "eget bruk" kontrakter. Dette medfører at disse kontraktene ikke innregnes i balansen med mindre kontraktene er tapsbringende kontrakter.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er oppført til historisk kost minus avskrivninger. Historisk kost inkluderer utgifter som direkte kan tilskrives kjøp av eiendelene.

Etterfølgende kostnader inkluderes i eiendelens bokførte verdi eller rapporteres som en egen eiendel hvis det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilfalle selskapet og kostnaden for eiendelen kan måles på en pålitelig måte. Det balanseførte beløpet for en komponent oppgitt som en egen eiendel fraregnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

Eiendelens restverdi og levetid vurderes, og justeres om nødvendig på slutten av hver rapporteringsperiode og eventuelle endringer innregnes i påfølgende perioder.

Balanseført verdi for en eiendel skrives umiddelbart ned til gjenvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av eiendeler innregnes som salgspris minus balanseført verdi og vil resultatføres.

Leieavtaler

Bruksrettseiendeler og leieforpliktelser som oppstår ved en leieavtale måles ved førstegangsinregning til nåverdi av leiebetalinger.

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Beløp som forventes å komme til betaling for selskapet i henhold til restverdigarantier



- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom selskapet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at selskapet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

Leiebetalinger knyttet til utøvelse av forlengelsesopsjoner er også inkludert i målingen av forpliktelsen dersom det er rimelig sikkert at opsjonen vil utøves. Leiebetalingene diskonteres ved bruk av den implisitte renten i leiekontrakten. Hvis denne renten ikke lett kan bestemmes, noe som vanligvis er tilfelle for leieavtaler i selskapet, brukes leietakers marginale lånerente, som er den renten som den enkelte leietaker vil måtte betale for å låne de midlene som er nødvendige for å få en eiendel med lignende verdi til bruksretten i et lignende økonomisk miljø med lignende vilkår, sikkerhet og betingelser.

For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

- der det er mulig, brukt nylig mottatt tredjepartsfinansiering som utgangspunkt, justert for å gjenspeile endringer i finansieringsbetingelser siden denne finansieringen ble mottatt,
- brukt en oppbyggingsmetode som starter med en risikofri rente justert for kredittrisiko knyttet til leiekontraktene i selskapet, der det ikke er nylig tredjepartsfinansiering, og
- gjort justeringer som er spesifikke for den enkelte leieavtalen, for eksempel avtalens varighet og sikkerhet.

Selskapet er eksponert mot potensielle fremtidige økninger i variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, som ikke er inkludert i leieforpliktelsen før de trer i kraft. Når justering av variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats trer i kraft, revurderes leieforpliktelsen og justeres mot bruksrettseiendelen.

Leiebetalinger fordeles mellom hovedstol og finanskostnad. Finansieringskostnaden resultatføres over leiekontrakten for å gi en konstant periodisk rente på den gjenværende saldoen for leieforpliktelsen for hver periode.

Bruksrettseiendeler

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt for leietaker, og
- et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Bruksrettseiendeler avskrives som regel lineært over den korteste av eiendelens utnyttbare levetid og leieperioden.

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

Betalinger som gjelder kortsiktige leieavtaler av utstyr og andre leieavtaler av lav verdi innregnes løpende som en utgift i resultatregnskapet. Kortsiktige leieavtaler er leieavtaler med en løpetid på 12 måneder eller kortere. Eiendeler av lav verdi omfatter IT-utstyr og mindre kontorutstyr.

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat

(i) Elsertifikater og opprinnelsesgarantier



Beholdning av elsertifikater og opprinnelsesgarantier rapporteres som immaterielle eiendeler i samsvar med IAS 38 – Immaterielle eiendeler, og måles ved bruk av kostmetoden. Elsertifikatene har ingen utløpsdato og kjøpes for bruk i forbindelse med innløsningsplikten for elsertifikater ved å innløse det aktuelle antallet elsertifikater til myndighetene.

(ii) Programvare

Kostnader knyttet til drift av programvare regnskapsføres når de oppstår. Utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Aktiverte kostnader innregnes som immaterielle eiendeler og avskrives fra tidspunktet eiendelen er klar til bruk.

(iii) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer innregnes til virkelig verdi i balansen på tidspunktet for anskaffelse. Kundeporteføljene har begrenset økonomisk levetid og innregnes som kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Avskrivninger er i hovedsak beregnet basert på forventet churn-profil for den enkelte portefølje.

2) Internt genererte immaterielle eiendeler

(i) Programvare

Interne utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Interne utviklingskostnader inkluderer direkte henførbare lønnskostnader.

Forsknings- og utviklingskostnader som ikke oppfyller kriteriene ovenfor rapporteres som kostnader under andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper. Utviklingskostnader som allerede er regnskapsført som kostnader, innregnes ikke som eiendeler i påfølgende perioder.

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

På hver balansedato vurderer selskapet om det er indikasjoner på et nedskrivningsbehov knyttet til selskapets balanseførte verdi av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.



Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler testes for verdifall når hendelser eller endringer i forutsetninger indikerer at den balanseførte verdien ikke er gjenvinnbar. Tap ved verdifall innregnes med det beløpet eiendelens balanseførte verdi overstiger det gjenvinnbare beløp.

Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av eiendelens virkelige verdi minus kostnader for avhending og bruksverdi (nåverdi av kontantstrøm eller andre ytelser som eiendelen forventes å generere gjennom selskapets bruk). For vurdering av verdifall, grupperes eiendelene etter laveste nivå med separate identifiserbare kontantstrømmer som i stor grad er uavhengig av kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enheter).

Når tap ved verdifall senere reverseres, økes den balanseførte verdien for eiendelen (eller kontantgenererende enheten) til det vurderte, gjenvinnbare beløpet ved salg eller avhending, men begrenset slik at den balanseførte verdien ikke overstiger den balanseførte verdien som eiendelen (eller den kontantgenererende ville hatt) dersom tap ved verdifall ikke hadde vært innregnet eiendelen (eller den kontantgenererende enheten) i tidligere år. En reversering av tap ved verdifall innregnes umiddelbart i resultatet.

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Tapsbringende kontrakter

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

Avsetning for elsertifikatforpliktelse

Selskapet er som strømleverandør lovpålagt (under «Lov om elsertifikater» og «Forskrift om elsertifikater») å levere et antall elsertifikater til myndighetene den 1. april hvert år (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år.

Antall elsertifikater som skal innleveres til myndighetene er fastsatt til en fast prosentandel per MWh bestemt av myndighetene før starten av det aktuelle året, basert på det faktiske leverte volumet som er elsertifikatpliktig. For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter.

Selskapet benytter nettosynsmetoden for måling av elsertifikatforpliktelsen. Det finnes ingen spesifikke retningslinjer for slike ordninger under IFRS; men nettosynsmetoden er en av de mest vanlige metodene som er i bruk. Bruk av nettosynsmetoden innebærer at den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles som kontraktspris for elsertifikater, mens forpliktelser som overstiger disse volumene måles til virkelig verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekke beregnet antall elsertifikater som skal leveres til myndighetene).

Elsertifikatforpliktelsen innregnes i balanseoppstillingen under annen kortsiktig gjeld, og elsertifikater i beholdning under immaterielle eiendeler. Den tilsvarende kostnaden innregnes som en del av direkte varekostnad, da den regnes som marginale kostnader knyttet til kjøp av strøm.



Ytelser til ansatte

Selskapet har flere pensjonsordninger for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 15.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

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

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når selskapet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for en ytelsesbasert pensjonsordning slik at en vesentlig del av nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en fripolise (eller endring i fripolise) resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler avtalte premier/innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond). Selskapet har ingen ytterligere forpliktelser utover avtalte premieinnbetalinger. Betalinger av premier til innskuddspensjonsordninger innregnes som pensjonskostnad (inngår i Lønn og andre personalkostnader i resultatregnskapet) i den regnskapsperioden disse forfaller til betaling.

Avsatt utbytte

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre utbytte i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte er derfor avsatt som kortsiktig gjeld i balansen for den regnskapsperioden utbytte er foreslått basert på.

Resultat per aksje

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

- årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer
- på et veid gjennomsnitt av antall ordinære aksjer i regnskapsåret

(ii) Utvannet resultat per aksje:

Utvannet resultat per aksje justerer resultatet brukt ved beregning av basisresultat per aksje, for å ta hensyn til:

- etter-skatt effekten av renter og andre finansieringskostnader relatert til utvannede potensielle ordinære aksjer, og



- vektet gjennomsnitt av ordinære aksjer som i tillegg ville vært utestående etter en konvertering av alle potensielle utvannede ordinære aksjer.

Offentlige tilskudd

Selskapet kan ha krav på refusjoner/tilskudd for investeringer i kvalifiserende eiendeler, eller til kvalifiserende utgifter (f.eks. inntektstilskuddet SkatteFUNN for forskning og utvikling).

Offentlige tilskudd balanseføres ikke før det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til dem og at tilskuddene vil innvilges. Offentlige tilskudd føres løpende i resultatregnskapet i samme perioder hvor selskapet bokfører utgiftene som tilskuddene er ment å skulle dekke. Nærmere bestemt vil offentlige tilskudd som har som betingelse at selskapet skal kjøpe, utvikle eller på annen måte anskaffe anleggsmidler bokføres ved at man reduserer balanseført verdi av eiendelen med tilskuddet.

Tilskuddet fordeles i selskapets resultatregnskap over antatt levetid til den avskrivbare eiendelen, som en reduksjon i avskrivningskostnaden.

Offentlige tilskudd til gode som er ment å dekke allerede påløpte utgifter eller tap, og uten fremtidige relaterte kostnader som vil pådras for selskapet, innregnes i resultatregnskapet i den aktuelle perioden.

Kontanter og kontantekvivalenter

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i henhold til den indirekte metoden. I forbindelse med presentasjonen i kontantstrømoppstillingen, inkluderer kontanter og kontantekvivalenter kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneder opprinnelig løpetid som raskt kan konverteres til kontanter og er gjenstand for en ubetydelig risiko for endringer i verdi.

Avrunding av beløp

Alle beløp er avrundet til nærmeste hele tusen, med mindre annet er oppgitt.

Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelsen av årsregnskapet krever at ledelsen utøver skjønn ved vurderinger knyttet til anvendelse av regnskapsprinsipper, utarbeidelse av estimater og valg av forutsetninger som påvirker rapporterte inntekter, kostnader, eiendeler og forpliktelser, og tilhørende noteopplysninger og opplysninger om betingede forpliktelser. Usikkerheten knyttet til disse vurderingene og estimatene kan medføre en vesentlig justering av den balanseførte verdien av eiendeler eller gjeld i fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger

Nøkkelforutsetningene om fremtiden og andre viktige kilder til estimeringsusikkerhet på rapporteringsdatoen, som har en betydelig risiko for å gi en vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser innen neste regnskapsperiode, er beskrevet nedenfor. Selskapet baserte sine forutsetninger og estimater på parametere som var tilgjengelige når regnskapet ble utarbeidet. Omstendigheter og antakelser om fremtidig utvikling kan imidlertid endres på grunn av markedsendringer eller omstendigheter som oppstår utenfor selskapets kontroll. Slike endringer reflekteres i forutsetningene når de oppstår.

1) Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Selskapet har ytelsesbaserte pensjonsordninger som omfatter både aktive medlemmer, pensjonister og fripoliser - se beskrivelse av selskapets pensjonsordninger i note 14. Periodens pensjonskostnad, samt nåverdien av pensjonsforpliktelsene som knytter seg til de ytelsesbaserte pensjonsordningene fastsettes ved bruk av aktuariemessige verddivurderinger. En aktuariemessig verdsettelse innebærer å gjøre ulike forutsetninger som kan avvike fra den faktiske utviklingen i fremtiden. Disse inkluderer fastsettelse av blant annet forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig lønnsvekst, forventet dødelighet og fremtidige pensjonsøkninger. På grunn av kompleksiteten i verdsettelsen og dens langsiktige karakter, er en ytelsesbasert pensjonsforpliktelse sensitiv for endringer i disse forutsetningene. Alle forutsetninger er gjennomgått på rapporteringsdagen. Se note 14 for detaljer for forutsetninger som er lagt til grunn for aktuariemessige beregninger av pensjonsforpliktelser.

2) Brutto versus netto presentasjon

Når klassifisering og presentasjon av inntektstransaksjoner med kunder blir evaluert, vurderer ledelsen i hvilken grad selskapet faktisk kontrollerer de konkrete varene og tjenestene før de overføres til kundene. Ved vurderingen benytter ledelsen indikatorer som er angitt i IFRS 15, hvor nøkkelindikatorer er:

- er selskapet primært ansvarlig for å oppfylle forpliktelsen om å levere de spesifiserte varene eller tjenestene,
- har selskapet beholdningsrisiko før eller etter overføring av varer eller tjenester til kunden,
- har selskapet anledning til å fastsette priser for de enkelte varer eller tjenester.

Etter en detaljert vurdering av disse kriteriene er ledelsen tilfreds med at klassifisering og presentasjon av inntekter fra salg av våre ulike produkter og tjenester er hensiktsmessig.

3) Fastsette beløpet for kontraktsutgifter påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle utgifter for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typer salgsprovisjoner for å avgjøre hvilken del av salgsprovisjonene som faktisk representerer en inkrementell utgift for å skaffe kontrakten. En avgjørende faktor er i hvilken grad en ny kontrakt faktisk er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringsraten som gir best mulig samsvar med de fremtidige økonomiske fordelene selskapet oppnår fra disse nye kontraktene. En detaljert analyse er utført for å identifisere hvor lenge de ulike kundene forblir i den signerte kontrakten før kunden sier opp kontrakten. Etter en detaljert gjennomgang og evaluering av historiske data knyttet til disse kundene, er ledelsen av den oppfatning at den benyttede amortiseringsmetoden gir den beste allokering av disse utgiftene.



4) Sikringsbokføring - Kontantstrømsikring

Selskapet anvender sikringsbokføring ved regnskapsføring av finansielle kraftkontrakter som er øremerket til å sikre områdeprisisiko knyttet til forventet kontantstrøm til fremtidige kraftkjøpskostnader i hvert av de fem ulike prisområdene i Norge (NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5). De øremerkede finansielle kraftkontraktene er forwardkontrakter med en underliggende eiendel som er enten

- i) den nordiske systemprisen (systempriskontrakt),
- ii) en områdepris (områdepriskontrakt), og/eller
- iii) differansen mellom den nordiske systemprisen og en områdeprispris (EPAD-kontrakt).

Vurdering av om kvalifikasjonskriteriene for sikringsbokføring er oppfylt krever bruk av skjønn. Dette gjelder spesielt ved vurdering av:

a) om systemprisisiko utgjør en risikokomponent av områdeprisisiko i tråd med IFRS 9.6.3.7.a, og

b) om bruk av systempriskontrakter som øremerkede sikringsinstrumenter til sikring av områdeprisisiko i prisområdene NO3 og NO4, vil tilfredsstillere kravene til effektiv sikring i tråd med IFRS 9.6.4.1.c.

Ved vurdering av a) er det selskapets vurdering at ved sikring av områdeprisisiko i prisområder hvor forskjellen mellom områdepris og systempris er forventet å være positiv, så kvalifiserer systempriskontrakter til å bli øremerket som sikringsinstrumenter for å sikre områdeprisisiko i fremtidige kontantstrømmer til kraftkjøp, men kun for variasjoner som følger av endringer i systempris. Denne vurderingen gjelder for områdeprisisiko i prisområdene NO1, NO2, og NO5 (Sør-Norge). Vurderingen gjelder imidlertid ikke ved øremerking av systempriskontrakter for å sikre områdeprisene i prisområdene NO3 og NO4 i Nord-Norge.

Når systempriskontrakter er utpekt for å sikre områdeprisisiko ved forventet kraftkjøp i NO3 og NO4, er den sikrede posten derfor definert til å inkludere all variasjon i fremtidig kontantstrøm. Selskapets vurdering er at det er et tilstrekkelig økonomisk forhold mellom sikringsinstrumentet og sikringsobjektet (all variasjon i områdeprisen) til at sikringsforholdet kvalifiserer for effektivitetskravet i IFRS 9.6.4.1.c. Som en følge av endringer i markedsmessige forhold er korrelasjonen mellom den nordiske systemprisen og områdeprisene i NO3 og NO4 vesentlig svekket. Fra starten av 2022 anser selskapet derfor ikke slike sikringsforhold å være tilstrekkelig effektive til at de kvalifiserer for sikringsbokføring. Se note 6b for detaljer og ytterligere beskrivelse av sikringsbokføring.





Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Fjordkraft AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandler de potensielle konsekvensene av fysiske risikoer, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. Fjordkraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke Fjordkrafts omdømme ved langvarige strømbrydd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for Fjordkraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundeloyalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelse, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoer per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. Fjordkraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriser knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder. Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet i en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold, som Russlands invasjon av Ukraina og konsekvensene av dette for gassforsyningen i Europa, høye CO₂-priser, og overgangen til fornybar energi som bringer mer ikke-regulert kraft inn i systemet. Fremover forventes den nye normalen å være preget av høyere prisvolatilitet enn før strømpriskrisen. Dette fører til uforutsigbarhet knyttet til strømkostnader, oppfattet som utfordrende av mange både i privat og bedriftssektoren.

En høyere andel fornybar energi i kraftsystemet øker også prisvolatiliteten. Produksjonen vil variere etter værforholdene. Prisen på elektrisitet produsert fra kull og gass påvirkes av høye CO₂-priser. Værforholdene påvirker også etterspørselsiden. Klimaendringer påvirker derfor sentrale faktorer som pris og volum. Det driver også regulering og økte rapporteringskrav, samt etterspørselen etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Fjordkraft inngår kundeavtaler der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2023 utgjorde slike avtaler bare 7 % av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.





Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisrisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kundekontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoO'er, kjøper selskapet elsertifikater og GoO'er, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2023 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 21). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. I note 6b gis beskrivelse og detaljer for derivater som inngår i kontantstrømsikring og virkelig verdi-sikring.

Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Eiendeler		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	-	2 077
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	118 924	
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	333 980	1 243 635
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	431 201	1 353 834
Sikringsobjekt i virkelig verdi-sikring		
Bindende tilsagn	263 657	-
Sum finansielle derivater klassifisert som eiendeler	1 147 762	2 599 546
Forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	(2 735)	72 772
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	273 933	
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	146 191	88 369
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	619 424	2 414 449
Andre derivater	-	328
Sikringsobjekt i virkelig verdi-sikring		
Bindende tilsagn	108 648	-
Sum finansielle derivater klassifisert som forpliktelser	1 145 462	2 575 918





Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med kunder og med tredjeparter. Per 31. desember 2023 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetstiltak eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kreditrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2024. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at Fjordkraft krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 45 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 15 dager dersom volumvektet gjennomsnittspris eks. MVA i perioden overstiger NOK 1 kr per kWh.

Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 21.

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for finansielle forpliktelser, med unntak av derivater der forfallsanalyse fremkommer av egen tabell:

2023

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Leverandørgjeld *	2 942 911	-	-	-	-	2 942 911	2 942 911
Gjeld til konsernselskap**	-	-	-	-	-	-	443 134
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-	-	-	-	-	-
Sum	2 942 911	-	-	-	-	2 942 911	3 386 045

* Leverandørgjeld knyttet til selskapets kraftkjøpsavtale med Statkraft er rentebærende fra dag 1. Denne avtalen omfatter selskapets fysiske og finansielle kraftkjøp, som gjøres opp månedlig etterskuddsvis. Fjordkraft har 45 dagers betalingsfrist på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Selskapet har også rett til å utsette betalingene med ytterligere 15 dager dersom prisene overstiger et avtalt prisnivå. Avtalen utløper 31. desember 2024. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOK 2 712 546 av leverandørgjeld pr 31 desember 2023 (pr 31 desember 2022 utgjorde gjeld NOK 5 249 292). Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

** Det er ikke avtalt forfallstidspunkt for gjeld til konsernselskap. Derfor inngår ikke gjeld til konsernselskaper i forfallsanalysen.

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for derivative finansielle forpliktelser til nominelle verdier. Alle finansielle kraftkontrakter blir gjort opp månedlig etterskuddsvis.

2023

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	14 275	41 570	93 345	963	150 153	143 456
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	173 609	263 579	475 949	31 923	945 060	893 358
Bindende tilsagn	-	-	8 051	101 233	8 976	118 260	108 648
Andre derivater	-	-	-	-	-	-	-
Sum	-	187 883	313 201	670 528	41 862	1 213 473	1 145 462





Note 4 Salgsinntekter

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Pr. virksomhetsområde		
Inntekter fra salg av strøm til sluttbrukere	12 678 034	20 846 876
Inntekter fra nye vekstinitiativ	55 319	360 006
Inntektsført i resultatregnskapet	12 733 353	21 206 882

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter og sikringsbokføring

5a) Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	1 133 911	1 530 889
Andre langsiktige fordringer (1)	20 048	38 405
Fordring på konsernselskaper (1)	825 566	1 359 910
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	23 076	21 733
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet (2)	-	2 077
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	884 105	2 597 469
Bindende tilsagn	263 657	-
Sum finansielle eiendeler	3 150 363	5 550 483

Finansielle forpliktelser

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	2 942 911	5 439 701
Gjeld til konsernselskap (1)	10 134	803 129
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-
Langsiktig leieforpliktelse	36 797	45 958
Kortsiktig leieforpliktelse	15 437	16 950
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet (2)	(2 735)	72 772
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	1 039 549	2 503 146
Bindende tilsagn	108 648	-
Sum finansielle forpliktelser	4 150 741	8 881 656

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, andre langsiktige fordringer, fordring på konsernselskaper, leverandørgjeld, og gjeld til konsernselskap tilsvarer omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter.

Den del av kundefordringer som er opptjente, ikke fakturerte krav på kunder er i tråd med IFRS 15 klassifisert som Kontraktseieendeler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over.

Avsetning for mottatt utbytte fra datter som inngår i fordring på konsernselskaper anses ikke som finansiell eiendel før det er vedtatt.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi og klassifiseres på nivå 2 eller 3. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden. Se note 3 for mer informasjon om måling av virkelig verdi av finansielle derivater. Se note 4 for mer informasjon om selskapets beholdning av derivater.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	17 654	17 350
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(53 427)	(88 654)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(21 760)	(32 783)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater**	(59 298)	43 980
Netto øgio/diagno	2 010	(1 376)
Sum	(114 821)	(61 682)

* Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"

** Urealisert verdiendring på finansielle derivater er innregnet i resultatet på linjen "Andre gevinster og tap, netto"





Sb) Sikringsbokføring

Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad

Selskapet øremerker utvalgte derivat finansielle kraftkontrakter til sikring av prisrisiko knyttet til forventet kontantstrøm til svært sannsynlig fremtidig kraftkjøpskostnad (kontantstrømsikring).

Fjordkraft selger strøm til sluttbrukere på strømvtaler som har ulike prisstrukturer. Samtidig kjøper selskapet all strøm i det fysiske spotmarkedet. Flertallet av selskapets sluttbrukerkunder har spotprisbaserte strømvtaler, men Fjordkraft tilbyr også avtaler med fast pris for en definert periode (fastprisavtaler), og variabelpris-produkter med eller uten pristak.

I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Konsernet reviderte sin risikostyringsstrategi og policy for kraftkjøp i de norske konsernselskapene i juli 2021. I den reviderte strategien vil Fjordkraft søke å redusere prisrisikoen for en høyere andel av de fremtidige kraftkjøpene. Dette vil understøtte det kommersielle målet om å redusere antall prisendringer for variabelprisproduktene, samtidig som det erkjennes en risiko for at selskapet ikke fullt ut vil kunne følge priscurven i et marked med synkende priser.

På grunn av økt omfang av sikringsaktivitet for fremtidige kraftkjøp, besluttet selskapet å implementere sikringsbokføring i 2021. Dette gjelder kun for finansielle kraftkontrakter inngått etter implementering av revidert risikostyringspolicy. Fjordkraft anvender ulike typer av finansielle kraftderivater for å redusere variasjonen i fremtidige kraftkjøp, avhengig av tilgjengelighet i markedet. Fjordkraft har utarbeidet formell sikringsdokumentasjon for forwardkontrakter på områdepris i de ulike prisområdene i Norge (områdepriskontrakter), forwardkontrakter på nordisk systempris (systempriskontrakter), for EPAD (Electricity Price Area Difference)-terminkontrakter, og for kombinasjoner av systempriskontrakter og EPAD-kontrakter, som alle er en del av den samme risikostyringsstrategien.

Fjordkraft kjøper strøm i alle de fem norske prisområdene. I de tilfeller det anvendes en systempriskontrakt som sikringsinstrument, øremerkes denne kontrakten til forventet kraftkjøp i et angitt prisområde ved etablering av sikringsforholdet.

Nordisk systempris er hovedreferanseprisen i det nordiske strømmarkedet, der de ulike områdeprisene innenfor det felles nordiske kraftmarkedet i varierende grad er korrelert med systemprisen. De tre sørlige prisområdene i Norge (NO1, NO2 og NO5) er relativt sterkt korrelert med både systemprisen og hverandre. Korrelasjon mellom prisen i de to nordlige områdene (NO3 og NO4) og systemprisen er svakere enn for de sørlige prisområdene.

Ved implementering av sikringsbokføring i 2021 gjorde ledelsen en vurdering av markedstrukturen og konkluderte med at systemprisen kan karakteriseres som en identifiserbar og målbart komponent av kraftprisen. Generelt vil en endring i systemprisen føre til en endring i områdeprisen i alle prisområder og vil også påvirke prisingen av langsiktige kontrakter på alle områder. I tillegg utvikler de fleste markedsaktører forventninger til fremtidige priser ved å estimere fremtidige systempriser og områdeprisforskjeller individuelt. Dette innebærer at systemprisen er en identifiserbar risikokomponent ved fremtidig kjøp av strøm. For prisområder hvor terminpris for områdeprisen er høyere enn terminpris for systemprisen (NO1, NO2 og NO5), er sikringsobjektet definert som kontantstrømmene knyttet til fremtidig kjøp av strøm i de aktuelle områdene, men sikringsobjektet omfatter kun de prisendringer som skriver seg fra endringer i systemprisen.

Fra starten av 2022 øremerker ikke selskapet lenger systempriskontrakter som sikringsinstrumenter for kraftkjøp i de to nordlige prisområdene (NO3 og NO4), med mindre disse kontraktene er del av en eksisterende sikringsrelasjon. Ettersom det kun er én begrenset del av selskapets totale kraftkjøpsvolum som samlet sett inngår i sikringsrelasjoner, vil faktisk sikringsstrategi for kontantstrømsikring av fremtidige kraftkjøp i prisområdene NO1, NO2, og NO5 har i 2022 endret seg mot bruk av områdeprissikring, fremfor sikring med systempriskontrakter.

Sikringsobjektet er i alle sikringsrelasjoner definert som de første enhetene av strøm som kjøpes hver enkelt time i en aktuell periode, og som ikke allerede er utpekt som sikringsobjekt i en eksisterende sikringsrelasjon. Ettersom det kun er én begrenset del av selskapets totale kraftkjøpsvolum som samlet sett inngår i sikringsrelasjoner, vil faktisk kraftkjøpsvolum alltid være betydelig høyere enn det samlede volumet pr time i sikringsinstrumentene. På grunn av dette vil det ikke være noen forbruksprofilleffekter som forårsaker ineffektivitet.

Virkelig verdi-sikring

Fra begynnelsen av 2023 har selskapet øremerket enkelte fysiske fastprisavtaler mot kunder som virkelig verdisikring av kraftprisrisiko knyttet til enkelte bindende tilsagn mot Statkraft. Fastprisavtalene som er sikringsinstrumenter er kundekontrakter som inneholder vilkår om at kunden vil få økonomisk oppgjør for differansen mellom avtalt pris og spotpris ved underforbruk. Kontraktene inkluderer også opsjon om netto kontantoppgjør. Ettersom kontraktene ikke oppfyller kriteriene for eget bruk under IFRS 9, presenteres kontraktene til virkelig verdi i balansen i henhold til IFRS 9.

De bindende tilsagnene som er sikringsobjektene er fastprisavtaler, hvor prisen er fastsatt for levering av et fast volum i en fast leveringsperiode i et angitt prisområde. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for balanseføring i samsvar med IFRS 9 ettersom de inngås og fortsatt holdes med det formål å motta kraft i samsvar med konsernets forventede kjøp og skal regnskapsføres som "eget bruk"-kontrakter. De oppfyller imidlertid definisjonen av et bindende tilsagn og kan øremerkes som sikringsobjekt i en virkelig verdisikring i henhold til IFRS 9.6.3.

Formålet med de økonomiske sikringsforholdene er å sikre eksponeringen mot endringer i virkelig verdi av fastprisavtalekontraktene. Sikringsforholdet er 1:1 da de kritiske vilkårene for sikringsobjektene og sikringsinstrumentene er identiske. Kredittisiko knyttet til disse kontraktene anses som uvesentlig. Virkelig verdi-sikringene forventes å være svært effektive, og det har ikke vært vesentlig innvirkning på resultatregnskapet som følge av sikringsineffektivitet i løpet av året.

I en virkelig verdi sikring vil verdiendringen i urealiserte gevinster eller tap på sikringsinstrumentet møte den tilsvarende verdiendringen på sikringsobjektet og den presenteres på samme linje i resultatregnskapet. Ineffektivitet resultatføres. Akkumulerte urealiserte gevinster eller tap på de sikrede postene innregnes som bindende tilsagn i posten *Finansielle derivater og bindende tilsagn* i balansen.

Regnskapsmessige implikasjoner av sikringsbokføring for perioden er oppsummert i tabellene nedenfor.

Kontantstrømsikring - Virkelig verdi av finansielle instrumenter som er regnskapsført som sikringsinstrumenter

	Virkelig verdi av sikrings-instrument*	Effektiv del ført mot utvidet resultat/sikringsreserve*	Effektiv del ført mot utvidet resultat, netto etter skatt	Ineffektivitet ført i resultat-regnskapet*	Sikret kraftkjøps-volum for påfølgende kvartal**	Sikret kraftkjøps-volum utover påfølgende kvartal**
31. Desember 2023						
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad						
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	270	270	211	-	21 641	-
Prisområde Trondheim (NO3)	2 309	2 309	1 801	-	20 554	-
Prisområde Tromsø (NO4)	156	156	122	-	2 137	-
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	2 735	2 735	2 133	-	44 332	-
31. Desember 2022						
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad						
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	(71 809)	(71 809)	(56 011)	-	60 944	146
Prisområde Trondheim (NO3)	2 099	2 103	1 640	(3)	29 114	763
Prisområde Tromsø (NO4)	(984)	(983)	(766)	(2)	7 894	967
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	(70 694)	(70 689)	(55 137)	(5)	97 952	1 876

* Beløp i NOK tusen

** Volum i MWh





Kontantstrømsikring - Endring i virkelig verdi av finansielle instrumenter som er regnskapsført som sikringsinstrumenter

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad		
Ineffektivitet ført i resultatregnskapet	5	(12 513)
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve	73 424	20 781
Urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter - kontantstrømsikring	73 429	8 268
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve etter skatt (22 %)	57 270	16 209

Ineffektiv del av endring i virkelig verdi av sikringsinstrumenter inngår i Andre gevinster og tap, netto i resultatregnskapet. Effektiv del av verdiendringer omklassifiseres fra sikringsreserven til Direkte varekostnad i resultatregnskapet i den perioden sikringsinstrumentene realiseres.

Kontantstrømsikring - Sikringsreserve

Tabellen under viser avstemming av bevegeelse i sikringsreserven knyttet til sikringsinstrumenter som inngår i kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad. Sikringsreserven inngår i Annen egenkapital.

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Inngående balanse 1. januar	(55 137)	(71 347)
Effektiv del av urealisert verdiendring av sikringsinstrumenter	(68 642)	(381 080)
Realiserte (gevinster) og tap som er omklassifisert til resultatregnskapet	142 064	401 862
Skatteeffekt	(16 153)	(4 572)
Utgående balanse 31. desember	2 138	(55 137)

Virkelig verdi-sikring

Beløp i NOK tusen	Regnskapspost i balanseoppstillingen	Sikret volum i MWh	Akkumulert		Endring i virkelig verdi til beregning av ineffektivitet
			Bokført beløp ved slutten av perioden	virkelig verdi av sikringsobjektet ved slutten av perioden	
2023					
<i>Sikringsobjekter:</i>					
Innkjøpsavtaler med fastpris (Bindende tilsagn)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	1 407 953	263 657	263 657	263 657
	Finansielle derivater og bindende tilsagn (gjeld)	958 610	(108 648)	(108 648)	(108 648)
<i>Sikringsinstrumenter:</i>					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	942 889	118 924	-	118 924
	Finansielle derivater og bindende tilsagn (gjeld)	1 423 674	(273 933)	-	(273 933)

Virkelig verdi sikring - kontraktsmessig forfall på sikrede volumer i sikringsinstrumenter

Sikret volum i MWh	0 - 3 måneder	3 - 12 måneder	1 - 5 år	5 + år	Sum
31. desember 2023					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	141 613	484 567	1 591 371	149 010	2 366 562





Note 6 Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

Denne noten beskriver de vurderinger og estimater som er gjort ved fastsettelse av virkelig verdi av finansielle instrumenter som er innregnet og målt til virkelig verdi i regnskapet. Endringer i virkelig verdi innregnes gjennom andre gevinster og tap, netto i resultatregnskapet. For å gi en indikasjon på påliteligheten til input som ble brukt ved fastsettelse av virkelig verdi, har selskapet klassifisert sine finansielle instrumenter i de tre nivåene som er beskrevet i regnskapsstandarden. Under tabellen følger en forklaring på hvert nivå.

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2023				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	1 048 632	99 130	1 147 762
Finansielle eiendeler	-	1 048 632	99 130	1 147 762

Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	1 046 332	99 130	1 145 462
Finansielle forpliktelser	-	1 046 332	99 130	1 145 462

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2022				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	2 455 538	144 008	2 599 546
Finansielle eiendeler	-	2 455 538	144 008	2 599 546

Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	2 431 910	144 008	2 575 918
Finansielle forpliktelser	-	2 431 910	144 008	2 575 918

Det var ingen overføringer mellom nivå 1 og 2 for virkelig verdi målinger i løpet av året. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 2: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel "over-the-counter" derivater) bestemmes ved bruk av verdsettelsesteknikker som maksimerer bruken av observerbare markedsdata og tillegger så liten vekt som mulig på selskaps-spesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: I de tilfeller virkelig verdi av finansielle instrumenter fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvor en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3.

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

Spesifikke verdsettelsesteknikker brukt til å verdsette finansielle derivater inkluderer nåverdien av fremtidige kontantstrømmer, basert på terminkurser fra Nasdaq OMX Commodities på balansedagen. For vesentlige langsiktige kontrakter diskonteres kontantstrømmene med en diskonteringsrente beregnet ved å ta utgangspunkt i renten på statsobligasjoner med tilsvarende løpetid, tillagt en risikopremie på 0,2 prosentpoeng. Verdsettelsesmetoden er benyttet for terminkontrakter og opsjonskontrakter knyttet til kjøp og salg av elektrisitet. Viktige forutsetninger for verdsettelsen er forventede markedspriser (for områdepriser og den nordiske systemprisen) og diskonteringsrenter.

Nivå 3 forutsetninger består av forventede markedspriser på strøm i leveringsperioder hvor det ikke finnes en observerbar markedspris. Dette gjelder:
 - Nordisk systempris for leveringsperioder utover de påfølgende 10 kalenderår, og
 - Områdepriser for de fem norske prisområdene for leveringsperioder utover de påfølgende 3 kalenderår.

Ettersom selskapet ikke holder kraftderivater med levering utover de påfølgende 10 kalenderår ved utgangen av 2023, utgjøres nivå 3 derivater pr 31. desember 2023 i sin helhet av den del av områdepriskontrakter og EPAD-kontrakter som har leveringsperiode om mer enn 3 år.

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

31. desember 2023	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
<i>Beløp i NOK tusen</i>			
Inngående balanse 1. januar 2023	144 008	144 008	-
Overført til nivå 2	(75 169)	(75 169)	-
Tilgang og fraregning	-	-	-
Urealiserte verdiendringer resultatført	30 291	30 291	-
Balanseført verdi 31. desember 2023	99 130	99 130	-

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2023 -

31. desember 2022	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
<i>Beløp i NOK tusen</i>			
Inngående balanse 1. januar 2022	11 916	11 371	545
Overført til nivå 2	-	-	-
Tilgang og fraregning	-	-	-
Urealiserte verdiendringer resultatført	132 092	132 637	(545)
Balanseført verdi 31. desember 2022	144 008	144 008	-

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2022 -





Note 7 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lønn	181 633	217 134
Arbeidsgiveravgift	32 002	31 487
Pensjon	18 604	28 349
Andre personalkostnader	7 769	12 772
Brutto lønnskostnader	240 007	289 743
- Balanseførte FoU kostnader	(294)	(963)
Sum lønnskostnader	239 712	288 780
Antall årsverk 31.12	250	253

Ytelser til ledende ansatte i 2023:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Adm. dir. selskap	Styret*
Lønn	2 550	-
Bonus	70	-
Pensjonskostnader	298	-
Annen godtgjørelse	150	-
Sum	3 068	-

* Styret i Fjordkraft AS består av ansatte i konsernet og de mottar ikke særskilt honorar for styrearbeid i selskapet.

Administrerende direktør inngår i ordningen med kollektiv prestasjonslønn. Det er ikke inngått avtale om bonus, overskuddsdeling og lignende utover dette. Ledende ansatte i selskapet er også omfattet av konsernets opsjonsprogram som håndteres i morselskapet Elmera Group ASA.

Gjensidig oppsigelsestid for stillingen som administrerende direktør er seks måneder regnet fra den første i måneden, etter at oppsigelse er meddelt. Dersom selskapet ønsker å avvikle arbeidsforholdet, opprettholder administrerende direktør lønn og øvrige betingelser i 12 måneder etter fratreden.

Administrerende direktør inngår i den kollektive pensjonsordningen.

Styreleder mottar ikke lønn, bonus og lignende for sitt verv, og har ikke lån i selskapet. Selskapet har ikke forpliktelser overfor styreleder, knyttet til særskilt vederlag ved opphør eller endring av verv.





Note 8 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Salg og marketing	56 038	110 020
IT kostnader	42 745	92 323
Tjenestekjøp og vikarkostnader	198 140	159 395
Tap på fordringer	21 760	32 783
Fremmedtjenester*	13 345	49 700
Øvrige driftskostnader	28 393	34 652
Sum	360 421	478 873

* Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar.

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lovpålagt revisjon	1 884	1 665
Skatterådgivning	12	18
Andre attestasjonstjenester	175	145
Andre tjenester utenfor revisjonen	51	-
Sum	2 121	1 828





Note 9 Skatt

Beløp i NOK tusen	Endring	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		108 818	90 091
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(95 260)	(57 310)
Endring utsatt skatt		(17 959)	12 946
Korreksjon tidligere år		54	-
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		(4 347)	45 727
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		529 665	459 881
Skattesats		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		116 526	101 174
Skatteeffekt av			
Ikke fradragsberettigede kostnader		(25 395)	3 394
Fritaksmetoden utbytte fra datterselskap		-	-
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(95 260)	(57 310)
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(272)	(1 531)
Korreksjon tidligere års skattekostnad		54	-
Sum skattekostnad		(4 347)	45 727
Effektiv skattesats		-0,8 %	9,9 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt		31.12.2023	31.12.2022
Betalbar skatt		108 818	90 091
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(95 260)	(57 310)
Korreksjon tidligere år		(14)	(12 372)
Sum betalbar skatt i balansen		13 544	20 409
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endr.	31.12.2023	31.12.2022
Anleggsmidler *)	(279)	65 766	66 045
Kundefordringer	12 354	(21 212)	(33 565)
Varelager	1 460	-	(1 460)
Gevinst- og tapskonto	510	(2 039)	(2 549)
Pensjonsforpliktelser	25 019	(28 674)	(53 692)
Avsetning for forpliktelser	173	(1 327)	(1 500)
Avsetning tapsbringende kontrakter	34 417	(3 809)	(38 226)
Leasing	250	(2 977)	(3 228)
Kontraktseiendeler	(48 207)	111 407	159 614
Finansielle derivater	(21 328)	2 301	23 628
Sum midlertidige forskjeller	4 368	119 435	115 068
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(1 174)	2 848	4 022
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	3 194	122 283	119 089
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	703	26 902	26 200
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/forpliktelse (+)	703	26 902	26 200
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)			
		2023	2022
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		(17 959)	12 946
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		18 887	5 013
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) ved fusjon		-	-
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		-	(276)
Endring utsatt skatt i perioden		927	17 683

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler





Note 10 Resultat per aksje

Basisresultat og utvannet resultat per aksje er det samme, da det ikke eksisterer utvannende potensielle ordinære aksjer. Resultat per aksje er beregnet som resultat fordelt på aksjonærer for året dividert med det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer.

Basisresultat per aksje

	2023	2022
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	534 012	414 154
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	600 974	431 928
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	31 352	31 352
Resultat per aksje i NOK	17 032,79	13 209,81
Totalresultat per aksje i NOK	19 168,59	13 776,73





Note 11 Varige driftsmidler

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2023	16 067	21 461	90	37 617
Tilganger	-	-	62	62
Overført fra anlegg under utførelse	152	-	(152)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	16 217	21 461	-	37 679
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(12 063)	(21 051)	-	(33 115)
Årets avskrivninger	(1 581)	(211)	-	(1 792)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(13 644)	(21 262)	-	(34 907)
Balanseført verdi 31.12.2023	2 573	198	-	2 772

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2022	16 067	21 461	17	37 544
Tilganger	-	-	73	73
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	16 067	21 461	90	37 617
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(10 328)	(20 816)	-	(31 145)
Årets avskrivninger	(1 734)	(235)	-	(1 969)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(12 062)	(21 051)	-	(33 114)
Balanseført verdi 31.12.2022	4 005	410	90	4 502

Økonomisk levetid 8 år (eller
leieperiode hvis kortere) 3 år

Avskrivningsmetode Lineært Lineært



Note 12 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	321 025	8 104	100 286	1 838	73 825	505 077
Tilganger - Kjøp	-	40 370	-	-	-	40 370
Tilganger - Internt genererte	1 605	601	-	-	-	2 206
Avgang ved fisjon	(181)	-	(37 348)	-	-	(37 529)
Overført fra anlegg under utførelse	37 983	(37 983)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	360 432	11 092	62 938	1 838	73 825	510 124
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(244 230)	-	(50 776)	(1 838)	-	(296 845)
Årets avskrivninger	(43 927)	-	(3 966)	-	-	(47 893)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avgang ved fisjon	70	-	4 668	-	-	4 739
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(288 086)	-	(50 074)	(1 838)	-	(339 999)
Balanseført verdi 31.12.2023	72 345	11 092	12 864	-	73 825	170 125

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

Økonomisk levetid 5-12 år
Avskrivningsmetode Lineært/annet*

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

*Hoveddelen av selskapets kundeporteføljer avskrives basert på forventet churn-profil på den enkelte portefølje.

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	294 298	2 961	100 283	1 838	73 825	473 205
Tilganger - Kjøp	-	30 907	3	-	-	30 910
Tilganger - Internt genererte	2 165	105	-	-	-	2 270
Overført fra anlegg under utførelse	25 869	(25 869)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	(1 308)	-	-	-	-	(1 308)
Avganger	-	-	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	321 025	8 104	100 286	1 838	73 825	505 077
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(198 102)	-	(40 752)	(1 663)	-	(240 518)
Årets avskrivninger	(46 127)	-	(10 025)	(175)	-	(56 327)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(244 230)	-	(50 776)	(1 838)	-	(296 845)
Balanseført verdi 31.12.2022	76 794	8 104	49 510	-	73 825	208 233

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

Økonomisk levetid 5-12 år
Avskrivningsmetode Lineært/annet*

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

*Hoveddelen av selskapets kundeporteføljer avskrives basert på forventet churn-profil på den enkelte portefølje.



Forskning og utvikling

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Av totale FoU utgifter på NOK 48 840 tusen er NOK 15 672 tusen kostnadsført som annen driftskostnad og NOK 33 168 tusen balanseført som FoU.

Det forventes at fremtidig inntjening av pågående FoU vil motsvare medgåtte utgifter.

Offentlige tilskudd

Selskapet har ikke blitt tildelt noen offentlige tilskudd i 2023.

Kortsiktige immaterielle eiendeler

2023

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	22	149	408	579
Tilganger - Kjøp	8 166	73 093	7 162	88 421
Avganger*	(8 165)	(73 140)	(6 639)	(87 943)
Kostpris 31.12.2023	23	102	931	1 057
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2023	23	102	931	1 057

2022

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	416	6 785	314	7 515
Tilganger - Kjøp	12 363	28 794	3 516	44 673
Avganger*	(12 757)	(35 430)	(3 422)	(51 609)
Kostpris 31.12.2022	22	149	408	579
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2022	22	149	408	579

* Avganger av el-sertifikater refererer til verdi av el-sertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av el-sertifikatforpliktelsen.

Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Elmera Group ASA	31 352	1 000	100 %	100 %
Sum	31 352	1 000	100 %	100 %

Fjordkraft AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på investor.elmeragroup.no.

Det offisielle regnskapet utleveres ved henvendelse til Fjordkraft AS, Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen.





Note 14 Pensjonsforpliktelser

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Elmera-konsernet er etablert i samsvar med lokale lover og inkluderer både innskuddsbaserte ordninger og ytelsesplaner. Pensjonsordningene i de norske selskapene i konsernet er i tråd med lov om obligatorisk tjenestepensjon (Lov om obligatorisk tjenestepensjon).

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelser som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelser i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

Forpliktelsen eller eiendelen som er innregnet i regnskapet for en ytelsesbasert pensjonsplan, utgjør nåverdien av den ytelsesbaserte forpliktelsen ved utgangen av rapporteringsperioden, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene dersom ordningen er en sikret ordning. Den ytelsesbaserte forpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler faste innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond).

Pensjonsordninger i Fjordkraft AS

Fram til utgangen av 2019 hadde selskapet en ytelsespensjonsordning som omfattet alle ansatte. Fra 1.1.2020 ble alle selskapets ansatte født i 1963 og senere overført til en innskuddsbasert pensjonsordning. Ansatte født før 1963 opprettholdt sitt medlemskap i den ytelsesbaserte pensjonsordningen, som ble stengt for nye medlemmer. Medlemmer som ble overført til den innskuddsbaserte pensjonsordningen mottok en fripolise for opptjente rettigheter i den ytelsesbaserte pensjonsordningen dersom de hadde minst tre års tjeneste. Effekten av denne planendringen ble innregnet i årsregnskapet for 2019.

Som et ledd i en konsernintern omorganisering ble det i august 2022 gjennomført en virksomhetsoverdragelse der 81 av selskapets ansatte ble overført til morselskapet Elmera Group ASA. I de tilfeller der disse ansatte hadde opptjente rettigheter under ytelsespensjonsordninger ble disse overført til Elmera Group ASA ved virksomhetsoverdragelsen. Arbeidstakernes rett til videre opptjening av alders-, etterlatte- og uførepensjon i henhold til kollektiv tjenestepensjon ble videreført i Elmera Group ASA.

Innskuddspensjonsordninger

Ved utgangen av 2023 har Fjordkraft AS en innskuddsbasert pensjonsordning for totalt 258 aktive medlemmer. Innskuddssatsene for den innskuddsbaserte ordningen er satt til 5 prosent av lønnen mellom 0 og 7,1 ganger G (hvor G er folketrygdens grunnbeløp, NOKt 119 i 2023), og 15 prosent av lønnen mellom 7, 1 og 12 ganger G. Innskuddspensjonsordningen inkluderer også uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. I tillegg har Fjordkraft valgt å innføre ordningen med avtalefestet pensjon (AFP) for privat sektor for medlemmene i innskuddspensjonsordningen. Avtalen gir medlemmer rett til ytelser fra fylte 62 år til de er berettiget til folketrygdpensjon når de fyller 67 år.

I tillegg til den ovennevnte innskuddsordningen (eventuelt den ytelsesbaserte pensjonsordningen beskrevet nedenfor), er toppledelsen i selskapet medlemmer av en innskuddsbasert ordning som gir dem rett til en innskuddsandel av lønn utover 12 G.

Ytelsespensjonsordninger

Etter fusjon med Eidsiva Marked AS i 2021 overtok selskapet en ytelsesbasert pensjonsordning som omfattet daværende og tidligere ansatte (pr 31. desember 2021: 8 aktive medlemmer, 29 pensjonister og 97 fripoliser). Ordningen var en sikret og lukket ordning som ble stengt for nye medlemmer fra juli 2016. Forpliktelsene var sikret gjennom pensjonsmidler investert gjennom KLP. I 2022 ble forpliktelsene i denne ordningen overført til BKK Pensjonskasse og inngår sammen med selskapets øvrige ytelsespensjonsforpliktelser.

Ved utgangen av 2023 har den ytelsesbaserte pensjonsordningen 11 aktive medlemmer, 72 pensjonister og 480 fripoliser (Pr 31. desember 2022: 11 aktive medlemmer, 67 pensjonister og 485 fripoliser). Ordningen er en lukket ordning. Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. Pensjonsplanen er regulert i henhold til regelverket for offentlig tjenestepensjon. Forpliktelsene er sikret gjennom pensjonsmidler investert gjennom BKK Pensjonskasse.

Selskapet har også en ytelsesbasert AFP-ordning (avtalefestet pensjon) for medlemmer av den sikrede ytelsesordningen omtalt i avsnittet over. Ved utgangen av 2023 har denne ordningen 8 aktive medlemmer og ingen pensjonister (Pr 31. desember 2022: 19 aktive medlemmer og 3 pensjonister). Denne pensjonsordningen gir den ansatte rett til ytelser fra vedkommende fyller 62 år og frem til den ansatte fyller 67 år. Denne pensjonsforpliktelsen er usikret og gjelder for en lukket gruppe av ansatte.

Parallelt med endringen i den overnevnte ytelsespensjonsordningen i 2019 besluttet styret i Fjordkraft å innføre en egen kompensasjonsordning for arbeidstakere med lang ansettelsestid og høy alder. Ordningen tar sikte på å motvirke noen av effektene som innføringen av levealderjustering har hatt for offentlige tjenestepensjonsordninger. Ordningen er en usikret ordning som gjelder for en lukket gruppe ansatte og gjelder bare hvis de ansatte er minst 67 år gamle ved pensjon. Hvis en ansatt er 70 år ved pensjonering, vil ordningen gi en noe høyere utbetaling. Ved oppsigelse eller pensjonering før

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2023 er beregnet i henhold til revidert IAS 19. Det vil si at estimatavvik umiddelbart amortiseres og føres mot egenkapitalen. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pension Services AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Fjordkraft har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredsstillende kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2023 har Fjordkraft benyttet en diskonteringsrente på 4,15 %, fremtidig lønnsvekst 2,50 % (i gjennomsnitt - se omtale av kurvet lønnsvekst under) og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,50 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parametrene. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2023, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2023.





Demografiske forutsetninger

I 2018 besluttet Fjordkraft å endre dødelighetstabell til K2013BE i 2018, som anses som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene også per 31.12.2023.

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstillsynets gjeldende forsikringsstatistiske beregningsgrunnlag i kollektiv pensionsforsikring (K7013). Forutsetningene om uføretabeller: K63, er uendret.

Kurvet reallønnsvekst

Forventet lønnsvekst lagt til grunn i Fjordkraft sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for reallønnsutvikling til arbeidstakere. Sammenhengen mellom alder og reallønnsutvikling kan forklares blant annet med at de unge gjør flere lønnsoppsett enn de eldre arbeidstakerne.

Basert på historiske bestandsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige reallønnsveksten for ansatte er fallende med alder. Denne kurven legges til grunn for aktuarielle beregninger. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

	2023	2022
1. Diskonteringsrente	4,15 %	3,60 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	4,15 %	3,60 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	2,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,90 %	2,75 %
6. AFP-uttak	25% when 62 yrs	25% when 62 yrs
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%

Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE	2023	2022
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	253 497	258 781
Pensjonsmidler ved periodens slutt	276 713	262 959
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	(23 216)	(4 178)
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsesordninger	49 343	56 073
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger	26 127	51 895
Andre balanseførte pensjonsforpliktelser	2 546	1 796
Balanseført pensjonsforpliktelse	28 674	53 692

Presentasjon i balanseoppstillingen:

Netto pensjonsmidler	23 216	4 178
Netto pensjonsforpliktelser	51 889	57 870
Balanseført pensjonsforpliktelse, netto	28 674	53 692

AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2023	Sum 2022
Pensjonsforpliktelse inngående balanse	(4 178)	56 073	51 895	81 979
Resultatført pensjonskostnad	6 553	(1 294)	5 259	6 130
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(6 989)	(5 436)	(12 425)	(2 005)
Virksomhetsoverdragelse til Elmera Group ASA	-	-	-	(16 771)
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(17 862)	-	(17 862)	(16 473)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g. avgift	(739)	-	(739)	(964)
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger ved periodens slutt	(23 215)	49 343	26 127	51 895

PERIODENS PENSJONSKOSTNAD	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2023	Sum 2022
Årets pensjonsopptjening	1 220	2 234	3 454	4 395
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	165	312	477	619
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	9 426	1 722	11 148	5 108
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(9 649)	-	(9 649)	(3 824)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Resultatført netto forpliktelse ved avkortning	-	-	-	-
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	5 562	(5 562)	-	-
Medlemsinnskudd	(171)	-	(171)	(168)
Administrasjonskostnader	-	-	-	-
Resultatført pensjonskostnad ytelsesbaserte pensjonsordninger	6 553	(1 294)	5 259	6 130
Resultatført pensjonskostnad innskuddsbaserte pensjonsordninger	-	-	13 345	22 219
Periodens pensjonskostnad	6 553	(1 294)	5 259	28 349

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2023

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	(532)	680	(50 668)	67 166
Endring i forventet lønnsvekst	214	(189)	4 400	(6 851)
Endring i forventet G-regulering	455	(373)	62 463	(48 054)





Note 15 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Elsertifikatforpliktelse	4 841	6 565
Periodisert kraftkjøp	352 180	706 256
Forskuddsbetaling fra kunder	9 910	46 038
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	37 905	36 418
Øvrig kortsiktig gjeld	454	8 096
Sum Annen kortsiktig gjeld	405 292	803 373





Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2023 er Fjordkraft AS eiet 100% av Elmera Group ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i morselskapet Elmera Group ASA.

Følgende transaksjoner er utført med nærstående parter (Beløp i NOK tusen):

Inntekter nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	43 641	23 582
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	21 000	30 000
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	1 310	479
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av varer	32	1 719
Elmera Group ASA	Morselskap	Salg av andre tjenester	1 022	3 230
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	2 940	3 889
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	2 381	8 440
Fjordkraft Mobil AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	20 433	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Salg av andre tjenester	51	-

Kostnader nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Elmera Group ASA	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	162 463	71 740
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	-	8 977
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	24	27 024
Atea	Annet*	Kjøp av produkter og andre tjenester	591	8 710

Andre tjenester består i hovedsak av IT-drift og -utvikling, krafthandels-, og management-tjenester.

Kjøp av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Switch Nordic Green AB	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av finansielle kraftkontrakter	-	53 206
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Forskning og utvikling	-	2 666
Atea	Annet*	Produkter og utvikling	-	481

Utdelinger fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	30 000	76 204

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Elmera Group ASA	Morselskap	Utbytte	75 500	344 396
Elmera Group ASA	Morselskap	Konsernbidrag	260 500	80 000
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Konsernbidrag	-	57 000
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	-	1 016





Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Elmera Group ASA	Morselskap	271 091	138 945
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	309 851	385 416
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	2 074	-
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	11 579	230 569
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	247 289	635 846
Fjordkraft Mobil AS	Datterselskap	4 681	-

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Elmera Group ASA	Morselskap	610 803	999 629
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	-	73 500
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	331	58 000
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	-	8 000
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	2 947	-
Atea	Annet*	68	71

*Styreleder i Elmera Group ASA er CEO i Atea.

Gjeld til nærstående parter er usikret og forventes å gjøres opp med kontanter.





Note 17 Datterselskap

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Kontor sted	Eierandel **	Egenkapital 31.12.2023	Årsresultat 31.12.2023	Balanseført verdi 31.12.2023
TrøndelagKraft AS	2010	Trondheim	100%	139 904	80 562	409 539
Fjordkraft Mobil AS*	2023	Bergen	61%	55 783	(3 020)	35 870

*Fjordkraft Mobil AS ble stiftet 20. desember 2022 ved at man fisjonerte ut den eksisterende mobilvirksomheten i Fjordkraft AS. Fisjonen ble gjort med skatte- og regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2023. Like i etterkant av fisjonen ble aksjene i Fjordkraft Mobil AS skutt inn i Fjordkraft AS som et tingsinnskudd.

I april 2023 kjøpte Telia Company AB 39 % av aksjene i Fjordkraft Mobil AS for et vederlag på NOKt 116 917. Gevinst ved salg av aksjer var NOKt 93 984.

**Stemmeandel er lik eierandel.

Utbytte

Styret i TrøndelagKraft AS har foreslått å avgå utbytte til Fjordkraft AS med NOKt 21 000 for 2023. Utbyttet er resultatført som inntekt på investering i datterselskap i 2023.





Note 18 Fordringer med forfall senere enn ett år

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lån til ansatte*	7 644	14 076
Kundefordring langsiktig hjemmelading **	-	21 209
Øvrige langsiktige fordringer	12 404	3 119
Sum Andre langsiktig fordringer	20 048	38 405

* Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2024 utgjør NOK 1 451 tusen. Låneordningen for personallån ble avviklet i 2023, som innebærer at det ikke blir gitt nye lån fra og med avviklingstidspunktet. Lån inngått før avvikling av ordningen fortsetter å løpe som normalt.

** Fjordkraft AS har hatt en ordning for kunder med hjemmelader hvor kunden har hatt mulighet å nedbetale kostnaden for hjemmeladeren over strømgning. Nedbetalingsplanen var satt til 36 måneder. Fjordkraft hadde salgspant i laderen til den var nedbetalt. Ordningen med salg av hjemmeladere med nedbetaling over strømgning ble avsluttet i 2023. Restverdien på nedbetalingsplanene skal innbetales i løpet av 2024 og regnes per 31.12 som kortsiktig.





Note 19 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt, balanseføres som Kontraktsutgifter når selskapet forventer å gjenvinne disse. IFRS 15 krever at slike kontraktsutgifter regnskapsføres som en eiendel i balansen og amortiseres systematisk i samsvar med overføringen av varer eller tjenester til kunden som eiendelen vedrører. Disse eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler" i balansen.

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Tabellen under oppsummerer kontraktsutgifter innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Balanse 01.01	159 614	184 348
Fisjon 01.01	(2 800)	-
Tilgang	69 552	102 575
Amortisering	(114 959)	(127 309)
Balanse 31.12	111 407	159 614





Note 20 Andre omløpsmidler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lojalitetsbonus	170	3 031
Forskuddsbetalte kostnader	4 173	15 214
Sum Andre omløpsmidler	4 343	18 245





Note 21 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Konsernets finansieringsavtale

Morselskapet Elmera Group ASA har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Elmera Group ASA og dets norske datterselskaper, herunder Fjordkraft AS;

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 500 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 250 000
- en kassekreditt med ramme på NOKt 1 300 000

Utløpsdatoen for nedbetalingslånet, den rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er 31. desember 2024, med mulighet til forlengelse til 2. januar 2025.

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000. Morselskapet Elmera Group ASA og søsterselskapet Elmera Industrial Ownership AS har trukket henholdsvis NOKt 460 000 og NOKt 477 000 på lånerammen i 2020. Det er ikke gjort ytterligere trekk på rammen i 2023. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens sluttdato som er i desember 2024. Konsernet har rett til å forlenge sluttdatoen til 2. januar 2025. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2023 utgjør NOKt 632 475. Referanserenten for lånet er NIBOR.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 500 000

Den rullerende kredittfasiliteten stor NOKt 500 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før sluttdatoen i avtalen som er i september 2024. Eventuelle opptrekk som gjennomføres med formål å finansiere tillatte oppkjøp skal konverteres til nedbetalingslån med samme tilbakebetalingsprofil som Anskaffelsesfasiliteten, og eventuelle beløp som omgjøres til nedbetalingslån reduserer rammen for rullerende kredittfasilitet. Konsernet gjorde opptrekk på kredittfasiliteten på NOKt 150 000 i Q1 2022 og NOKt 125 000 i Q2 2022.

Garantifasiliteten - NOKt 2 250 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av bankgarantier som sikkerhet i forbindelse med ulike leverandøravtaler, som krafthandelsavtaler, gjennomfaktureringsavtaler med netteiere, leieavtaler for fast eiendom, med videre. Garantifasiliteten løper frem til desember 2024.

31. desember 2023 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 093 015 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 1 066 056 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av Fjordkraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 300 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekreditrammen er tilgjengelig frem til desember 2024.

Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i konsernet, herunder Fjordkraft AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Fjordkraft AS hadde pr 31. desember 2023 et netto innskudd på NOKt 271 091 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2022 hadde selskapet et netto trekk på NOKt 803 129). Selskapets netto innskudd på konsernkontoordningen inngår i Fordring på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Finansielle covenants

Den nye finansieringsavtalen er underlagt en løpende «Leverage»-covenant. Det skal kvartalsvis beregnes en «leverage-ratio» basert på konsernets konsoliderte tall. «Leverage-ratio» beregnes som total langsiktig rentebærende gjeld som andel av rullerende 12 måneders EBITDA Adjusted. «Leverage-ratio» skal ikke utgjøre:

- mer enn 2,5 ved utgangen av mer enn ett kvartal i løpet av et regnskapsår, og
- mer enn 2,0 ved utgangen av de resterende tre kvartalene i løpet av regnskapsåret.

Elmera Group-konsernet overholder denne finansielle covenant ved utgangen av denne rapporteringsperioden.

Sikkerhet og pantstillelser

Følgende av konsernets eiendeler er pantsatt som sikkerhet for alle kredittfasiliteter i finansieringsavtalen:

- kundefordringene til de norske enhetene i konsernet,
- innskudd på underkontoer i konsernets konsernkontoordning, og
- aksjene i alle datterselskaper.

Bokført verdi av pantsatte eiendeler i balansen til Fjordkraft AS utgjør:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Investeringer i datterselskap	445 409	409 539
Kundefordringer	3 163 720	6 175 311
Innskudd på konsernkontoordning	271 091	-





Note 22 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

Fjordkraft AS sine leieavtaler består hovedsakelig av kontorleieavtaler, leasing av biler og leasing av kontormaskiner som brukes i driften. Biler har vanligvis en leieperiode på 3 år, mens flere av kontorlokalene har lengre tidsramme. Maskiner leies ut i avtaler på 3-5 år. Noen av kontorleiekontraktene har forlengelsesopsjoner, og disse er inkludert i beregningen hvis selskapet er rimelig sikker på at de vil bli utøvd.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	48 665	58 339
Utstyr	309	643
Biler	282	699
Totalt	49 257	59 681

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	36 797	45 958
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	15 437	16 950
Totalt	52 234	62 908

Tilgang bruksrettseiendel i 2023 var NOKt 6 477.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	15 844	15 741
Utstyr	333	333
Biler	708	687
Totalt	16 885	16 762

Rentekostnader leieforpliktelse	1 487	1 723
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	0	0
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	782	1 247

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2023 var NOKt 18 619

Variable leiebetalinger

Selskapet har variable leiebetalinger i sine leieavtaler knyttet til eiendom.

Variable leiebetalinger består av årlig indeksregulering av husleie i henhold til konsumprisindeksen.

Opsjoner for forlengelse og avslutning

Flere av selskapets leieavtaler for lokaler og utstyr inkluderer opsjoner for forlengelse og avslutning.

Disse brukes for å maksimere operativ fleksibilitet mht. styring av eiendelene som brukes i selskapets virksomhet.

Forfallsanalyse

Tabellen under viser forfall for selskapets leieforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum
Eiendom	15 152	38 969	-	54 120
Utstyr	265	65	-	330
Biler	195	103	-	298
Sum	15 612	39 136	-	54 749





Note 23 Hendelser etter balansedagen

Det ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557513434492

Dokument

Fjordkraft AS - Regnskap 2023

Hoveddokument

48 sider

Initiert på 2024-03-22 07:50:48 CET (+0100) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2024-03-22 09:00:11 CET (+0100)

Underskriverne

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signert 2024-03-22 08:02:13 CET (+0100)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@elmeragroup.no

+4790080950

Signert 2024-03-22 07:54:46 CET (+0100)

Henning Nordgulen (HN)

Fjordkraft AS

henning.nordgulen@elmeragroup.no

+4795265990

Signert 2024-03-22 08:26:06 CET (+0100)

Magnhild Uglem (MU)

magnhild.uglem@elmeragroup.no

+4790600373

Signert 2024-03-22 07:52:18 CET (+0100)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@elmeragroup.no

+4790072253

Signert 2024-03-22 09:00:11 CET (+0100)

Arnstein Flaskerud (AF)

Fjordkraft AS

arnstein.flaskerud@elmeragroup.no

+4795082296

Signert 2024-03-22 08:05:35 CET (+0100)

Magnar Øyhovden (MØ)

Fjordkraft AS

magnar.oyhovden@fjordkraft.no

+4740485180

Signert 2024-03-22 07:55:35 CET (+0100)

Stian Madsen (SM)

stian.madsen@elmeragroup.no

+4797545555

Signert 2024-03-22 08:15:57 CET (+0100)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Fjordkraft AS

Styrets beretning 2023

Selskapet oppnådde i 2023 et resultat før skatt på 530 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2022 var 460 millioner kroner. Mens 2022 ga volumnedgang blant annet som følge av strømsparing har lavere priser og kaldere vær i 2023 bidratt til volumøkning.

Regnskapet for 2023 er avlagt etter forenklet IFRS.

Virksomhet overordnet

Fjordkraft AS er et datterselskap av Elmera Group ASA. Fjordkraft er Norges største strømlleverandør og eier TrøndelagKraft AS (100%) og Fjordkraft Mobil AS (61%). Elmera Group ASA er det børsnoterte morselskapet i et konsern bestående av flere selskaper som selger rådgiving, tjenester, programvare til energiselskaper, strømvavtaler og produkter for lavutslippssamfunnet samt mobiltelefoni.

Hovedkontoret for Elmera Group ASA og Fjordkraft AS ligger i Bergen. Fjordkraft har hovedkontor i Bergen, men har også kontorer i Oslo, Hamar, Sandefjord, Sortland og Trondheim. Selskapets kundesentre for privatkunder er lokalisert i Bergen og Sandefjord.

Engrosmarked og fundamentale forhold

Mens det totale forbruket av elektrisitet i Norge sank fra 2021 til 2022, økte det igjen i 2023. Forbruket var på 136,1 TWh i 2023 mot 134 TWh i 2022. I årene som kommer forventes det at det norske kraftforbruket skal øke kraftig for å nå klimamålene. I 2023 var kraftproduksjon i Norge på et høyt nivå og det ble produsert 154 TWh sammenliknet med 146 TWh i 2022.

Store område- og timeprisforskjeller

Den gjennomsnittlige systemprisen for 2023 ble 64,2 øre/kWh sammenliknet med 137,3 øre/kWh i 2022 og 63,4 øre/kWh i 2021. Systemprisen er en teoretisk beregnet gjennomsnittspris for Norden og Baltikum. Norge er inndelt i fem ulike prisområder for kraftflyt og områdeprisene kan avvike svært mye fra systemprisen avhengig av overføringskapasitet, produksjon og forbruk innenfor prisområdet. De dyreste månedene i Norge (NO1) var januar og november.

Også i 2023 har det tidvis vært store område- og timeprisforskjeller i det nordiske kraftmarkedsområdet. Den høyeste timesprisen i Norge inntraff 5. desember og utgjorde 387,4 øre/kWh for prisområdene NO1, NO3 og NO4.

Forretningsområdene

Forbrukermarked

Strømprisen kundene betaler er mest bestemmende for hvilket inntrykk forbrukerne har av bransjen, ifølge analyseselskapet Kantar. Kraftbransjens omdømmeskår har styrket seg gjennom 2023. Ved utgangen av 2023 hadde bransjen en omdømmeskår på 41 poeng. Sammenliknet med utgangen av 2022 er dette en forbedring på 7 poeng. Lavere strømpriser er trolig en viktig årsak til at omdømmeskåren har styrket seg gjennom året, ifølge Kantars Energibarometer for 2023.

Fjordkraft er den mest kjente strømlleverandøren. Ifølge måling utført av Kantar for 3. kvartal 2023, er det 90 prosent av Norges befolkning som kjenner til Fjordkraft som en strømlleverandør. På spørsmål om hvilket selskap strømkundene vil velge dersom de skulle bytte leverandør i dag, er det flest (10%) som svarer Fjordkraft (Kantar TNS 2. tertial 2023).

To nasjonale undersøkelser om kundetilfredshet

Norsk Kundebarometer offentliggjøres årlig i mai og måler kundetilfredshet med eget selskap blant norske strømkunder. Totalt er 8 regionale og nasjonale selskaper målt. For at kundene skal karakteriseres som fornøyde må poengsummen være over 70. Gudbrandsdal Energi kom for 11. gang ut som bransjevinner av



denne målingen med 74,8 poeng for tilfredshet. Fjordkraft forbedrer sin poengsum med 5 og oppnår 65,2 og en delt 7. plass.

Årlig undersøkelse offentliggjort i november 2023 av EPSI måler kundetilfredshet med eget selskap blant norske strømkunder. Målingen omfatter regionale og nasjonale strømleverandører og viser et bransjesnitt på 67,1 poeng, opp 1,9 poeng fra forrige måling. Selskapet med høyest skår oppnår 72,7 poeng. Gudbrandsdal Energi kommer på en 5.plass med 69,7 poeng. To av aktørene med den høyeste skåren er regionale og har størstedelen av sine kunder i de prisområdene som i 2023 har hatt uvanlig lave strømpriser. Fjordkraft får 65,3 poeng, en nedgang på 0,5 poeng fra forrige måling, og er dermed nummer 8 av listen med totalt 10 strømleverandører. De største av de andre nasjonale leverandørene er på henholdsvis plass nummer 9 og 10.

Selskapet jobber kontinuerlig med ulike tiltak for å bedre kundeopplevelsen og omdømmet. Det er i 2023 gjort en rekke tiltak for å forenkle kundekommunikasjon, redusere antallet strømvtaler og tydeliggjøre avtalevilkår. Kundeundersøkelser viser at tilfredsheten hos egne kunder som baserer seg på egne erfaringer har vært stigende gjennom året og tilfredsheten er på et godt nivå. Når det gjelder omdømmet generelt i befolkningen er det fortsatt en lang vei å gå for å styrke dette.

To kundeservicekåring

I april ble kundeservice i Fjordkraft kåret som vinner av kategorien beste kundeservice. I vurderingen deltok 13 strømleverandører. Selskapet SeeYou kårer vinnere innen ulike bransjer basert på testing gjennom «mystery calling». I oktober ble Fjordkrafts kundesenter kåret til beste serviceselskap i konkurranse med 38 selskaper i Bergen som har callsenter.

Resertifisering Trygg Strømhandel

Bransjeforeningene Energi Norge og DistriktsEnergi innførte i 2021 en frivilling sertifiseringsordning for strømleverandører. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel. Ordningen setter en rekke til krav til salg av strøm, informasjon og transparens i produkter og kundekommunikasjon. Ordningen omfatter prosesser for avviksrapportering som stimulerer til kontinuerlig forbedring.

Fjordkraft gjennomførte resertifiseringsprosess sommeren 2023 i regi av sertifiseringselskapet DNV. Konsernet har en compliance ansvarlig med et løpende ansvar for kontroll med oppfølgingen internt av sertifiseringskravene.

Endring i produktportefølje

Fjordkraft besluttet høsten 2023 å avslutte salget av strømvtaler av typen «variabel». Nytt regelverk med krav om at prisendringer skal varsles 30 dager i forveien har økt vedståelsesrisikoen for leverandøren vesentlig da kunden i praksis kan bytte strømleverandør innenfor en vesentlig kortere tidshorisont. For kundene har det utviklet seg til å være en fordel å ha en strømvtale som følger spotprisen, fordi strømskiftet er knyttet til spotprisen. Andelen strømkunder med denne avtalen i konsernet er redusert til i underkant av 7 prosent av porteføljen ved årets utgang.

Angrerett

Privatkunder har gjennom en forskrift angrerett ved bestilling av strømvtaler. Forbrukertilsynet har i 2023 ført tilsyn med strømleverandørene for å kontrollere at angreretten er korrekt opplyst til kundene, og at kundene har fått skjemaene for angrerett på et varig format. Konsernets strømleverandører har gjennomgått sine rutiner for dette og etterfulgt Forbrukertilsynets krav om utsendelser og retting overfor berørte kunder.

App viktig for kundene

Ved utgangen av 2023 hadde 702.000 (unike brukere) av konsernets strømkunder og familiemedlemmer i det norske privatmarkedet tatt i bruk app for å se på strømprisen gjennom døgnet, smartlade elbilen i de billigste timene gjennom døgnet og andre tjenester. App skaper bevissthet om eget strømforbruk og gir kundene kunnskap til å kunne tilpasse sitt forbruk. Ved mye medieoppmerksomhet om strømpriser øker antall besøk i appen.

Fjordkrafts strømkunder kan følge med på priser, prognoser for strømprisen fremover og automatisk lade når strømprisen er på sitt laveste. Videre kan de sjekke eget strømforbruk, følge med på produksjon fra solceller på eget tak, styre varmepumpe, benytte sine kundefordeler, sjekke utetemperatur, få oversikt over faktura, motta

strømsparetips, sjekke klimafotavtrykk og bestille tilleggstenester. For Fjordkrafts kunder gir samme app oversikt over eget mobiltelefonforbruk og mulighet for bestilling av tilleggstenester. Nettleien har økt de fleste stedene i landet. I 2023 er det i appen lansert flere nye tjenester for å få oversikt over kostnadene til nettleie og kunne unngå økte kostnader knyttet til betaling for effektleddet i nettleien.

Kundene kan ved valg av tilleggstenester til strømvavtalen ujevne den store variasjonen i sine månedlige fakturabeløp som følger av at strømförbruk og priser normalt er vesentlig høyere om vinteren. Tjenesten leveres av Steddi Payments til Fjordkraft AS og TrøndelagKraft AS.

Bedriftsmarked

Forretningsområdet Bedrift er en egen resultatenhet i konsernet, plassert i Fjordkraft AS. Forretningsområde Bedrift har et matriseansvar for alt salg i bedriftssegmentet i konsernet, Norden inkludert.

Bedriftsmarkedet for strømvavtaler og porteføljevaltning av strøm er i likhet med privatmarkedet fragmentert med mange tilbydere. Bedriftskundene utgjør alt fra store konsern og energiintensive virksomheter til mellomstore og små lokale produksjons- og servicebedrifter.

Klimasmarte tjenester og energioppfølgingssystemer til næringslivet utgjør en stadig viktigere del av tilbudet og kompetansen ved inngåelse av strømvavtaler med storforbrukere av elektrisitet.

Kundeundersøkelse utført av EPSI høsten 2023 viser et resultat på 60,5 poeng, en tilbakegang på 0,3 poeng fra foregående år, for Fjordkrafts bedriftskunder. Bransjegjennomsnittet er 59,9 poeng og det er et mål for selskapet å fortsette arbeidet med å styrke tilfredsheten. Undersøkelsen viser også i 2023 at det er tydelige forskjeller i tilfredshet mellom bedrifter som bruker mye strøm og de med et relativt lavt strømförbruk. Kraftleverandørene har spesielt gode kunderelasjoner til bedrifter som bruker mer enn 1 GWh årlig, ifølge EPSI.

Finansielle instrumenter og fastprisavtaler

En høy andel av konsernets bedriftskunder har forvaltningsavtaler for strøm som tar ned eksponeringen for prissvingninger ved at deler av bedriftens forbruksvolum er prissikret finansielt gjennom konsernets forvaltningsprodukter. Den finansielle strømbørsen, Nasdaq, gir strømlleverandørene og kundene instrumentene for å tilby dette.

Den norske regjeringen har endret skatteberegningssmodellen i 2023 for kraftproduksjon for å gi et insentiv til store kraftprodusenter for å tilby fastprisavtaler til bedriftskunder. Avtalene kom ut i markedet i desember 2022, tilbys gjennom strømlleverandører og har 3, 5 eller 7 års varighet. Fjordkraft har formidlet de langsiktige avtalene fra Statkraft.

Produsentene tilbyr fastprisavtalene på markedsmessige vilkår. Det har så langt vært relativt liten interesse for disse avtalene. Kundene er skeptiske til å binde seg langsiktig på et tidspunkt med høye priser og svært mange bedrifter har allerede strømvavtaler med finansielle prissikringer som demper svingninger i strømprisene. Etter hvert som fremtidsprisene har falt har interessen vært noe økende.

Organisasjon

Medarbeidere

Som en følge av konsernets program for kostnadsreduksjoner utviklet Fjordkraft AS tre av kundesentrene for privatkundene før sommeren og samlet kundesenterdriften til hovedkontoret i Bergen og ved kontoret i Sandefjord. De ansatte fikk tilbud om jobber ved de gjenværende kundesentrene og tilbud om sluttpakker.

I bedriftsmarkedet ble driftsmodellen for kundeservice lagt om til en deling av 1. og 2. linjehenvendelser, og en ekstern samarbeidspartner fikk oppdraget med å ivareta 1. linjehenvendelsene. For å oppnå full effekt i driftsmodellen brukes AI-dreven automatisering. Resultatene er så langt meget gode med hensyn til effektivitet og kundetilfredshet.

Videre som et ledd i kostnadsreduksjonsprogrammet ble det på våren gjennomført en nedbemanningsprosess for 25 stillinger i Fjordkraft. De berørte medarbeiderne fikk tilbud om sluttavtaler. Slike prosesser er krevende



både for de direkte berørte og den øvrige organisasjonen. Styret opplever at dialogen med de tillitsvalgte i prosessen har vært meget konstruktiv og god.

Fra 1. januar 2024 er det gjennomført en omorganisering ved at avdelingen for fakturering og leveranse ble flyttet fra Fjordkraft AS til økonomistab i morselskapet. Regnskapsavdelingen og HR- og kommunikasjonsavdelingen er overflyttet til stab i morselskapet fra samme tid. Dette ble gjennomført som en virksomhetsoverdragelse.

Som en følge av endring i reglene for innleie av arbeidskraft i Norge ble antallet innleide medarbeidere til kundeservice og telemarketing i Fjordkraft redusert og stillingene gjort om til faste stillinger.

Selskapet hadde ved utgangen av 2023 totalt 264 fast ansatte, fordelt på 250,1 årsverk (FTE). Ved årsslutt 2022 var antall ansatte 257.

Nye regler for innleie fra bemanningsforetak trådte i kraft fra 1. april 2023. Som en følge av endringen ble antall innleide medarbeidere til kundeservice og telemarketing i Fjordkraft redusert og stillinger ble gjort om til faste stillinger. Selskapet hadde ved utgangen av 2023 totalt 16,6 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer.

Selskapet er omfattet av tariffavtalene for EI og IT Forbundet, Fagforbundet og NITO.

Se konsernets Likestillingsredegjørelse for informasjon om deltidsstillinger, avvikling av lovbestemt permisjon og gjennomsnittslønn i Fjordkraft AS. www.elmera.no

Det totale sykefraværet for 10 prosent i 2022, mot 9,3 prosent i 2023. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". Det er iverksatt en rekke tiltak høsten 2023 for å redusere sykefraværet, dette arbeidet vil fortsette også i 2024.

I 2023 er det gjennomført to undersøkelser blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapets mål og verdier. Undersøkelsen ble gjennomført i mars og september 2023 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Likestilling

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Fjordkraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet og konsernet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering.

Tall for Fjordkraft inngår i Likestillingsredegjørelse for konsernet Elmera Group ASA. Se www.elmera.no

Fordelingen blant styremedlemmer er 29 prosent kvinner og 71 prosent menn ved utgangen av året. Selskapet har som målsetting at andelen kvinnelige/mannlige ledere skal utgjøre samme andel som den generelle fordelingen kvinner og menn blant de ansatte. Fjordkrafts ledergruppe har totalt 6 medlemmer og fordelingen mellom kvinner og menn er 50/50 prosent. Fordelingen mellom kvinner og menn ansatt i selskapet er 46 prosent og 54 prosent.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret har totalt syv medlemmer hvorav fire er aksjonærvalgte og tre er ansattvalgte.

Styret har gjennom året hatt totalt fem møter. I tillegg er det avholdt ett styremøte med sirkulering og signering av dokumenter per e-post.

Elmera Group ASA og datterselskapene har tegnet styreansvarsforsikring. Dekningen gjelder for medlemmer av styret, daglig leder og andre ansatte med et selvstendig ledelsesansvar. Forsikringen dekker sikredes ansvar for formueskade som skyldes krav fremsatt mot sikrede i forsikringsperioden.





Strategi

Selskapets strategiplan ble i løpet av året oppdatert for strategiperioden 2024-2026. Strategiarbeidet er tilpasset til at antallet selskaper i konsernet har økt samt hvordan sikre synergier i konsernet. Strategien danner grunnlaget for selskapets ambisjoner, beslutninger og aktiviteter for eiere, styret, ledere og medarbeidere.

Ledere på flere nivåer medvirker i strategiutformingen for sitt ansvarsområde. I den årlige evalueringen og revisjonen som gjøres, velges det ut ett fokusområde fra strategiplanen der holdbarheten i forutsetningene undersøkes spesielt nøye.

Selskapets strategiprosess er knyttet til konsernets ledelsesfilosofi og sikrer at det ikke bare er selskapets toppledelse som er deltaker i strategiarbeidet. Selskapet har over tid utviklet en god prosess for å involvere og skape engasjement for strategiplanen hos mellomledere og øvrige medarbeidere. Løftebasert ledelse har siden 2004 vært en viktig del av selskapets kultur og arbeidsmåte for å sikre at strategien omsettes til handling i den enkeltes arbeidshverdag.

Samsfunnsansvar/ESG

Selskapet laget sin første ESG-rapport i 2019. Selskapet rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA.

Styret har gjennom året jevnlig hatt ESG-relaterte tema som en del av sin agenda. Klimarisiko, klimamål og bærekraft har inngått i styrets arbeide i forbindelse med konsernets strategi. Elmera Group og Fjordkraft har valgt seg ut fire av FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.

Fjordkrafts og konsernet klimautslipp er lavt som følge av selskapenes virksomhet. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner.

Fjordkraft og Elmera Group kommer i 2024 til å jobbe med sine ambisjoner om å ta en viktig forretningsmessig rolle i å muliggjøre målene satt av den norske regjeringen om at innen 2030 skal strøm produsert fra solceller utgjøre 8 TWh.

Styret anser at selskaper som Fjordkraft AS kan medvirke til EUs bærekraftsmål for å stoppe klimaendringene og bremse global oppvarming. Den største påvirkningen og bidraget til å redusere global oppvarming og oppnå EUs klimamål kan selskapet imidlertid gjøre med å stille krav til sine leverandører og ikke minst arbeide for at andre selskaper gjør det samme. Gjennom disse kravene reduseres i dag årlig CO₂-utslippene i en størrelsesorden 100 ganger mer enn det selskapet kan oppnå med kun å redusere egne utslipp.

Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker konsernet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp. Dette er beskrevet i ESG-rapporten. www.elmera.no

Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2023 for konsernet og selskapene Fjordkraft, Elmera Group ASA, TrøndelagKraft, Gudbrandsdal Energi og Switch Nordic Green AB som omfatter Scope 1, 2 og 3. Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokale og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Dette er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten, Klimaregnskap. www.elmera.no

Klimarisikovurdering

Elmera Group gjennomfører klimarisikovurdering som en del av den helhetlige risikostyringen og -rapporteringen i konsernet. Selskapet forbereder innføringen av de økte formalkravene til hvordan klimarisiko skal analyseres og rapporteres og følger rammeverket for Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD).

Basert på selskapets leveranser og kundegrunnlag vurderes det at det på kort sikt ikke er kritisk risiko eller





vesentlige trusler mot selskapets drift og kundegrunnlag som følge av klimaendringer. På lang sikt er vurderingen at nye føringer fra myndighetene, taksonmien og nytt bærekraftsdirektiv fra EU kan gi reguleringer som påvirker selskapet og konsernet sterkere.

Det er en direkte sammenheng mellom klimautfordringene globalt og prisnivå på strøm i Norden. Høye strømpriser fører til forbruksendringer hos kundene og påvirker selskapet direkte. Volatile strømpriser gjør at det blir høyere krav til bærekraftige produkter og investeringer fremover. Klimarisikoen for selskapets evne til å gjennomføre sin strategi er vurdert som lav.

Se kapittel om Klimarisiko i ESG-rapport www.elmera.no.

Etikk og compliance

Fra 1. juli 2022 trådte Åpenhetsloven i kraft i Norge. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Loven pålegger selskaper i Norge en informasjonsplikt og en plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger knyttet til leverandører. Selskapet har publisert sine aktsomhetsvurderinger i henhold til loven, se publikasjonen på www.fjordkraft.no/apenhetsloven. Selskapet er bevisst problemstillingene knyttet til leverandører av solceller med produksjon i Kina, blant annet knyttet til risiko for barnearbeid og menneskerettighetsspørsmål.

Selskapet oppfyller de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og tvangsarbeid, forbud mot barnearbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme.

Konsernets etiske retningslinjer er drøftet og behandlet i styret. Disse omfatter blant annet varslingsplikt for ansatte ved kritikkverdige forhold, herunder brudd på interne retningslinjer, lover og forskrifter, og fremgangsmåte for hvordan slik informasjon skal avgis.

Økonomi

Utviklingsaktiviteter og investeringer

Fjordkraft AS er et arbeidskapitalintensivt selskap, og har få varige driftsmidler. Selskapet har de seneste årene investert i digitale løsninger for effektiviseringsformål. Formålet er å videreutvikle kostnadseffektive og kundevennlige prosesser for intern drift og for forretningsformål.

Regnskap

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn for regnskapet, og det bekreftes at denne forutsetningen er til stede. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvise bilde av Fjordkraft AS sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Totale inntekter i 2023 utgjorde 12 733 millioner kroner mot 21 207 millioner kroner i 2022. Nedgangen i omsetningstall skyldes i hovedsak høye strømpriser i 2022. Dekningsbidraget i 2023 var 1 263 millioner kroner, mot 1 451 millioner kroner i 2022. Driftsresultatet i 2023 ble 456 millioner kroner, en nedgang på 53 millioner kroner fra 2022.

Resultat før skatt ble 530 millioner kroner. Resultat etter skatt for 2023 ble 534 millioner kroner. Totalresultat for 2023, inkludert aktuariemessig gevinst på pensjonsforpliktelse og gevinst på sikringsinstrumenter, ble 601 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2022 var 460 millioner kroner i resultat før skatt, 414 millioner kroner i resultat etter skatt, og 432 millioner kroner i totalresultat.



Disponering av årets resultat

Styret har foreslått å dele ut 601 millioner kroner som utbytte og konsernbidrag. Dette foreslås gjennom et utbytte på 168 millioner kroner og konsernbidrag på 433 millioner kroner til morselskapet. Årets totalresultat utover dette utgjør 67 millioner og foreslås overført til annen egenkapital.

Balansen

Fjordkraft AS har få varige driftsmidler. Eiendelene består i all hovedsak av omløpsmidler i form av kundefordringer og fordring på konsernselskaper, samt finansielle derivater. Størrelsen på disse postene varierer betydelig gjennom året som følge av variasjoner i strømpriser og kundenes forbruk. Kundefordringene finansieres via gjeld til våre leverandører og trekk på konsernets kassekredittfasilitet ved behov. Finansielle derivater er i hovedsak finansielle kraftkontrakter mot kunder som er sikret back-to-back med tilsvarende kontrakter mot Statkraft Energi AS.

Omløpsmidler utgjør 75 prosent av balanseverdien og er redusert med 4 360 millioner kroner fra 2022. Reduksjonen skyldes i hovedsak høye strømpriser ved utgangen av året i 2022 sammenlignet med utgangen av 2023 og dermed en reduksjon i kundefordringer på 3 012 millioner kroner og en reduksjon i finansielle derivater med 793 millioner kroner. Anleggsmidler er redusert med 721 millioner kroner fra 2022, i all hovedsak grunnet reduksjon i langsiktige finansielle derivater med 659 millioner kroner. Egenkapitalen er tilnærmet uendret sammenlignet med 2022. Soliditeten (egenkapitalandelen) til selskapet har økt fra 7 prosent per 31.12.2022 til 12 prosent per 31.12.2023.

Sum kortsiktig gjeld er redusert med 4 398 millioner kroner fra 2022. Dette knytter seg i all hovedsak til reduksjon av leverandørgjeld og reduksjon i verdi på finansielle derivater grunnet høye strømpriser ved utgangen av 2022, på henholdsvis 2 497 millioner kroner og 785 millioner kroner. Videre er gjeld til konsernselskaper redusert med 621 millioner kroner. Langsiktig gjeld er redusert med 683 millioner kroner, hovedsakelig grunnet reduksjon i langsiktige finansielle derivater med 646 millioner kroner.

Kontantstrømanalyse

Fjordkraft AS kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2022 og 2023 knytter seg til utestående kundefordringer og endring i leverandørgjeld.

Bankkontoene som benyttes i selskapets drift inngår i konsernkontoordning hvor det er morselskapet i konsernet som er konsernkontoeier. Netto innskudd eller trekk på konsernkontoordningen fremgår av balansen som henholdsvis fordring på-, eller gjeld til konsernselskaper. Ved utgangen av 2023 hadde selskapet innskudd på konsernkontoordningen med 271 millioner kroner. Årets endring i netto trekk på konsernkontoordning utgjør en reduksjon på 1 074 millioner kroner, fra netto trekk på 803 millioner kroner i 2022 til netto innskudd på 271 millioner kroner i 2023.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i 2023 knytter seg i hovedsak til innbetaling ved salg av 39 % av aksjene i Fjordkraft Mobil AS til Telia Company AB (ca. 117 millioner kroner) og innbetalt utbytte fra datterselskapet TrøndelagKraft AS (30 millioner kroner), og utbetalinger ved investeringer i utviklingsprosjekter (immaterielle eiendeler) med 43 millioner kroner.

Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter er i 2023 i all hovedsak utbetalinger av utbytte og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 336 millioner kroner, samt netto trekk på konsernkontoordning på 1 074 millioner kroner.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Fjordkraft AS sitt årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoen for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen tok for seg de potensielle konsekvensene av fysiske risikoen, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. Fjordkraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke Fjordkraft sitt omdømme ved langvarige strømbuud. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for Fjordkraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoen per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. Fjordkraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvareprisrisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder.

Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet i en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold, som Russlands invasjon av Ukraina og konsekvensene av dette for gassforsyningen i Europa, høye CO₂-priser, og overgangen til fornybar energi som bringer mer ikke-regulert kraft inn i systemet. Fremover forventes den nye normalen å være preget av høyere prisvolatilitet enn før strømpriskrisen. Dette fører til uforutsigbarhet knyttet til strømkostnader, oppfattet som utfordrende av mange både i privat og bedriftssektoren.

En høyere andel fornybar energi i kraftsystemet øker også prisvolatiliteten. Produksjonen vil variere etter værforholdene. Prisen på elektrisitet produsert fra kull og gass påvirkes av høye CO₂-priser. Værforholdene påvirker også etterspørselssiden. Klimaendringer påvirker derfor sentrale faktorer som pris og volum. Det driver også regulering og økte rapporteringskrav, samt etterspørselen etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prissisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Fjordkraft inngår kundeavtaler der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prissikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2023 utgjorde slike avtaler bare 7 % av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prissikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller - salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kundeavtalene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2023 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 21). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. I note 6b gis beskrivelse og detaljer for derivater som inngår i kontantstrømsikring og virkelig verdi-sikring.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med kunder og med tredjeparter. Per 31. desember 2023 var selskapets maksimale eksponering mot kredittrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5 i regnskapet.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2024. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden. Kredittrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kredittrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at Fjordkraft krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 30 dagers betalingsbetingelser. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 21 i regnskapet.

Fremtidsutsikter

Nasjonal og internasjonal energisituasjon

Mens 2022 ble et ekstremår i energimarkedene har situasjonen endret seg mye i løpet av 2023. Det er fortsatt perioder med høye strømpriser, men tilbudssiden i energimarkedene i Europa er tilbake på et nivå med tilstrekkelig tilgang på strøm og gass til å løse de løpende behovene. Behovet for fortsatt investering i og

utvikling av strømproduksjon fra fornybare energikilder nasjonalt og internasjonalt er fortsatt stort.

Strømprisutvalget la i oktober frem sin rapport om energi- og strømmarkedet, på oppdrag fra den norske regjeringen. Rapporten kan oppsummeres med at Norge generelt har et velfungerende marked for strøm og at det haster med å øke produksjonen av fornybar energi. Rapporten trekker fram at utbygging av mer produksjon forsinkes av lange saksbehandlingstider, og av at klima og miljø settes opp mot hverandre.

Den norske debatten i 2023 har i stor grad også handlet om infrastruktur og hvordan skaffe tilstrekkelig overføringskapasitet i strømmettet til økt elektrifisering. Per i dag legger kapasitetsbegrensninger i distribusjonsnettet for strøm etableringshindringer for næringslivet i enkelte regioner og investeringsbehovet i overføringsnettet er stort. Sett fra Fjordkrafts og Elmera-konsernets perspektiv medfører dette også en rekke muligheter. Det vil være behov for produkter og tjenester som tilrettelegger for effektutjevning, alternative løsninger for nettkapasitet og desentralisert produksjon. Konsernet vil styrke tjenestetilbudet knyttet til solenergi, fleksibilitetsmarkedet og energioptimalisering.

Regulatoriske rammebetingelser

Med den spesielle situasjonen fra 2023 som bakteppe er det naturlig at kraftproduksjon, kapasitet i overføringsnettet, forutsigbarhet i strømkostnader for bedrifter og forbrukeres rettigheter har vært tema i en rekke høringer fra myndigheter og i rapporter. Strøm- og energirelaterte tema har vært viktig i den åpne politiske diskusjonen og innad i de politiske partiene.

Konsernet har gjennom dette året tatt en svært aktiv rolle i sitt myndighetsarbeid og har styrket sin dialog med bransjeorganisasjoner, myndigheter og politikere. Elmera Group er en stor aktør i både bedrifts- og privatmarkedet med virksomhet i Norge, Sverige og Finland. Selskapet anser at god dialog oppnås ved å bidra med relevant kompetanse i de sentrale spørsmålene, vilje til å se på ulike sider av en sak og muliggjøre gjennomførbare og gode løsninger på konkrete utfordringer. Selskapets erfaring fra innovasjon, erfaring med utforming av retningslinjer og som representant for den norske bransjen i Eurelectric gjør at selskapet opplever å bli ansett som en kilde til kompetanse av ulike politiske miljø og fagmiljøer.

Blant de viktigste sakene for konsernet å jobbe for er følgende: Rammebetingelsene må tilrettelegge for et velfungerende finansielt marked for handel med strøm. Kraftmarkedet forventes også i fremtiden å være volatil. Et likvid, transparent og velfungerende marked for omsetning av finansielle kontrakter for strøm er viktig å bevare. Det finansielle markedet sørger for risikodemping for storforbrukere av strøm, privatkunder, kraftprodusenter og strømleverandører.

Konsernet vil også arbeide for å bedre støtteordningene for energieffektivisering og lokal strømproduksjon. Dersom de nasjonale målene om energieffektivisering og ny lokalproduksjon skal nås innen 2030 må salgsutløsende støtteordninger på plass. Disse må også omfatte kjente teknologier i fungerende markeder, selv om de kan være marginalt lønnsomme.

I 2022 og 2023 har forbrukermarkedet i Norge fått stor oppmerksomhet av blant annet regjeringen og andre politikere, regulator, Energikommisjonen, Forbrukertilsynet og Forbrukerrådet. Flere presiseringer og endringer i regelverket for forbrukere i strømmarkedet i Norge er innført i løpet av året. Dagens ordning med statlig strømstøtte vil vare ut 2024. Hvilke ordninger som eventuelt skal overta for dette vil bli en viktig diskusjon i 2024.

Cybersikkerhet og kunstig intelligens

Risiko for cyberangrep og kompromittering av virksomheter data er en verdensomspennende trussel. Selskapet og konsernet har gjennom året engasjert seg i risikovurderinger knyttet til cybersikkerhet og forebyggende tiltak mot angrep. Dette er noe styret også vil følge tett fremover.

Bruken av generativ kunstig intelligens (KI) forventes å føre til store endringer de neste årene. KI skaper både store utfordringer og store muligheter. Økt trussel mot selskapers datasikkerhet, spredning av feilinformasjon og brudd på personvern og opphavsrettigheter er noen av de mulige negative effektene. Samtidig er det grunn til forvente positive effekter både på topp- og bunnlinje. Dette er teknologiske endringer som krever stor menneskelig omstillingsevne og -vilje for å kunne utnytte nyvinningene til konkurransefortrinn.



Konsernet er i gang med prosjekter relatert til bruken av generativ KI. Fokus innenfor dette området vil være å velge gode strategier for beskyttelse mot cyberangrep og hvordan kunstig intelligens skal utnyttes forretningsmessig i konsernet.

Fortsatt konsolidering

Konsernet har ikke gjennomført oppkjøp i 2023. Markedsandelen i Sverige og Finland er i dag lav og videre ekspansjon er en ambisjon. Styret anser at flere ulike eierskapsmodeller kan være interessant ved en konsolidering. Forutsatt de rette mulighetene ønsker styret å videreføre konsernets konsolideringsstrategi i Norge og Norden de kommende årene.

Økt satsing på sol

Myndigheter og selskaper innretter seg etter behovet for dekarbonisering, økt fornybarproduksjon og mer effektiv energiutnyttelse. Klimamål har kommet inn i de fleste virksomheters forretningsdrift. Det fører til etterspørsel etter klimavennlige produkter og tjenester. Konsernet tilpasser sin organisasjon og innovasjonsporteføljen til å utnytte disse mulighetene.

Selskapet vil videreutvikle verdiforslag tilpasset det grønne skiftet med produkter og tjenester som skaper økt forutsigbarhet, mulighet til lokal energiproduksjon, energisparing og -styring.

Fjordkraft er med sin størrelse, ressurser og kompetanse godt rustet for videre utvikling og drift. Styret ønsker å takke alle som jobber for selskapet for innsatsen og bidraget til årets resultat.

Bergen, 22.mars 2024

Rolf Barmen
Styreleder

Henning Nordgulen
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Jeanne Tjomsland
Styremedlem

Magnhild Uglem
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Stian Madsen
Styremedlem

Magnar Øyhovden
Administrerende direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557513434516

Dokument

Fjordkraft AS - Styrets beretning 2023

Hoveddokument

12 sider

Initiert på 2024-03-22 07:50:27 CET (+0100) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2024-03-22 09:03:35 CET (+0100)

Underskriverne

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signert 2024-03-22 08:02:49 CET (+0100)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@elmeragroup.no

+4790080950

Signert 2024-03-22 07:53:38 CET (+0100)

Henning Nordgulen (HN)

Fjordkraft AS

henning.nordgulen@elmeragroup.no

+4795265990

Signert 2024-03-22 08:26:37 CET (+0100)

Magnhild Uglem (MU)

magnhild.uglem@elmeragroup.no

+4790600373

Signert 2024-03-22 07:51:24 CET (+0100)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@elmeragroup.no

+4790072253

Signert 2024-03-22 08:22:55 CET (+0100)

Arnstein Flaskerud (AF)

Fjordkraft AS

arnstein.flaskerud@elmeragroup.no

+4795082296

Signert 2024-03-22 08:04:05 CET (+0100)

Magnar Øyhovden (MØ)

Fjordkraft AS

magnar.oyhovden@fjordkraft.no

+4740485180

Signert 2024-03-22 07:51:48 CET (+0100)

Stian Madsen (SM)

stian.madsen@elmeragroup.no

+4797545555

Signert 2024-03-22 09:03:35 CET (+0100)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>

