



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 880 396 072  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: TRØNDELAGKRAFT AS  
Forretningsadresse: Sluppenvegen 17B  
7037 TRONDHEIM

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Morten Opdal  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 26.04.2023

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 14.06.2024



## Resultatregnskap

| Beløp i: NOK   | Note         | 2022               | 2021               |
|--|--------------|--------------------|--------------------|
| <b>RESULTATREGNSKAP</b>  |              |                    |                    |
| <b>Inntekter</b>   |              |                    |                    |
| Salgsinntekter   | 5,16         | 741 072 000        | 776 914 000        |
| <b>Sum inntekter</b>   |              | <b>741 072 000</b> | <b>776 914 000</b> |
| <b>Kostnader</b>   |              |                    |                    |
| Direkte varekostnad  |              | 641 005 000        | 612 638 000        |
| Lønn og andre personalkostnader  | 7,14         | 38 000             | 34 000             |
| Avskrivninger bruksrettseiendel  | 19           | 1 926 000          | 1 829 000          |
| Av- og nedskrivninger og amortisering                                    | 11,12,<br>17 | 10 367 000         | 12 378 000         |
| Andre driftskostnader  | 8,16         | 49 623 000         | 61 434 000         |
| Andre gevinster og tap, netto  | 6            | -95 000            | -391 000           |
| <b>Sum kostnader</b>   |              | <b>702 864 000</b> | <b>687 922 000</b> |
| <b>Driftsresultat</b>  |              | <b>38 208 000</b>  | <b>88 992 000</b>  |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>                                |              |                    |                    |
| Annen renteinntekt   | 6            | 3 856 000          | 1 004 000          |
| <b>Sum finansinntekter</b>   |              | <b>3 856 000</b>   | <b>1 004 000</b>   |
| Annen rentekostnad   | 6            | 5 844 000          | 382 000            |
| Rentekostnad leieforpliktelse  | 19           | 153 000            | 190 000            |
| Andre finansposter, netto  | 6            | 967 000            | 967 000            |
| <b>Sum finanskostnader</b>   |              | <b>6 964 000</b>   | <b>1 539 000</b>   |
| <b>Netto finans</b>  |              | <b>-3 108 000</b>  | <b>-535 000</b>    |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>                               |              | <b>35 100 000</b>  | <b>88 457 000</b>  |
| Skattekostnad på ordinært resultat                                       | 9            | 1 209 000          | 18 543 000         |
| <b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>                             |              | <b>33 891 000</b>  | <b>69 914 000</b>  |
| <b>Årsresultat</b>   |              | <b>33 891 000</b>  | <b>69 914 000</b>  |
| Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt) | 9,14         | -342 000           | 104 000            |



## Resultatregnskap

| <b>Beløp i: NOK</b>                      | <b>Note</b> | <b>2022</b>       | <b>2021</b>       |
|--|-------------|-------------------|-------------------|
| Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak |             | -342 000          | 104 000           |
| <b>Totalresultat</b>                     |             | <b>33 549 000</b> | <b>70 018 000</b> |



## Balanse

| Beløp i: NOK                                     | Note  | 2022               | 2021               |
|--|-------|--------------------|--------------------|
| <b>BALANSE - EIENDELER</b>                       |       |                    |                    |
| <b>Anleggsmidler</b>                             |       |                    |                    |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>                    |       |                    |                    |
| Forskning og utvikling                           | 12    | 338 000            | 612 000            |
| Kundeporteføljer                                 | 12    | 4 907 000          | 6 480 000          |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>                |       | <b>5 245 000</b>   | <b>7 092 000</b>   |
| <b>Varige driftsmidler</b>                       |       |                    |                    |
| Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler | 19    | 5 136 000          | 6 705 000          |
| Varige driftsmidler                              | 11    | 33 000             | 257 000            |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                   |       | <b>5 169 000</b>   | <b>6 962 000</b>   |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>                 |       |                    |                    |
| Andre langsiktige eiendeler                      | 17    | 11 375 000         | 13 158 000         |
| Finansielle derivater                            |       | 1 289 000          | 213 000            |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>             |       | <b>12 664 000</b>  | <b>13 371 000</b>  |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                         |       | <b>23 078 000</b>  | <b>27 425 000</b>  |
| <b>Omløpsmidler</b>                              |       |                    |                    |
| <b>Varer</b>                                     |       |                    |                    |
| <b>Fordringer</b>                                |       |                    |                    |
| Kundefordringer                                  | 6,18  | 258 037 000        | 173 618 000        |
| Konsernfordringer                                | 16,18 | 298 260 000        | 211 021 000        |
| <b>Sum fordringer</b>                            |       | <b>556 297 000</b> | <b>384 639 000</b> |
| <b>Investeringer</b>                             |       |                    |                    |
| Finansielle derivater                            | 4,6   | 2 338 000          | 238 000            |
| Andre omløpsmidler                               |       | 2 268 000          | 117 000            |
| <b>Sum investeringer</b>                         |       | <b>4 606 000</b>   | <b>355 000</b>     |
| <b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>       |       |                    |                    |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende              | 6,18  | 905 000            | 556 000            |
| <b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>   |       | <b>905 000</b>     | <b>556 000</b>     |



### Balanse

| Beløp i: NOK                             | Note   | 2022               | 2021               |
|--|--------|--------------------|--------------------|
| Sum omløpsmidler                         |        | 561 808 000        | 385 550 000        |
| <b>SUM EIENDELER</b>                     |        | <b>584 886 000</b> | <b>412 975 000</b> |
| <b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>    |        |                    |                    |
| <b>Egenkapital</b>                       |        |                    |                    |
| <b>Innskutt egenkapital</b>              |        |                    |                    |
| Aksjekapital                             | 13     | 6 000 000          | 6 000 000          |
| Overkurs                                 |        | 24 877 000         | 24 877 000         |
| Annen innskutt egenkapital               |        | 61 573 000         | 61 573 000         |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>          |        | <b>92 450 000</b>  | <b>92 450 000</b>  |
| <b>Opptjent egenkapital</b>              |        |                    |                    |
| Opptjent egenkapital                     |        | 46 885 000         | 43 336 000         |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>          |        | <b>46 885 000</b>  | <b>43 336 000</b>  |
| <b>Sum egenkapital</b>                   |        | <b>139 335 000</b> | <b>135 786 000</b> |
| <b>Gjeld</b>                             |        |                    |                    |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                  |        |                    |                    |
| Pensjonsforpliktelser                    | 14     | 2 672 000          | 2 196 000          |
| Utsatt skatt                             | 9      | 1 303 000          | 972 000            |
| Leieforpliktelse, langsiktig             | 19     | 3 357 000          | 5 052 000          |
| <b>Sum avsetninger for forpliktelser</b> |        | <b>7 332 000</b>   | <b>8 220 000</b>   |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>            |        |                    |                    |
| Finansielle derivater                    |        | 1 263 000          | 176 000            |
| <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>        |        | <b>1 263 000</b>   | <b>176 000</b>     |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>              |        | <b>8 595 000</b>   | <b>8 396 000</b>   |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                  |        |                    |                    |
| Leverandørgjeld                          | 4,6,16 | 365 866 000        | 132 836 000        |
| Betalbar skatt                           | 9      | 833 000            | 18 045 000         |
| Skyldige offentlige avgifter             |        | 29 394 000         | 30 935 000         |
| Utbytte                                  | 16     | 0                  | 76 204 000         |
| Kortsiktig konserngjeld                  | 4,6,16 | 30 000 000         | 0                  |



## Balanse

| <b>Beløp i: NOK</b>             | <b>Note</b> | <b>2022</b>        | <b>2021</b>        |
|---------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| Leieforpliktelse, kortsiktig    | 19          | 2 081 000          | 1 980 000          |
| Finansielle derivater           | 4,6         | 2 226 000          | 231 000            |
| Annen kortsiktig gjeld          | 15          | 6 556 000          | 8 562 000          |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>     |             | <b>436 956 000</b> | <b>268 793 000</b> |
| <b>Sum gjeld</b>                |             | <b>445 551 000</b> | <b>277 189 000</b> |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b> |             | <b>584 886 000</b> | <b>412 975 000</b> |



# Deloitte.

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

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

Til generalforsamlingen i TrøndelagKraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

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

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

## Grunnlag for konklusjonen

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

## Øvrig informasjon

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

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

## Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: SIDJ-DEADA-WPWJ-TEZKS-P6EUT-2L4DF



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
TrøndelagKraft 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om 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, 31. mars 2023  
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: SIDJ-DEADA-WPWJF-TEZKS-P6EUT-2L4DF



# PENNEO

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

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

## Helge-Roald Johnsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-1349856

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-04-13 10:19:06 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: SIDJJ-DEADA-WPWJH-TEZKS-P6EUT-2L4DF

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>



## Årsberetning 2022

**Resultat før skatt ble 35 millioner kroner, ned 53 millioner kroner fra året før. Årets totalresultat ble 34 millioner kroner sammenliknet med 70 millioner kroner foregående år.**

TrøndelagKraft AS' virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner, offentlige og private bedrifter. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA-konsernet hvor det er Fjordkraft AS som eier 100 prosent av aksjene i TrøndelagKraft AS.

Elmera Group ASA er det børsnoterte morselskapet i et konsern bestående av flere selskaper som selger rådgiving, tjenester, programvare til energiselskaper, strømvtaler og produkter for lavutslippssamfunnet samt mobiltelefoni. Fjordkraft AS er Norges største strømlieferandør.

## Organisasjon

Ved utgangen av 2022 var det totalt 42 fast ansatte medarbeidere ved kontoret i Trondheim fordelt på 29 menn og 13 kvinner. Disse er ansatte i Fjordkraft AS og Elmera Group ASA, og arbeidskraften kjøpes inn derfra. I tillegg benyttes innleide medarbeidere innen salg, kundeservice og telemarketing.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I TrøndelagKraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet 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/TrøndelagKraft inngår i Likestillingsredegjørelse for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report [www.elmeragroup.no](http://www.elmeragroup.no)

Det totale sykefraværet var 9,3 prosent i 2022, mot 5,9 prosent i 2021. Målet er fravær lavere enn 4,5 prosent. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen «Inkluderende arbeidsliv». I 2022 er det gjennomført en undersøkelse blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapets mål og verdier. Undersøkelsen ble gjennomført i mars 2022 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Det er besluttet at fra juli 2023 overføres virksomheten i kundesentrene for privatkunder på Sortland, Trondheim og Kongsvinger til kundesentrene i Bergen og Sandefjord. Dette berører 15 fast ansatte og 4 innleide ved kundeservice privat i Trondheim. Virksomheten i Trondheim styrker våren 2023 sin satsing på salg og rådgivning for solcellepaneler til næringslivet. Dette vil innebære økning i antallet stillinger innenfor dette området ved Trondheimskontoret.

## Klimaforpliktet virksomhet

Selskapet gjennom Fjordkraft AS rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA. Siden 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av konsernets revisor, Deloitte.

Elmera Group og datterselskapene har valgt seg ut fire av FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.

Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker konsernet og selskapet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere. Kravet om at leverandørene skal være klimanøytrale for å få levere varer og tjenester er høsten 2022 endret til krav om å være klimaforpliktet. Det er gjort som en følge av at FN har endret





sin metodikk, samt at FNs definisjon av klimanøytral som begrep er endret. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp.

### *Klimaregnskap*

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2022 for konsernet og konsernselskapene Fjordkraft, 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 kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømforkbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft.

Klimautslippet er lavt som følge av selskapets virksomhet. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner. Selskapets kontor i Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert.

Klimaregnskapet er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten for Elmera Group ASA. Tall inngår i ESG-rapporteringen og klimaregnskapet for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report [www.elmera.no](http://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 sin første aktsomhetsvurdering i henhold til loven.

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.

Trøndelag Kraft er omfattet av Elmera-konsernets etiske retningslinjer. Disse beskriver 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**

TrøndelagKraft AS er heleiet datterselskap av Fjordkraft AS og konsolideres inn i konsernregnskapet til Elmera Group ASA. Selskapsregnskapet er utarbeidet i henhold til forenklet IFRS.

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 rettviseende bilde av TrøndelagKraft AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Totalt salgsinntekter i 2022 utgjorde 741 millioner kroner mot 777 millioner kroner i 2021, mens varekostnadene utgjorde 641 millioner kroner mot 613 millioner kroner i 2021. Selskapets kundebase er i all hovedsak lokalisert i Trøndelag (NO3), der man ikke har sett de samme ekstreme strømprisene gjennom 2022 som i Sør-Norge, men en kraftig økning i strømprisen i desember 2022 ga likevel en økning i total varekostnad for året. Nedgang i salgsinntekter skyldes i all hovedsak reduserte marginer i privatmarkedet grunnet en betydelig produktmigring fra variable kontrakter til spotkontrakter i fjerde kvartal 2022. Driftsresultatet i 2022 ble 38 millioner kroner, mot 89 millioner kroner i 2021.

### **Disponering av årets resultat**

Styret foreslår utdeling av 30 millioner kroner i konsernbidrag til morselskapet Fjordkraft AS. Den resterende andelen av årets totalresultat foreslås overført til annen opptjent egenkapital.





## Balansen

TrøndelagKraft AS har få varige driftsmidler. Anleggsmidlene viser en reduksjon på 4 millioner kroner fra 2021 til 2022. Omløpsmidler utgjør 562 millioner kroner per 31.12.2022, en økning på 176 millioner kroner fra 2021. Økningen skyldes i all hovedsak økte kundefordringer som følge av at prisene økte markant i NO3 i desember, samt økt innskudd på konsernkontoordning (presentert som fordring på konsernselskaper i balansen).

Totalt er kortsiktig gjeld økt med 168 millioner kroner sammenliknet med foregående år, i all hovedsak som følge av økt leverandørgjeld. Som nevnt over, skyldes dette også en markant økning i strømprisene i NO3 i desember 2022. Langsiktig gjeld er på nivå med fjoråret.

Egenkapitalen utgjorde 139 millioner kroner ved utgangen av året, en økning på 4 millioner fra 2021 som følge av at deler av totalresultatet i 2022 holdes igjen i selskapet.

## Hendelser etter balansedato

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

## Kontantstrøm

Selskapet 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 2021 og 2022 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 2021 hadde selskapet innskudd på konsernkontoordningen med 282 millioner kroner. Årets endring i innskudd på konsernkontoordning utgjør en økning på 71 millioner kroner. Tidligere inngikk dette i linjen «Endring andre omløpsmidler» i kontantstrømmen. Fra og med 2022 er dette skilt ut i egen linje og inngår i «Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning» i kontantstrømpoppstillingen. Sammenligningstall for 2021 er omarbeidet tilsvarende.

## Finansiell risiko og risikostyring

Selskapets virksomhet består i hovedsak av kjøp og salg av strøm til sluttbrukere og bedriftskunder. Volatilitet i råvarepriser er den primære risikoen for virksomheten. Selskapet ønsker å minimere effekten av disse risikoene ved bruk av finansielle derivater som sikrer risikoeksponeringen. Selskapet tar ikke posisjoner i, og handler ikke med, finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulative formål.

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

### Markedsrisiko

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

#### Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen 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.

Strømprisen påvirkes av krigen i Ukraina og overgangen til et lavutslippssamfunn. EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon, samt fokus på fornybar energi med et betydelig vindkraftelement, har gjort det europeiske kraftmarkedet i økende grad avhengig av rådende værforhold. I en overgangsfase, og så lenge krigen i Ukraina fortsetter, forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. 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 TrøndelagKraft inngår kundekontrakter 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 kontraktperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg til privatkunder 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 (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på slike variabel-avtaler i privatmarkedet falt betydelig mot slutten av 2022 ettersom et betydelig antall kunder gikk fra variabel-avtaler til spotprisede avtaler. Selskapet stanset nysalg av variabel-avtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder og alliansepartnere 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 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 betydelige innskudd på konsernets konsernkontoordning som omfatter de norske selskapene i konsernet. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2022 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 18). Innskudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. 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 tjenestepensjonsavtalen, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer og administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

#### *Markedsrisiko – valutakurser*



Selskapet har begrenset eksponering mot valutavvingninger. 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. Selskapets derivater inngår ikke i sikringsrelasjoner som tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring). Derivatene er derfor regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

#### **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 Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2022 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 6 i årsregnskapet.

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. 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 TrøndelagKraft 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 selskapet 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. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 18 i årsregnskapet.

## **Fremtidsutsikter**

### **Nasjonal og internasjonal energisituasjon**

Nasjonalt og internasjonalt har året vært preget av diskusjonen rundt energiforsyning – og priser i den nåværende situasjonen med krig i Europa og høye råvarepriser. Det er behov for at diskusjonen går





over til å handle om tiltak og beslutninger som bidrar til utbygging av mer fornybar energi for å løse fremtidens energibehov og unngå nye priskriser for gass og elektrisitet.

## **Regulatoriske rammebetingelser**

De høye strømprisene i Sør-Norge og internasjonalt har konsekvenser for internasjonalt samarbeid, rammebetingelser, statlige inntekter- og kostnader, næringsliv og privatpersoner. Det er naturlig at tema knyttet til dette har stått øverst på den politiske agendaen mange ulike sammenhenger. Det ekstremt høye og volatile prisenivået for strøm gjennom 2022 har vært krevende for hele samfunnet og alle typer aktører.

Det har gjennom året kommet en rekke politiske forslag og utspill knyttet til endringer i rammebetingelser for kraftproduksjon og strømsalg, og noen av dem ble realisert i nye reguleringer. Det har også vært diskusjoner om ytterligere reguleringer av markedsmodeller, eksportmuligheter for kraft samt for produkter og priser i sluttbrukermarkedet.

Konsernet har gjennom dette året styrket sin dialog med bransjeorganisasjoner, myndigheter og politikere. Elmera Group og Fjordkraft er en stor aktør i både bedrifts- og privatmarkedet med virksomhet i Norge, Sverige og Finland. Konsernets erfaring fra innovasjon, erfaring med utforming av retningslinjer og som representant for den norske bransjen i Eurelectric gjør at konsernets representanter opplever å bli lyttet til som en relevant diskusjonspartner for ulike politiske miljø og fagmiljø.

## **Økt forutsigbarhet for kunder**

Selskapet vil videreføre arbeidet med å utvikle verdiforslagene for strømvtaler, tjenester og løsninger som skaper økt forutsigbarhet, mulighet til energisparing og -styring. Det er behov for å videreføre arbeidet med å bevisstgjøre kundene gjennom økt kommunikasjon og transparens. Å legge til rette for strømvtaler og betalingsløsninger som gjør det enklere for forbrukere og næringsliv å ta valg tilpasset sitt behov for forutsigbarhet i økonomien vil være en viktig oppgave fremover.

Konsernet og selskapet vil fortsette sammen med bransjeorganisasjonen Fornybar Norge å jobbe for at sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel skal være et kvalitetsstempel for de strømleverandørene som består sertifiseringen. Tiltak som Trygg Strømhandel, transparens og lansering av nye verdiforslag som sikrer kundene mot prissjokk står sentralt i dette forbedringsarbeidet.

Det er i dag svært enkelt og lave inngangsbarrierer for å etablere seg som strømleverandør i Norge. Erfaringer fra høsten og vinteren 2022 i det norske markedet har vist at det vil kunne øke forbrukernes trygghet ved at det blir noe høyre inngangsbarrierer i markedet.

Forretningsområdene for både Privat- og bedriftskunder jobber meget aktivt med å hjelpe sine kunder til å redusere klimautslipp og effektivisere energibruken. Overfor begge kundegrupper tilbys flere konsepter som både stimulerer lokal produksjon og reduksjon av forbruk gjennom energiøkonomisering. For å møte den sterkt økte etterspørselen etter solinstallasjoner styrkes satsingen i 2023 på salg- og rådgivning knyttet til installasjon av solcelle-paneler.

Høy oppmerksomhet om bærekraft og fornybar energi gir forretningsmessige muligheter for selskapet og selskapet tilpasser sine produkter og tjenester til dette. I et svært krevende og komplekst marked har selskapet med sine ressurser og kompetanse meget gode forutsetninger for å tilpasse og utvikle den videre virksomheten.

Styret ønsker å rette en stor takk til alle som jobber for selskapet og innsatsen i et år som har vært krevende for forbrukere, ansatte og samtlige som er tilknyttet energimarkedet.





Bergen, 31. mars 2023.

Magnar Øyhovden  
Styreleder

Birte Strander  
Styremedlem

Ole Johan Langenes  
Styremedlem

Torkel Rolfseng  
Adm. direktør





## Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490131921

### Dokument

til signering T røndelagkraft AS styrets beretning 2022  
Hoveddokument  
7 sider  
Initiert på 2023-03-31 16:31:13 CEST (+0200) av Jeanne  
Katralen Tjomsland (JKT)  
Ferdigstilt den 2023-03-31 16:36:05 CEST (+0200)

### Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)  
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no  
+4795761644

### Signerende parter

Magnar Øyhovden (MØ)  
magnar.oyhovden@fjordkraft.no  
+4740485180  
Signert 2023-03-31 16:31:47 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)  
birte.strander@fjordkraft.no  
+4741418416  
Signert 2023-03-31 16:36:05 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)  
torkel.rolfseng@elmeragroup.no  
+4791185995  
Signert 2023-03-31 16:31:45 CEST (+0200)

Ole Johan Langenes (OJL)  
ole.langenes@fjordkraft.no  
+4741223672  
Signert 2023-03-31 16:34:25 CEST (+0200)

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>





# Årsregnskap

2022





## Oppstilling over totalresultat

| <i>Beløp i NOK tusen</i>   | <b>Note</b> | <b>2022</b> | Omarbeidet<br><b>2021</b> |
|--|-------------|-------------|---------------------------|
| Salgsinntekter   | 5,16        | 741 072     | 776 914                   |
| Direkte varekostnad  |             | (641 005)   | (612 638)                 |
| Lønn og andre personalkostnader  | 7,14        | (38)        | (34)                      |
| Avskrivninger bruksrettseiendel  | 19          | (1 926)     | (1 829)                   |
| Av- og nedskrivninger og amortisering                                    | 11,12,17    | (10 367)    | (12 378)                  |
| Andre driftskostnader  | 8,16        | (49 623)    | (61 434)                  |
| Andre gevinster og tap, netto  | 6           | 94          | 392                       |
| <hr/>  |             |             |                           |
| Renteinntekter   | 6           | 3 856       | 1 004                     |
| Rentekostnad leieforpliktelse  | 19          | (153)       | (190)                     |
| Rentekostnader   | 6           | (5 844)     | (382)                     |
| Andre finansposter, netto  | 6           | (967)       | (967)                     |
| <hr/>  |             |             |                           |
| Skattekostnad på ordinært resultat                                       | 9           | (1 209)     | (18 543)                  |
| <hr/>  |             |             |                           |
| <b>Utvidet resultat:</b>   |             |             |                           |
| <b>Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:</b>            |             |             |                           |
| Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt) | 9,14        | (342)       | 104                       |
| <hr/>  |             |             |                           |
| <hr/>  |             |             |                           |





## Balanseoppstilling

| <i>Beløp i NOK tusen</i>              | <b>Note</b> | <b>2022</b> | Omarbeidet<br><b>2021</b> |
|---------------------------------------|-------------|-------------|---------------------------|
| <b>Eiendeler</b>                      |             |             |                           |
| <b>Anleggsmidler</b>                  |             |             |                           |
| Bruksrettseiendel varige driftsmidler | 19          | 5 136       | 6 705                     |
| Varige driftsmidler                   | 11          | 33          | 257                       |
| Immaterielle eiendeler                | 12          | 5 245       | 7 092                     |
| Finansielle derivater                 |             | 1 289       | 213                       |
| Andre langsiktige eiendeler           | 17          | 11 375      | 13 158                    |
| <b>Omløpsmidler</b>                   |             |             |                           |
| Kundefordringer                       | 6,18        | 258 037     | 173 618                   |
| Fordringer på konsernselskaper        | 16,18       | 298 260     | 211 021                   |
| Finansielle derivater                 | 4,6         | 2 338       | 238                       |
| Andre omløpsmidler                    |             | 2 268       | 116                       |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende   | 6,18        | 905         | 556                       |





## Balanseoppstilling

| Beløp i NOK tusen                    | Note   | 2022    | Omarbeidet<br>2021 |
|--------------------------------------|--------|---------|--------------------|
| <b>Egenkapital og gjeld</b>          |        |         |                    |
| <b>Egenkapital</b>                   |        |         |                    |
| Aksjekapital                         | 13     | 6 000   | 6 000              |
| Overkurs                             |        | 24 877  | 24 877             |
| Annen innskutt egenkapital           |        | 61 573  | 61 573             |
| Opptjent egenkapital                 |        | 46 884  | 43 335             |
| <b>Avsetninger for forpliktelser</b> |        |         |                    |
| Netto pensjonsforpliktelser          | 14     | 2 672   | 2 196              |
| Utsatt skatt                         | 9      | 1 303   | 972                |
| Leieforpliktelse langsiktig          | 19     | 3 357   | 5 052              |
| Finansielle derivater                |        | 1 263   | 177                |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>              |        |         |                    |
| Leverandørgjeld                      | 4,6,16 | 365 866 | 132 836            |
| Gjeld til konsernselskaper           | 4,6,16 | 30 000  | -                  |
| Betalbar skatt                       | 9      | 833     | 18 045             |
| Finansielle derivater                | 4,6    | 2 226   | 231                |
| Skyldige offentlige avgifter         |        | 29 394  | 30 935             |
| Avsatt utbytte                       | 16     | -       | 76 204             |
| Leieforpliktelse kortsiktig          | 19     | 2 081   | 1 980              |
| Annen kortsiktig gjeld               | 15     | 6 556   | 8 561              |

Styret i TrøndelagKraft AS  
31. mars 2023

Magnar Erik Øyhovden  
Styrets leder

Ole Johan Langenes  
Styremedlem

Birte Strander  
Styremedlem

Torkel Rolfseng  
Daglig leder





## Oppstilling over endringer i egenkapital

| <i>Beløp i NOK tusen</i>    | Aksjekapital | Overkurs      | Annen<br>innskutt<br>egenkapital | Opptjent<br>egenkapital | Sum egenkapital |
|-----------------------------|--------------|---------------|----------------------------------|-------------------------|-----------------|
| <b>Egenkapital 01.01.21</b> | <b>6 000</b> | <b>24 877</b> | <b>61 573</b>                    | <b>49 523</b>           | <b>141 973</b>  |
| Årsresultat                 | -            | -             | -                                | 69 914                  | 69 914          |
| Utvidet resultat for året   | -            | -             | -                                | 104                     | 104             |
| Avsatt utbytte              | -            | -             | -                                | (76 204)                | (76 204)        |
|                             |              |               |                                  |                         | -               |
| <b>Egenkapital 01.01.22</b> | <b>6 000</b> | <b>24 877</b> | <b>61 573</b>                    | <b>43 336</b>           | <b>135 786</b>  |
| Årsresultat                 | -            | -             | -                                | 33 892                  | 33 892          |
| Utvidet resultat for året   | -            | -             | -                                | (342)                   | (342)           |
| Konsernbidrag               | -            | -             | -                                | (30 000)                | (30 000)        |
| Avsatt utbytte              | -            | -             | -                                | -                       | -               |





## Oppstilling over kontantstrømmer

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                                    | <i>Note</i> | <b>2022</b> | <b>Omarbeidet<br/>2021</b> |
|---|-------------|-------------|----------------------------|
| <b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:</b>       |             |             |                            |
| Ordinært resultat før skattekostnad                         |             | 35 100      | 88 457                     |
| <b>Justeringer</b>  |             |             |                            |
| Avskrivninger   | 11,12       | 2 070       | 3 047                      |
| Avskrivninger bruksrettseiendel                             | 19          | 1 926       | 1 829                      |
| Amortisering av kontraktsutgifter                           | 17          | 8 297       | 9 331                      |
| Endring i langsiktige kundefordringer                       |             | 98          | (273)                      |
| Endring i pensjonsforpliktelser                             | 14          | 37          | 36                         |
| Utbetalinger ved kontraktsutgifter                          | 17          | (6 612)     | (9 699)                    |
| <b>Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)</b>        |             |             |                            |
| Urealisert verdiendring på finansielle derivater            | 6           | (94)        | (392)                      |
| <b>Endring i arbeidskapital</b>                             |             |             |                            |
| Endring i kundefordringer                                   | 16          | (84 419)    | (114 272)                  |
| Kjøp av elsertifikater                                      | 12          | (653)       | (6 235)                    |
| Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt             | 12          | 653         | 6 235                      |
| Endring i andre omløpsmidler                                | 16          | (16 781)    | 415                        |
| Endring i leverandørgjeld                                   | 16          | 233 030     | 52 394                     |
| Endring i andre gjeldsposter                                | 16          | (3 865)     | (31 055)                   |
| Periodens betalte skatt                                     | 9           | (19 419)    | (23 058)                   |
| <b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:</b>         |             |             |                            |
| Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler                       | 11          | -           | (16)                       |
| <b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:</b>        |             |             |                            |
| Utbetalt utbytte  | 16          | (76 204)    | (79 942)                   |
| Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning* | 16,18       | (70 866)    | 55 733                     |
| Avdrag på leasingforpliktelse                               | 19          | (1 951)     | (1 812)                    |
| <b>Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende</b>  |             |             |                            |
| Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.  |             | 348         | (49 280)                   |
|   |             | 556         | 49 836                     |

\* Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning er tidligere presentert som en del av "Endring i andre omløpsmidler". Dette er endret fra 2022. Sammenligningstall for 2021 er oppdatert tilsvarende.





## Note 1 Regnskapsprinsipper

### Generell informasjon

TrøndelagKraft AS er en strømlieferandør i Norge. Elmera Group ASA, som er børsnotert, er det øverste morselskapet. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner.

TrøndelagKraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Sluppenvegen 17B, 7037 Trondheim, Norge.

### Regnskapsprinsipper

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke fremkommer 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 om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020. 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 kundekontrakter 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 2022*

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2022. 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 2022. 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.

side 7





## **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 oppfyller leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil innrive 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 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.

## **Kontraktsutgifter**

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

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringsprofilen 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

side 8





beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivningen 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.

#### *Skattekonskvenser av utdeling av konsernbidrag*

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

#### **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 finansielle eiendeler*

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

side 9





- 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 skiller 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 og inngår i Andre gevinster og tap, netto. Realiserte gevinster og tap på derivater inngår i:

- Salgsinntekter, dersom derivatet er en finansielle kontrakt med kunde, eller
- Direkte varekjøpskostnad, dersom derivatet er inngått med formål å sikre fysiske avtaler eller finansiell kraftkontrakter med kunde.





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,

Selskapet har ikke øremerket derivater for sikringsbokføring i 2022. Se note 4 og 6 for detaljer om derivater.

#### 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 førstegangsinnregning 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 kreditrisiko 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.

side 11





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.

#### *Bruksretteieendeler*

Selskapet måler bruksretteieendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteieendelene 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.

Bruksretteieendeler 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 mnd eller kortere. Eiendeler av lav verdi omfatter IT-utstyr og mindre kontorutstyr.

#### **Immaterielle eiendeler**

##### 1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat – Kundeporteføljer og elsertifikater

###### *(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 beregnes lineært over perioden kundene forventes å bli værende som kunder. Avskrivningsmetode, -profil, og gjenværende brukstid revurderes årlig.

#### **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 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 konsernet 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 en lukket ytelsesbasert pensjonsordning for tidligere ansatte. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 14.

#### 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 konsernet 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

side 13



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 18. desember 2020, 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. Utbytte fra datterselskap behandles tilsvarende ved at det inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskap i den regnskapsperioden datterselskapet avsetter foreslått utbytte.

#### **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. insentivordningen 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**

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.

#### **Endring av sammenligningstall**

Oppstillingen over totalresultat, balanseoppstillingen, oppstillingen over endringer i egenkapital, oppstillingen over kontantstrømmer, og noter gir sammenlignbar informasjon med hensyn til forrige periode. I tillegg til omarbeiding av sammenligningstall tall som er beskrevet i detalj i note 3, er det foretatt følgende reklassifiseringer av sammenligningstall tall for 2022:

#### *Presentasjon av finansielle derivater i balanseoppstillingen*

Alle finansielle derivater, herunder både finansielle derivater som er eiendeler og finansielle derivatforpliktelser, er tidligere presentert som henholdsvis omløpsmidler eller kortsiktig gjeld i balanseoppstillingen. Fra og med 2022 presenteres finansielle derivater som ikke er ment å gjøres opp innen 12 måneder etter rapporteringsdatoen, som langsiktige. Sammenligningstall for 31. desember 2021 i balanseoppstillingen er omarbeidet, med NOKt 213 for langsiktige finansielle eiendeler og NOKt 177 for langsiktige derivatforpliktelser.

side 14



## 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) 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 nøkkelindikatorerne 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.

#### 2) Fastsette amortiseringssats knyttet til balanseførte 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 amortiseringssatsen 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.



## Note 3 Omarbeiding av sammenligningstall

Sammenligningstall for tidligere perioder er omarbeidet i 2022.

### Beskrivelse av forhold som har medført omarbeiding av sammenligningstall

En andel av selskapets kraftsalg gjøres endelig opp etter at selskapet har ferdigstilt årsregnskapet. Inntekter fra salg av kraft innregnes således basert på estimater. Selskapets internkontrollprosedyrer har oppdaget at estimatet for salgsinntekter per 31. desember 2021 ikke i tilstrekkelig grad reflekterte all tilgjengelig informasjon om kraftsalg som var avregnet på rapporteringstidspunktet. Salgsinntekter og direkte varekostnader for 2021 er som en følge av dette omarbeidet som angitt i tabellene under.

### Oppstilling over totalresultatet - virkning av omarbeiding av sammenligningstall

| <i>Beløp i NOK tusen</i>           | <b>2021</b>    |
|------------------------------------|----------------|
| Salgsinntekter                     | (8 320)        |
| Direkte varekostnad                | 388            |
| <b>Driftsresultat</b>              | <b>(7 931)</b> |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 1 745          |
| <b>Årsresultat</b>                 | <b>(6 186)</b> |
| Resultat per aksje i NOK           | (1 031 065)    |

### Balanseoppstilling - virkning av omarbeiding av sammenligningstall

| <i>Beløp i NOK tusen</i>        | <b>31 Desember<br/>2021</b> |
|---------------------------------|-----------------------------|
| <b>Eiendeler</b>                |                             |
| Trade receivables               | (8 320)                     |
| <b>Sum eiendeler</b>            | <b>(8 320)</b>              |
| <b>Egenkapital og gjeld</b>     |                             |
| Annen egenkapital               | (6 186)                     |
| Betalbar skatt                  | (1 745)                     |
| Annen kortsiktig gjeld          | (388)                       |
| <b>Sum egenkapital og gjeld</b> | <b>(8 320)</b>              |



## Note 4 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittisiko
- Likviditetsrisiko

### Markedsrisiko

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

#### Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen 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.

Strømprisen påvirkes av krigen i Ukraina og overgangen til et lavutslippssamfunn. EUs klimamål og utfasing av fossil energi produksjon, samt fokus på fornybar energi med et betydelig vindkraftelement, har gjort det europeiske kraftmarkedet i økende grad avhengig av rådende værforhold. I en overgangsfase, og så lenge krigen i Ukraina fortsetter, forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. 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 TrøndelagKraft inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prissisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle ti mer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere 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 (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på slike variabel-avtaler i privatmarkedet falt betydelig mot slutten av 2022 ettersom et betydelig antall kunder gikk fra variabel-avtaler til spotprisede avtaler. Selskapet stanset nysalg av variabel-avtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder og alliansepartnere å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prissisikoen 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 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 betydelige innkudd på konsernets konsernkontoordning som omfatter de norske selskapene i konsernet. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2022 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 18). Innkudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen.

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 tjenestepensjonsavtalen, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer og 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.



## 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. Selskapets derivater inngår ikke i sikringsrelasjoner som tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring). Derivatene er derfor regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Selskapet har følgende finansielle derivater:

| Beløp i NOK tusen   | 2022  | 2021 |
|---|-------|------|
| <b>Omløpsmidler</b>   |       |      |
| Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet |       |      |
| Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål                            | 3 372 | 282  |
| Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter   | 255   | 170  |

## Kortsiktige forpliktelser

|   |       |     |
|---|-------|-----|
| Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet |       |     |
| Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål                            | 248   | 408 |
| Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter   | 3 241 | -   |

## 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 Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2022 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 6.

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. 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 TrøndelagKraft 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 selskapet 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. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 18.

## Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

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

### 2022

| Beløp i NOK tusen           | Mindre enn 1 måned | 1-3 måneder | 3 måneder til 1 år | 1-5 år | Over 5 år | Sum     | Balanseført verdi |
|-----------------------------|--------------------|-------------|--------------------|--------|-----------|---------|-------------------|
| Leverandørgjeld *           | 365 866            | -           | -                  | -      | -         | 365 866 | 365 866           |
| Gjeld til konsernselskap ** | -                  | -           | -                  | -      | -         | -       | -                 |

\* Leverandørgjeld er ikke rentebærende.

\*\* Gjeld til konsernselskap i balansen utgjøres pr 31. desember 2022 i sin helhet av avsetning for konsernbidrag 2022 som ikke er en finansiell forpliktelse.

## Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

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

### 2022

| Beløp i NOK tusen                             | Mindre enn 1 måned | 1-3 måneder | 3 måneder til 1 år | 1-5 år | Over 5 år | Sum   | Balanseført verdi |
|---|--------------------|-------------|--------------------|--------|-----------|-------|-------------------|
| Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål  | -                  | -           | -                  | 265    | -         | 265   | 248               |
| Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter | -                  | 1 047       | 1 207              | 1 060  | -         | 3 314 | 3 241             |





### Note 5 Salgsinntekter

Selskapet har kun ett virksomhetsområde; salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere. Følgelig er alle salgsinntekter fra dette virksomhetsområdet.

Alt salg er til kunder i Norge.



## Note 6 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

### Finansielle eiendeler

| <i>Beløp i NOK tusen</i>  | 2022    | Omarbeidet<br>2021 |
|---|---------|--------------------|
| Finansielle eiendeler målt til amortisert kost  |         |                    |
| Kundefordringer (1)   | 17 450  | 36 068             |
| Andre langsiktige fordringer (1)  | 477     | 575                |
| Fordringer på konsernselskaper (1)  | 298 260 | 211 021            |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)   | 905     | 556                |
| Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet |         |                    |
| Finansielle derivater (2)   | 3 627   | 451                |

### Finansielle forpliktelser

| <i>Beløp i NOK tusen</i>  | 2022    | 2021    |
|---|---------|---------|
| Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost  |         |         |
| Leverandørgjeld (1)   | 365 866 | 132 836 |
| Gjeld til konsernselskap (1)  | -       | -       |
| Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet |         |         |
| Finansielle derivater (2)   | 3 489   | 408     |

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, fordringer på konsernselskaper, andre langsiktige fordringer, 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 Kontraktse iendeler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over.

Avsetning for mottatt utbytte og konsernbidrag fra datter som inngår i fordring på konsernselskaper anses ikke som finansiell eiendel før det er vedtatt. Andre langsiktig fordringer inngår i posten Andre langsiktig eiendeler i balanseoppstillingen.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi over resultatet og klassifiseres på nivå 2. Det var ingen overføringer mellom nivå 1, 2 eller 3 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.

### Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                             | 2022    | 2021  |
|--|---------|-------|
| Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost     | 3 856   | 1 004 |
| Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost | (5 844) | (382) |
| Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*     | (589)   | 4 566 |
| Urealisert verdiendring på finansielle derivater     | 94      | 392   |
| Netto agio/disagio                                   | -       | -     |

\*Kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"

Finansielle instrumenter som innregnes og måles til virkelig verdi har selskapet klassifisert inn i et tre-nivåers hierarki som gjenspeiler betydningen av forutsetninger som foretas i målingen av virkelig verdi. Disse nivåene er definert nedenfor:

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 legger så liten vekt som mulig på selskapsspesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvis en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3. Dette gjelder for unoterte aksjer.

### 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.
- Selskapet har ikke holdt kraftderivater av de ovennevnte typene i 2022



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

Selskapet har ingen ansatte, men på grunnlag av fusjon med TrønderEnergi Marked i 2018, foreligger det følgende lønnskostnade

| <i>Beløp i NOK tusen</i>     | <b>2022</b> | <b>2021</b> |
|------------------------------|-------------|-------------|
| Lønn                         | -           | -           |
| Arbeidsgiveravgift (pensjon) | -           | -           |
| Pensjon                      | 37          | 34          |
| Andre personalkostnader      | 1           | -           |

Administrerende direktør er innleid fra Fjordkraft AS.

Selskapet har ikke gitt lån til eller sikkerhetsstillelse til fordel for styremedlemmer eller aksjeeiere.

Det er ikke avsatt styrehonorar for 2022.





### Note 8 Andre driftskostnader

| <i>Beløp i NOK tusen</i>     | <b>2022</b> | <b>2021</b> |
|------------------------------|-------------|-------------|
| Salg og marketing            | 5 778       | 8 009       |
| IT kostnader                 | 1 016       | 1 395       |
| Tjenestekjøp og vikarkostnad | 35 739      | 32 231      |
| Tap på fordringer            | 589         | (4 566)     |
| Fremmedtjenester*            | 221         | 341         |
| Andre driftskostnader        | 6 279       | 24 025      |

\*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

### Honorar til revisor (kostnadsført)

| <i>Beløp i NOK tusen</i>    | <b>2022</b> | <b>2021</b> |
|-----------------------------|-------------|-------------|
| Lovpålagt revisjon          | 246         | 250         |
| Andre attestasjonstjenester | 10          | 27          |

Beløp eks. mva





## Note 9 Skatt

| <i>Beløp i NOK tusen</i>  | <b>Endring</b> | <b>2022</b>       | <b>Omarbeidet<br/>2021</b> |
|---|----------------|-------------------|----------------------------|
| <b>Skattekostnad i resultatregnskapet</b>   |                |                   |                            |
| Betalbar skatt  |                | 7 433             | 18 045                     |
| Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag  |                | (6 600)           | -                          |
| Endring utsatt skatt  |                | 376               | 498                        |
| <b>Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats</b>  |                |                   |                            |
| Resultat før skatt  |                | 35 100            | 88 457                     |
| Skattesats  |                | 22 %              | 22 %                       |
| <b>Skatteeffekt av</b>  |                |                   |                            |
| Permanente forskjeller  |                | 808               | 359                        |
| Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt                               |                | (721)             | (1 276)                    |
| Skatteeffekt av konsernbidrag   |                | (6 600)           | -                          |
| Effektiv skattesats   |                | 3,4 %             | 21,0 %                     |
| <b>Betalbar skatt i balansen</b>  |                |                   |                            |
| Betalbar skatt  |                | 7 433             | 18 045                     |
| Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag  |                | (6 600)           | -                          |
| <b>Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt</b>  |                |                   |                            |
|   | <b>Endring</b> | <b>31.12.2022</b> | <b>31.12.2021</b>          |
| Anleggsmidler *   | 58             | (459)             | (517)                      |
| Kundefordringer   | 6 769          | (3 141)           | (9 909)                    |
| Pensjonsforpliktelse  | (476)          | (2 672)           | (2 196)                    |
| Kontraktseiendeler  | (1 685)        | 10 898            | 12 583                     |
| Leasing   | 25             | (302)             | (327)                      |
| Finansielle derivater   | 94             | 138               | 43                         |
| Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt  | (3 279)        | 1 462             | 4 741                      |
| Skattesats  |                | 22 %              | 22 %                       |
| Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)   | 331            | 1 303             | 972                        |
| <b>Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)</b> |                |                   |                            |
| Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet                     |                | 376               | 498                        |
| Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat                  |                | (97)              | 29                         |
| Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år                   |                | 52                | -                          |

\*) 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   | Omarbeidet |        |
|---|------------|--------|
|   | 2022       | 2021   |
| Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)      | 33 892     | 69 914 |
| Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen) | 33 549     | 70 018 |
| Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer                     | 6          | 6      |





## Note 11 Varige driftsmidler

### 2022

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                    | Inventar, utstyr<br>etc. | EDB-anlegg     | Anlegg under<br>utførelse | Total          |
|---|--------------------------|----------------|---------------------------|----------------|
| Kostpris 01.01.2022                         | 3 238                    | 4 613          | 16                        | 7 867          |
| Tilganger                                   | 16                       | -              | (16)                      | -              |
| Overført fra anlegg under utførelse         | -                        | -              | -                         | -              |
| Avganger                                    | -                        | -              | -                         | -              |
| <b>Kostpris 31.12.2022</b>                  | <b>3 254</b>             | <b>4 613</b>   | <b>-</b>                  | <b>7 867</b>   |
| Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022        | (2 997)                  | (4 613)        | -                         | (7 610)        |
| Årets avskrivninger                         | (224)                    | -              | -                         | (224)          |
| Avganger                                    | -                        | -              | -                         | -              |
| <b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022</b> | <b>(3 221)</b>           | <b>(4 613)</b> | <b>-</b>                  | <b>(7 834)</b> |

### 2021

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                    | Inventar, utstyr<br>etc. | EDB-anlegg     | Anlegg under<br>utførelse | Total          |
|---|--------------------------|----------------|---------------------------|----------------|
| Kostpris 01.01.2021                         | 3 238                    | 4 613          | -                         | 7 852          |
| Tilganger                                   | -                        | -              | 16                        | 16             |
| Overført fra anlegg under utførelse         | -                        | -              | -                         | -              |
| Avganger                                    | -                        | -              | -                         | -              |
| <b>Kostpris 31.12.2021</b>                  | <b>3 238</b>             | <b>4 613</b>   | <b>16</b>                 | <b>7 868</b>   |
| Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021        | (2 702)                  | (4 528)        | -                         | (7 231)        |
| Årets avskrivninger                         | (295)                    | (85)           | -                         | (380)          |
| Avganger                                    | -                        | -              | -                         | -              |
| <b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021</b> | <b>(2 997)</b>           | <b>(4 613)</b> | <b>-</b>                  | <b>(7 611)</b> |

|                           |   |         |
|---------------------------|---|---------|
| <i>Økonomisk levetid</i>  | 8 år (eller<br>leieperiode hvis<br>kortere) | 3 år    |
| <i>Avskrivningsmetode</i> | Lineært                                     | Lineært |





## Note 12 Immaterielle eiendeler

### Langsiktige immaterielle eiendeler

2022

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                    | Programvare og utviklingsprosjekter | Anlegg under utførelse | Kundeporteføljer | Totale langsiktige immaterielle eiendeler |
|---|-------------------------------------|------------------------|------------------|---|
| Kostpris 01.01.2022                         | 27 601                              | -                      | 18 020           | 45 621                                    |
| Tilganger - Kjøp                            | -                                   | -                      | -                | -   |
| Overført fra anlegg under utførelse         | -                                   | -                      | -                | -   |
| Avganger                                    | -                                   | -                      | -                | -   |
| <b>Kostpris 31.12.2022</b>                  | <b>27 601</b>                       | <b>-</b>               | <b>18 020</b>    | <b>45 621</b>                             |
| Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022        | (26 989)                            | -                      | (11 541)         | (38 530)                                  |
| Årets avskrivninger                         | (274)                               | -                      | (1 572)          | (1 847)                                   |
| Årets nedskrivninger                        | -                                   | -                      | -                | -   |
| Avganger                                    | -                                   | -                      | -                | -   |
| <b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022</b> | <b>(27 263)</b>                     | <b>-</b>               | <b>(13 113)</b>  | <b>(40 376)</b>                           |

Økonomisk levetid  
Avskrivningsmetode

3 år  
Lineært

2-12 år  
Annen\*

\*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Selskapet har ikke hatt ytterligere FoU utgifter i 2022.

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

2021

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                    | Programvare og utviklingsprosjekter | Anlegg under utførelse | Kundeporteføljer | Totale langsiktige immaterielle eiendeler |
|---|-------------------------------------|------------------------|------------------|---|
| Kostpris 01.01.2021                         | 27 601                              | -                      | 18 020           | 45 621                                    |
| Tilganger - Kjøp                            | -                                   | -                      | -                | -   |
| Overført fra anlegg under utførelse         | -                                   | -                      | -                | -   |
| Avganger                                    | -                                   | -                      | -                | -   |
| <b>Kostpris 31.12.2021</b>                  | <b>27 601</b>                       | <b>-</b>               | <b>18 020</b>    | <b>45 621</b>                             |
| Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021        | (25 924)                            | -                      | (9 939)          | (35 863)                                  |
| Årets avskrivninger                         | (1 065)                             | -                      | (1 602)          | (2 667)                                   |
| Årets nedskrivninger                        | -                                   | -                      | -                | -   |
| Avganger                                    | -                                   | -                      | -                | -   |
| <b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021</b> | <b>(26 989)</b>                     | <b>-</b>               | <b>(11 541)</b>  | <b>(38 530)</b>                           |

Økonomisk levetid  
Avskrivningsmetode

3 år  
Lineært

2-12 år  
Annen\*

\*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.





## Kortsiktige immaterielle eiendeler

2022

| <i>Beløp i NOK tusen</i>   | Elsertifikater | Totale kortsiktige immaterielle eiendeler |
|----------------------------|----------------|---|
| Kostpris 01.01.2022        | -              | -   |
| Tilganger - Kjøp           | 653            | 653                                       |
| Avganger*                  | (653)          | (653)                                     |
| <b>Kostpris 31.12.2022</b> | -              | -   |

2021

| <i>Beløp i NOK tusen</i>   | Elsertifikater | Totale kortsiktige immaterielle eiendeler |
|----------------------------|----------------|---|
| Kostpris 01.01.2021        | -              | -   |
| Tilganger - Kjøp           | 6 235          | 6 235                                     |
| Avganger*                  | (6 235)        | (6 235)                                   |
| <b>Kostpris 31.12.2021</b> | -              | -   |

\*Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.

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 |
|---------------|---------------|-----------|-------------|-----------|
| Fjordkraft AS | 6             | 1 000 000 | 100,00 %    | 100,00 %  |

Konsernspissen i konsernet er Elmera Group ASA. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på nettsiden [investor.elmeragroup.no](http://investor.elmeragroup.no)





## Note 14 Pensjon

### 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 TrøndelagKraft AS

TrøndelagKraft AS overtok, gjennom fusjon med TrønderEnergi Marked AS i 2018, en lukket ytelsespensjonsordning. Ordningen er en sikret ordning, og har ingen aktive medlemmer. Per 31. desember 2022 er det 29 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister (pr 31. desember 2021: 29 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister) i den sikrede ordningen. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger, og gir rett til en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

De oppsatte rettigheter inneholder foruten alderspensjon, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Pensjonsytelsene reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon inklusive nye samordningsregler for de det gjelder.

### Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2022 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.

### Økonomiske forutsetninger

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

Per 31.12.2022 har TrøndelagKraft benyttet en diskonteringsrente på 3,6 %, fremtidig lønnsvekst 3,75 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,5 %.

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 2022, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2022.

### Demografiske forutsetninger

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

|   | 31.12.2022  | 31.12.2021  |
|---|---|---|
| 1. Diskonteringsrente                             | 3,60 %  | 1,70 %  |
| 2. Forventet avkastning pensjonsmidler            | 3,60 %  | 1,70 %  |
| 3. Årlig forventet lønnsvekst                     | 3,75 %  | 2,50 %  |
| 4. Årlig forventet G-regulering                   | 3,50 %  | 2,25 %  |
| 5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling | 2,75 %  | 1,50 %  |
| 7. Demografiske forutsetninger                    | K2013BE / K63   | K2013BE / K63   |
| 8. Frivillig avgang                               | før 45 år - 4,5%<br>45 - 60 år - 2,0%<br>etter 60 år - 0% | før 45 år - 4,5%<br>45 - 60 år - 2,0%<br>etter 60 år - 0% |





Beløp i NOK tusen

| <b>BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE</b>                                   | <b>31.12.2022</b> | <b>31.12.2021</b> |
|---|-------------------|-------------------|
| Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger          | 11 929            | 11 475            |
| Pensjonsmidler ved periodens slutt  | 9 257             | 9 279             |
| Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger              | 2 672             | 2 196             |
| Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger | -                 | -                 |

| <b>AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE</b>      | <b>Sikret ordning</b> | <b>Usikret ordning</b> | <b>Sum 31.12.2022</b> | <b>Sum 31.12.2021</b> |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Pensjonsforpliktelse i inngående balanse    | 2 196                 | -                      | 2 196                 | 2 295                 |
| Resultatført pensjonskostnad                | 37                    | -                      | 37                    | 34                    |
| Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen | 439                   | -                      | 439                   | (134)                 |
| Utbetalt pensjon                            | -                     | -                      | -                     | -                     |

| <b>PERIODENS PENSJONSKOSTNAD</b>        | <b>Sikret ordning</b> | <b>Usikret ordning</b> | <b>Sum 2022</b> | <b>Sum 2021</b> |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------|-----------------|
| Årets pensjonsopptjening                | -                     | -                      | -               | -               |
| Arbeidsgiveravgift av årets opptjening  | -                     | -                      | -               | -               |
| Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen   | 194                   | -                      | 194             | 156             |
| Forventet avkastning på pensjonsmidlene | (157)                 | -                      | (157)           | (122)           |
| Resultatført planendring                | -                     | -                      | -               | -               |
| Administrasjonskostnader                | -                     | -                      | -               | -               |
| Medlemsinnskudd                         | -                     | -                      | -               | -               |

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger - -

#### Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2022

| Beløp i NOK tusen                | Endring i pensjonskostnad |      | Endring i brutto pensjonsforpliktelse |         |
|----------------------------------|---------------------------|------|---------------------------------------|---------|
|                                  | 1 %                       | -1 % | 1 %                                   | -1 %    |
| Endring i diskonteringsrente     | -                         | -    | (2 001)                               | 2 613   |
| Endring i forventet lønnsvekst   | -                         | -    | -                                     | -       |
| Endring i forventet G-regulering | -                         | -    | 2 599                                 | (2 027) |





**Note 15 Annen kortsiktig gjeld**

| <i>Beløp i NOK tusen</i>     |             | Omarbeidet  |
|------------------------------|-------------|-------------|
|                              | <b>2022</b> | <b>2021</b> |
| Elsertifikatforpliktelse     | 361         | 650         |
| Forskuddsbetaling fra kunder | 618         | 6 595       |
| Annen kortsiktig gjeld       | 5 577       | 1 316       |





## Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2022 er Trøndelagkraft AS eiet 100% av Fjordkraft AS, som igjen er eiet 100% av Elmera Group ASA.

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

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

### Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

| Nærstående part  | Relasjon           | Formål med transaksjonen    | 2022  | 2021 |
|------------------|--------------------|-----------------------------|-------|------|
| Elmera Group ASA | Ultimat morselskap | Renteinntekter konsernkonto | 2 965 | 12   |

### Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

| Nærstående part  | Relasjon           | Formål med transaksjonen | 2022   | 2021   |
|------------------|--------------------|--------------------------|--------|--------|
| Fjordkraft AS    | Morselskap         | Kjøp av andre tjenester  | 23 582 | 29 345 |
| Elmera Group ASA | Ultimat morselskap | Kjøp av andre tjenester  | 7 777  | -      |

Andre tjenester består av salg og markedsføring, kundeservice, krafthandel, regnskaps-, avregnings- og faktureringstjenester.

### Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

| Nærstående part | Relasjon   | Formål med transaksjonen | 2022   | 2021   |
|-----------------|------------|--------------------------|--------|--------|
| Fjordkraft AS   | Morselskap | Utbytte                  | 76 204 | 79 942 |

### Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

| Nærstående part    | Relasjon           | 2022    | 2021    |
|--------------------|--------------------|---------|---------|
| Steddi Payments AS | Annen nærstående   | 16 280  | -       |
| Elmera Group ASA   | Ultimat morselskap | 281 981 | 211 021 |

### Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

| Nærstående part  | Relasjon           | 2022    | 2021    |
|------------------|--------------------|---------|---------|
| Fjordkraft AS    | Morselskap         | 385 416 | 129 571 |
| Elmera Group ASA | Ultimat morselskap | 8 159   | -       |

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





## Note 17 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt med kunde, 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.

Eiendelene 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 "Avskrivninger 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 utgifter knyttet til oppnåelse av kontrakter med kunder innregnet som eiendel i balansen:

| <i>Beløp i NOK tusen</i> | <b>2022</b> | <b>2021</b> |
|--------------------------|-------------|-------------|
| Balanse 01.01            | 12 583      | 12 215      |
| Tilgang                  | 6 612       | 9 699       |
| Amortisering             | (8 297)     | (9 331)     |
| Nedskrivninger           | -           | -           |



## Note 18 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

### Ny finansieringsavtale for konsernet

Det ultimate morselskapet i konsernet, Elmera Group ASA, har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Elmera Group ASA og dets norske datterselskaper, herunder TrøndelagKraft 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, det rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er i september 2024.

### 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 2021. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens slutt dato som er i september 2024. Elmera Group har rett til å forlenge slutt datoen ytterligere tolv måneder frem i tid. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2022 utgjør NOKt 726 175.

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 slutt datoen 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 september 2024.

31. desember 2022 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 040 442 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 194 656 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av TrøndelagKraft AS.

### Kassekredittavtale – NOKt 1 300 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekreditrammen er tilgjengelig ett år fra september 2022. Kassekreditrammen økte fra NOKt 1 000 000 til NOKt 1 300 000 i Q3 2022. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der konsernspissen Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i konsernet, herunder TrøndelagKraft AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Per 31. desember 2022 har konsernet ikke gjort opptrekk på kassekredittavtalen (Pr 31. desember 2020 var det totalt trukket NOKt 0 på kassekredittavtalen). TrøndelagKraft AS hadde pr 31. desember 2022 et netto innskudd på NOKt 281 888 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2021 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 211 022). Selskapets netto trekk på konsernkontoordningen inngår i Gjeld til 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 henhold til den nye 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 Trøndelag Kraft AS utgjør:

| <i>Beløp i NOK tusen</i>  | Omarbeidet |         |
|---|------------|---------|
|   | 2022       | 2021    |
| Kundefordringer   | 258 037    | 173 618 |
| Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper) | 281 888    | 211 021 |





## Note 19 IFRS 16 Leieforpliktelser

### Selskapets leasingavtaler

TrøndelagKraft AS sine leieavtaler består av kontorleieavtaler. Lokalene har en langsiktig leieperiode. 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> | 2022  | 2021  |
|--------------------------|-------|-------|
| <b>Anleggsmidler</b>     |       |       |
| <b>Bruksrettseiende/</b> |       |       |
| Eiendom                  | 5 136 | 6 705 |

| <i>Beløp i NOK tusen</i>           | 2022  | 2021  |
|------------------------------------|-------|-------|
| <b>Langsiktig gjeld</b>            |       |       |
| <b>Leieforpliktelse langsiktig</b> | 3 357 | 5 052 |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>            |       |       |
| <b>Leieforpliktelse kortsiktig</b> | 2 081 | 1 980 |

Tilgang bruksrettseiende i 2022 var NOKt 357.

### Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

| <i>Beløp i NOK tusen</i>             | 2022  | 2021  |
|--------------------------------------|-------|-------|
| <b>Avskrivning bruksrettseiende/</b> |       |       |
| Eiendom                              | 1 926 | 1 829 |

| <i>Beløp i NOK tusen</i>                       | 2022 | 2021 |
|--|------|------|
| Rentekostnader leieforpliktelse                | 153  | 190  |
| Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler   | -    | -    |
| Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi | -    | -    |

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2022 var NOKt 2 104.

### 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 leasingforpliktelse oppgitt i nominelle verdier:

| 2022                     |  | Innen 1 år | 1-5 år | Over 5 år | Total |
|--------------------------|--|------------|--------|-----------|-------|
| <i>Beløp i NOK tusen</i> |  |            |        |           |       |
| Eiendom                  |  | 2 241      | 3 735  | -         | 5 976 |





## Note 20 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke er gjenspeilet i årsregnskapet.





## Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490130630

### Dokument

**Trøndelagkraft AS årsregnskap 2022 v31032023**  
Hoveddokument  
37 sider  
*Initiert på 2023-03-31 16:23:38 CEST (+0200) av Jeanne  
Katralen Tjomsland (JKT)*  
*Ferdigstilt den 2023-03-31 16:33:53 CEST (+0200)*

### Initiativtaker

**Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)**  
*jeanne.tjomsland@fjordkraft.no*  
+4795761644

### Signerende parter

**Magnar Øyhovden (MØ)**  
*magnar.oyhovden@fjordkraft.no*  
+4740485180  
*Signert 2023-03-31 16:29:21 CEST (+0200)*

**Birte Strander (BS)**  
*birte.strander@fjordkraft.no*  
+4741418416  
*Signert 2023-03-31 16:25:30 CEST (+0200)*

**Torkel Rolfseng (TR)**  
*torkel.rolfseng@elmeragroup.no*  
+4791185995  
*Signert 2023-03-31 16:24:22 CEST (+0200)*

**Ole Johan Langenes (OJL)**  
*ole.langenes@fjordkraft.no*  
+4741223672  
*Signert 2023-03-31 16:33:53 CEST (+0200)*

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>

