



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: Ole Johan Langenes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 26.03.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 01.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4,15	355 538 000	844 577 000
Sum inntekter		355 538 000	844 577 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		169 671 000	682 566 000
Lønn og andre personalkostnader	6,13	-486 000	-1 288 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11, 16	14 344 000	16 117 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	1 803 000	1 655 000
Andre driftskostnader	7,15	70 546 000	76 522 000
Andre gevinster og tap, netto	5	-1 505 000	1 176 000
Sum kostnader		254 373 000	776 748 000
Driftsresultat		101 165 000	67 829 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	5	3 999 000	5 286 000
Sum finansinntekter		3 999 000	5 286 000
Annen rentekostnad	5	89 000	64 000
Rentekostnad leieforpliktelse	18	231 000	275 000
Andre finansposter, netto	5	569 000	470 000
Sum finanskostnader		889 000	809 000
Netto finans		3 110 000	4 477 000
Ordinært resultat før skattekostnad		104 275 000	72 306 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	23 108 000	18 182 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		81 167 000	54 124 000
Årsresultat		81 167 000	54 124 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	-1 225 000	-135 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-1 225 000	-135 000
Totalresultat		79 942 000	53 989 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	11	1 677 000	3 312 000
Kundeporteføljer	11	8 081 000	9 683 000
Sum immaterielle eiendeler		9 758 000	12 995 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	18	8 471 000	10 010 000
Varige driftsmidler	10	621 000	1 034 000
Sum varige driftsmidler		9 092 000	11 044 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige eiendeler	16	12 518 000	14 833 000
Sum finansielle anleggsmidler		12 518 000	14 833 000
Sum anleggsmidler		31 368 000	38 872 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5,17	59 346 000	149 471 000
Konsernfordringer	15,17	267 070 000	183 804 000
Sum fordringer		326 416 000	333 275 000
Investeringer			
Finansielle derivater	3,5	1 662 000	246 000
Andre omløpsmidler		214 000	692 000
Sum investeringer		1 876 000	938 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	49 836 000	46 930 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		49 836 000	46 930 000
Sum omløpsmidler		378 128 000	381 143 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EIENDELER		409 496 000	420 015 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000 000	6 000 000
Overkurs		24 877 000	24 877 000
Annen innskutt egenkapital		61 573 000	61 573 000
Sum innskutt egenkapital		92 450 000	92 450 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		49 522 000	49 522 000
Sum opptjent egenkapital		49 522 000	49 522 000
Sum egenkapital		141 972 000	141 972 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	2 295 000	711 000
Utsatt skatt	8	443 000	926 000
Leieforpliktelse langsiktig	18	6 815 000	8 452 000
Sum avsetninger for forpliktelser		9 553 000	10 089 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		9 553 000	10 089 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	80 442 000	110 619 000
Betalbar skatt	8	23 059 000	17 496 000
Skyldige offentlige avgifter		12 929 000	36 068 000
Utbytte	15	79 942 000	53 989 000
Kortsiktig konserngjeld	3,5,15	36 068 000	490 000
Finansielle derivater	3,5	2 010 000	2 100 000
Leieforpliktelse kortsiktig	18	1 966 000	1 693 000
Annen kortsiktig gjeld	14	21 555 000	45 499 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum kortsiktig gjeld		257 971 000	267 954 000
 Sum gjeld		 267 524 000	 278 043 000
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 409 496 000	 420 015 000



Årsberetning 2020

TrøndelagKraft AS fikk et godt resultat i 2020. Resultat før skatt ble 104 millioner kroner, opp 32 millioner kroner fra året før. Årets totalresultat ble 80 millioner kroner sammenliknet med 54 millioner kroner foregående år.

TrøndelagKraft AS' virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner, offentlige og private bedrifter. TrøndelagKraft AS (tidligere Trondheim Kraft AS) inngår i Fjordkraft-konsernet og Fjordkraft AS eier 100 prosent av aksjene i TrøndelagKraft AS.

Organisasjon

Ved utgangen av 2020 var det totalt 48 medarbeidere ved kontoret i Trondheim fordelt på 34 menn og 14 kvinner. Disse er ansatte i Fjordkraft AS, og arbeidskraften kjøpes inn derfra. I tillegg har selskapet tilknyttet innleide medarbeidere innen salg, kundeservice og telemarketing.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. Selskapet arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Gjennomsnittlig fast årslønn i selskapet i 2020, selskapets toppledergruppe unntatt, var kr 605.693. For kvinner var gjennomsnittsinntekten kr 582.512, mens den for menn var kr 622.642. Ved utgangen av 2020 var kvinneandelen blant medarbeiderne 42 prosent. Samlet for lederstillinger med personalansvar er fordelingen slik at 28,3 prosent av disse stillingene innehas av kvinner. Forskjellene i gjennomsnittslønn forklares gjennom at flere menn enn kvinner innehar lederstillinger med personalansvar. Salgsledelse er en vesentlig del av virksomheten og det er særlig innenfor salg at det er en overvekt av menn med personalansvar. Det jobbes med i rekrutteringsprosesser å finne frem til flere kvinner blant kandidatene. Mer utdypende beskrivelse av likestillingsstatus og tiltak er tatt inn i morselskapets årsrapport ettersom det er her selskapets medarbeidere har sitt ansettelsesforhold.

Det totale sykefraværet var 5,1 prosent i 2020, mot 4,9 prosent i 2019. Målet er fravær lavere enn 4,5 prosent. Selskapet og ansatte er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". To ganger årlig gjennomføres undersøkelse blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og identifisering med selskapets mål og verdier. Tilfredsheten blant medarbeiderne er svært høy, og de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Klimanøytral virksomhet

Det samlede CO₂-utslippet i Fjordkraft AS og TrøndelagKraft AS er knyttet til energiforbruk til kontorarealer og medarbeideres reisevirksomhet i tjeneste. Det er beregnet til 492 tonn CO₂e i 2020. Utslippet i 2019 var 646 tonn CO₂e og nedgangen utgjør 24 prosent. Av utslippet kommer 195 tonn CO₂e fra energiforbruk ved selskapets kontorer, sammenliknet med 336 tonn CO₂e i 2019. Det er kjøpt opprinnelsesgarantier for dette volumet. Tjenestekjøring med bil og flyreiser tilsvarer et utslipp på 102 tonn CO₂e, sammenliknet med 298 tonn i 2019. Som følge av covid-19 og overgangen til videomøter til de aller fleste anledninger har flyreiser kun vært gjennomført av et fåtall personer og i meget begrenset omfang etter 12. mars 2020. Det er kjøpt klimakvoter tilsvarende dette utslippet. Selskapets kontor i Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert.





For 2021 har selskapet satt i verk nye retningslinjer og mål om reduksjon i for reiser for å redusere antallet flyreiser og CO2-utslipp som følge av dette.

Økonomi

TrøndelagKraft AS er heleiet datterselskap av Fjordkraft AS og konsolideres inn i konsernregnskapet til Fjordkraft Holding 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.

Totale inntekter i 2020 utgjorde 356 millioner kroner mot 845 millioner kroner i 2019. Totale driftskostnader utgjorde 86 millioner kroner sammenliknet med 93 millioner kroner foregående år. Totalresultat for 2020 ble 80 millioner kroner, mot 54 millioner kroner i 2019.

Disponering av årets resultat

Årets totalresultat foreslås i sin helhet avsatt til utbytte.

Balansen

TrøndelagKraft AS har få varige driftsmidler. Anleggsmidlene viser en reduksjon på 7,5 millioner kroner fra 2019 til 2020. Omløpsmidler utgjør 378 millioner kroner per 31.12.2020, en reduksjon på 3 millioner kroner fra 2019.

Totalt er kortsiktig gjeld redusert med 10 millioner kroner sammenliknet med foregående år.

Egenkapitalen utgjorde 142 millioner kroner ved utgangen av året, dette er likt som 2019 ettersom hele årets resultat er avsatt som utdelt utbytte til morselskapet Fjordkraft AS.

Hendelser etter balansedato

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

Kontantstrøm

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter avviker ofte en del fra driftsresultatet. Den viktigste forklaringen er bevegelser i omløpsmidler og kortsiktig gjeld.

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 gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, 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).





Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spot-produkter, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prissisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spot-produkter.

Når selskapet inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styres den relaterte prissisikoen ved å kjøpe finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prissisikoen fra fastprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på fastprisavtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatene periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

Selskapets finansielle krafthandel foregår gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som kontraktsmotpart. Det er to hovedkategorier av finansielle kraftkontrakter som handles med Statkraft for å håndtere risikoeksponering mot råvarepriser; forward-kontrakter og opsjoner.

Selskapet tilbyr også finansiell handel med kraftderivater til sine bedriftskunder, slik at disse kundene kan bruke markedet for finansiell krafthandel for å sikre prissisikoen i (deler av) deres kraftkjøp. Ethvert finansielt derivat som selges til en bedriftskunde er sikret back-to-back ved å kjøpe et tilsvarende finansielt derivat hos Statkraft.

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Selskapet anvender ikke sikringsbokføring.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter og bankinnskudd med variabel rente. Selskapet har betydelige innskudd på konsernets konsernkontoordning som omfatter de norske selskapene i Fjordkraft-konsernet. Selskapet har ikke trekk på de øvrige av konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2020.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

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. 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.

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, innskudd på konsernets konsernkontoordning og utlån til konsernselskaper, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder.

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. 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.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med 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 TrøndelagKraft foretar kredittanalyser før eventuell motpartsrisiko påtas, og kun solide kunder aksepteres. For inngåelse av langsiktige finansielle kraftkontrakter kreves det også sikkerhet fra kunden.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking av gjennom likviditetsprognoser. Selskapets tilgang til konsernets kredittfasiliteter (en låneramme for langsiktige lån, en rullende kredittfasilitet, og en kassekreditt tilknyttet konsernkontoordning) sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov.

Fremtidsutsikter

EUs taksonomi

Av elektrisitetsproduksjonen i Norge i 2020 kommer 91,7 prosent fra vannkraft som energikilde og 6,5 prosent fra vindkraft. Hvordan EUs nye klassifiseringssystem for bærekraftig økonomisk aktivitet (taksonomi) i 2022 vil komme til å definere den norske vannkraften vil bli svært viktig for Norge. Bransjeforeningen Energi Norge har i sitt hørings svar kommet med sterke innsigelser til EUs innledende forslag. Blant annet påpekes det at vannkraften i Europa ikke har utfordringer med metanutslipp fra vannmagasinene slik som i varmere strøk. Vannkraften er også godkjent i henhold til Water Framework Directive, som nylig har blitt revidert. Energi Norge trekker også frem at ingen av de andre fornybare energikildene som vindkraft og solceller har fått samme krav, og at dette dermed bryter med kravet om teknologinøytralitet. Norske vannkraftprodusenter har dessuten allerede strenge krav til tiltak for å sikre beskyttelse av naturlige habitater og arter for å oppnå utbyggingskonsesjon. Ytterligere avklaringer om taksonomien og vurderinger knyttet til norsk vannkraft forventes å komme i løpet av 2021.

Effekter av covid-19-pandemien

Etterspørselen etter elektrisitet i Norge er generelt i lite konjunkturavhengig og påvirkes ikke vesentlig av forhold knyttet til den internasjonale handelssituasjonen. Covid-19-pandemien har hatt enorme direkte og indirekte virkninger over hele verden og i Norge. Den 12. mars 2020 ble Norge stengt ned for å redusere smittespredningen, og alle deler av samfunnslivet og store deler av næringslivet ble i betydelig grad berørt av nedstengning. Strømforbruket i Norge og hos kundene er totalt sett i liten grad påvirket som følge av nedstengningen og endret aktivitetsmønster. Utetemperaturen er den faktoren som i størst grad påvirker strømforbruket. Økt elektrifisering er et mål for mange områder av det norske samfunnet for å redusere klimautslippene og etterspørselen er dermed meget robust og forventes å øke i årene som kommer.

I salgsarbeidet benytter selskapet seg av en rekke ulike digitale og fysiske salgskanaler og mange samarbeidspartnere. Salget i disse kanalene har i årets tre første kvartaler vært relativt upåvirket av nedstengningen knyttet til covid-19-pandemien, med unntak av stands- og dørsalg. Årets siste kvartal



har normalt svært godt salg knyttet til høy førjulsaktivitet og kampanjer i fysiske butikker. Økt bruk av netthandel og redusert besøk i butikker som følge av ny smittebølge med påfølgende innstrammingsiltak førte til at salg gjennom de fysiske distribusjonskanalene ikke svarte til forventningene i årets 4. kvartal. Fysiske salgskanaler ble i større grad i 4. kvartal enn tidligere i 2020 påvirket av endringer i handelsemønstre og nedstengning. Det forventes at dette tar seg opp igjen når de lokale og nasjonale restriksjonene knyttet til covid-19-pandemien oppheves.

Rammebetingelser for strømmarkedet

Fjordkraftkonsernet og TrøndelagKraft har lang erfaring med å arbeide med rammebetingelser basert på prinsipper som tilrettelegger for en attraktiv markeds plass samt kundevennlige og fremtidsrettede løsninger.

Norge har 124 nettselskaper og mer enn hundre strømleverandører. Mange av disse har hatt samme eier, samme navn og felles logo. Etter at de nye retningslinjene fra NVE trådte i kraft 1. januar 2021 er kravet at nettselskapets merkevare skal skille seg fra merkevaren til strømleverandøren. Det er også innført krav om både selskapsmessig og funksjonelt skille på eiersiden. Endringene forventes å redusere risiko for kryss-subsidiering mellom monopolvirksomheten og konkurranseutsatt virksomhet innen et konsern og vil gi likere konkurransevilkår.

Gjennomfakturering

Strømkundene foretrekker å betale strøm og nettleie samtidig, uavhengig av hvilken strømleverandør de har valgt. Gjennomfakturering innebærer at strømleverandøren sender faktura og krever inn nettleien på vegne av nettselskapet.

Innføringen av regelverket for gjennomfakturering har vært avgjørende for likere vilkår mellom aktørene og økt konkurranse om kundene. Før forskriften om gjennomfakturering kom var det kun den lokale aktøren som hadde fordelen av å kunne tilby det kundene foretrakk – å betale strøm og nettleie sammen. Hele 97 prosent av selskapets privatkunder har muligheten til å betale strøm og nettleie sammen.

Det er valgfritt for strømleverandørene å tilby gjennomfakturering. Nettselskapene kan også avvise gjennomfakturering av nettleien til strømleverandørene forutsatt at alle leverandører behandles likt.

I en rapport publisert i februar 2021 om sluttbrukermarkedet, utført av Oslo Economics for reguleringsmyndigheten for energi i NVE, foreslår Oslo Economics at man bør vurdere å forby gjennomfakturering. Hypotesen i rapporten er at kundens bevissthet om strømprisen og hvor stor del som er konkurranseutsatt kan bli redusert ved gjennomfakturering.

Undersøkelser og erfaring viser at kundene ønsker en samlet oversikt og betaling, slik at opphør av gjennomfakturering vil oppleves som en ulempe av kundene. Sett fra selskapets perspektiv ville et eventuelt opphør av gjennomfakturering også medføre en rekke fordeler, som redusert kapitalbinding, lavere risiko for tap på fordringer og bortfall av garantikravene strømleverandører har overfor hvert enkelt nettselskap. Viktig sett fra TrøndelagKrafts ståsted er at konkurransevilkårene for alle aktørene er like.

Rapporten fra Oslo Economics tar videre for seg en rekke forhold knyttet til sluttbrukermarkedet for strøm og må forventes å bli mye debattert og benyttet som et viktig innspill i det videre arbeidet fra reguleringsmyndigheten NVE og bransjeforeningen Energi Norge. Rapporten trekker frem at det er asymmetrisk informasjon om strømvikarer mellom privatkunder og strømselskapene. TrøndelagKraft oppfatter at mange av forbedringsområdene som rapporten peker på adresseres gjennom den vedtatte sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel. Sertifiseringsordningen er imidlertid frivillig og med over 100 aktører i bransjen kan det gi ulike konkurransevilkår mellom aktørene. Det er styrets oppfatning at TrøndelagKraft vil være godt rustet til å tilpasse seg eventuelle endrede krav og retningslinjer for strømleverandører.

Rapporten peker også på at Forbrukerrådets prisportal for informasjon og sammenlikning av strømvikarer har et stort forbedringspotensial. Det støttes av en samlet bransje. Portalen har så langt fremmet kortsiktige rabatttilbud til kundene og hyppige endringer i portalens struktur og kriterier har gitt lite forutsigbarhet for aktørene.



Bransjesertifisering

Bransjeforeningene Energi Norge og Distriktsenergi har tatt initiativ til en frivilling sertifiseringsordning for hele strømsalgbransjen. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel og er en sertifiseringsordning for strømleverandører som setter en rekke til krav til salg av strøm og informasjon til strømkundene. DNV GL er sertifiseringsorganet i Trygg Strømhandel. DNV GL er et internasjonalt selskap innen kvalitetssikring og risikohåndtering med hovedkontor i Norge. TrøndelagKraft har meldt seg som deltaker i den aller første sertifiseringsrunden som skal gjennomføres av DNV GL våren 2021.

Digitalisering

Elhub håndterer store datamengder som følge av at informasjon og strømforbruket fra landets AMS-målere i husstander og virksomheter avleses og lagres for hver time i døgnet. At et så stort digitaliseringsprosjekt for bransjen som Elhub har medført utfordringer for kunder og aktører i etterkant av implementeringen er påregnelig.

De systemansvarlige for de nordiske nettselskapene er enige om å anbefale en utsettelse av innhenting og visning av målerdata på 15-minutters intervall til tidligst 2022.

Digitaliseringen av bransjen setter ytterligere krav til strømleverandøren. Antall verdier som skal prosesseres øker i et akselererende tempo. Kundens krav til informasjon øker tilsvarende, og medfører at strømleverandøren kontinuerlig må investere i systemutvikling.

Innovasjon og tjenester i et bærekraftperspektiv

TrøndelagKraft og morselskapet Fjordkraft utvikler sitt tjeneste- og produkttilbud kontinuerlig. Selskapet har også en innovasjonsportefølje som kontinuerlig bearbeides og jobbes frem til overtakelse og drift av linjen. Gjennom året har klimasmarte løsninger blitt tilrettelagt for borettslag og næringsliv gjennom samarbeidspartnere på finansiering og infrastruktur og ved hjelp av Power Purchase Agreements (PPA).

Robust etterspørsel

Selskapet er i den gunstige posisjon at etterspørselen etter elektrisitet i svært liten grad er konjunkturavhengig eller påvirket av den internasjonale handelssituasjonen. Økt elektrifisering er et mål for mange områder av det norske samfunnet for å redusere klimautslippene.

Stor oppmerksomhet om bærekraft og fornybar energi gir forretningsmessige muligheter for selskapet og selskapet tilpasser sine produkter og tjenester til dette.

Bransjen for strømleverandører har blitt mer kompleks som følge av digitaliseringen og nye rammebetingelser. Det er styrets oppfatning at store aktører som TrøndelagKraft og Fjordkraft-konsernet er de som best vil være i stand til å utnytte dette til sin fordel.

Styret oppfatter at selskapets ledelse og ansatte har håndtert forhold knyttet til covid-19-pandemien på en svært god måte og at selskapet også i 2020 hatt et meget høyt aktivitetsnivå. TrøndelagKraft er meget godt rustet til driften og utviklingen videre. Styret ønsker å rette en stor takk til medarbeidere, og alle som jobber for selskapet, for innsatsen og for å bidra til det gode resultatet for 2020.

Bergen, 26. mars 2021.

Rolf Barmen
Styreleder

Bjørge Pedersen
Nestleder

Gisle Hauge
Styremedlem (vara for Birte Strander)

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Adm. direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557444308504

Dokument

til signering Trøndelagkraft AS årsberetning 2020

Hoveddokument

6 sider

Initiert på 2021-03-26 13:03:32 CET (+0100) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2021-03-26 21:28:49 CET (+0100)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

Organisasjonsnr. 976 944 682

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 13:05:32 CET (+0100)

Arnstein Flaskerud (AF)

Arnstein.Flaskerud@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 13:06:20 CET (+0100)

Bjørge Pedersen (BP)

bjorgep@online.no

Signert 2021-03-26 21:28:49 CET (+0100)

Gisle Hauge (GH)

gisle.hauge@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 13:05:02 CET (+0100)

Torkel Rolfseng (TR)

Adm.direktør

torkelro@gmail.com

Signert 2021-03-26 16:40:05 CET (+0100)

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





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

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert TrøndelagKraft AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. 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 ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (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. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

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

© Deloitte AS



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 avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

- identifiserer og anslår 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 den interne 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 hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og 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 regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med dem som har overordnet ansvar for styring og kontroll blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
TrøndelagKraft AS

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bergen, 26. mars 2021
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor



Trøndelagkraft AS

Trøndelagkraft AS - årsregnskap

2020



Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2020	2019
Salgsinntekter	4,15	355 538	844 577
Direkte varekostnad		(169 671)	(682 566)
<hr/>			
Lønn og andre personalkostnader	6,13	486	1 288
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	(1 803)	(1 655)
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11,16	(14 344)	(16 117)
Andre driftskostnader	7,15	(70 546)	(76 522)
<hr/>			
Andre gevinster og tap, netto	5	1 505	(1 176)
<hr/>			
Renteinntekter	5	3 999	5 286
Rentekostnad leieforpliktelse	18	(231)	(275)
Rentekostnader	5	(88)	(64)
Andre finansposter, netto	5	(569)	(470)
<hr/>			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	(23 108)	(18 182)
<hr/>			
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	(1 225)	(134)
<hr/>			
<hr/>			
<hr/>			



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2020	2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel varige driftsmidler	18	8 471	10 010
Varige driftsmidler	10	621	1 034
Immaterielle eiendeler	11	9 758	12 995
Andre langsiktige eiendeler	16	12 517	14 832
Omløpsmidler			
Kundefordringer	5,17	59 346	149 471
Fordringer på konsernselskaper	15,17	267 070	183 804
Finansielle derivater	3,5	1 662	246
Andre omløpsmidler		214	692
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	49 836	46 930



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000	6 000
Overkurs		24 877	24 877
Annen innskutt egenkapital		61 573	61 573
Opptjent egenkapital		49 522	49 521
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	13	2 295	711
Utsatt skatt	8	443	926
Leieforpliktelse langsiktig	18	6 815	8 452
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	80 442	110 619
Gjeld til konsernselskaper	3,5,15	36 068	490
Betalbar skatt	8	23 059	17 496
Finansielle derivater	3,5	2 010	2 100
Skyldige offentlige avgifter		12 929	36 068
Avsatt utbytte	15	79 942	53 989
Leieforpliktelse kortsiktig	18	1 966	1 693
Annen kortsiktig gjeld	14	21 554	45 500

Styret i Trøndelagkraft AS
26.03.2021

Rolf Jørgen Barmen
Styrets leder

Bjørge Pedersen
Styrets nestleder

Gisle Hauge
(vikar Birte Strander)
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Daglig leder



Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.19	6 000	24 877	61 573	49 522	141 972
Årsresultat	-	-	-	54 124	54 124
Utvidet resultat for året	-	-	-	(134)	(134)
Avsatt utbytte	-	-	-	(53 989)	(53 989)
					-
Egenkapital 01.01.20	6 000	24 877	61 573	49 523	141 972
Årsresultat	-	-	-	81 167	81 167
Utvidet resultat for året	-	-	-	(1 225)	(1 225)
Avsatt utbytte	-	-	-	(79 942)	(79 942)



Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		104 275	72 306
Justeringer			
Avskrivninger	10,11	3 650	4 181
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	1 803	1 655
Amortisering av kontraktseiendeler	16	10 694	11 936
Gevinst ved salg av kundeportefølje	15	(1 459)	-
Endring i pensjonsforpliktelser	13	13	(1 673)
Utbetaling ved kjøp av kontraktseiendeler	16	(8 293)	(8 377)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	(1 505)	1 176
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	5	90 125	80 215
Kjøp av elsertifikater	11	(32 521)	(38 382)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	11	32 521	38 641
Kjøp av opprinnelsesgarantier	11	(319)	(182)
Innløsning av opprinnelsesgarantier uten kontanteffekt	11	319	182
Endring i andre omløpsmidler	5	(82 788)	(55 168)
Endring i leverandørgjeld	5	(126)	682
Endring i andre gjeldsposter	5	(41 533)	(32 001)
Periodens betalte skatt	8	(17 683)	(19 842)
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetaling ved realisasjon av kundeportefølje	15	1 459	-
Netto endring langsiktige forpliktelser		-	(805)
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	9	(53 989)	(49 225)
Avdrag langsiktig leieforpliktelse	18	(1 738)	(1 521)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende			
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		2 906	3 799
		46 930	43 131



Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

TrøndelagKraft AS er en strømleverandør i Norge. Fjordkraft Holding 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.

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 21. januar 2008. 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 2020

Selskapet har anvendt følgende nye standarder, endringer, og tolkninger for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2020:

- Definisjon av vesentlighet - endringer i IAS 1 og IAS 8
- Definisjon av en virksomhet - endringer i IFRS 3
- Referanserente-reform (interest rate benchmark reform) - endringer i IFRS 9, IAS 39 og IFRS 7
- Revidert konseptuelt rammeverk for finansiell rapportering

Selskapet har også valgt å anvende følgende endringer tidlig:

- Årlige forbedringer av IFRS-standardene 2018-2020.
- Covid-19-relaterte leiekonsesjoner - endringer i IFRS 16

Endringene som er oppført ovenfor hadde ingen innvirkning på beløpene som er innregnet i tidligere perioder, og forventes ikke å påvirke gjeldende eller 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 2020. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

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



Transaksjoner og balanser

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

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

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

Inntektsføringsprinsipp

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

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

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

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

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

Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

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

Utsatt skatt

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



Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på 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.

Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonsekvensene av utdelingen i skattekostnaden i 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 to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- 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.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er ført i balansen til virkelig verdi. Selskapet har ikke utpekt noen derivater som sikringsinstrumenter, slik at alle etterfølgende målinger til virkelig verdi føres over resultatet.

Denne kategorien inneholder finansielle kraftkontrakter (opsjoner og forward-kontrakter) og valutaterminkontrakter.



Fraregning av finansielle eiendeler

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

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

Finansielle forpliktelser

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

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost
- derivater 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.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

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.

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. Selskapet har laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer for den spesifikke kunde og den generelle økonomiske situasjonen.

Eget bruk kontrakter

Selskapets virksomhet er distribusjon av strøm, hvor det inngår kontrakter om kjøp og salg av strøm med en tilknyttet plikt til kjøp av elsertifikater. Som et resultat blir selskapets kontrakter for kjøp og salg av strøm, og plikt til kjøp av tilknyttede elsertifikater behandlet under eget bruk unntaket da kontraktene er inngått med formål om bruk i selskapets ordinære drift, og blir dermed regnskapsført når underliggende kjøp eller salg er gjennomført.

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.



Eiendelenes 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

Bruksretteeiendeler og leieforpliktelser som oppstår ved en leieavtale måles ved førstegangsinnregning til nåverdi av leiebetalinger.

Leieforpliktelser

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

For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

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

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

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

Bruksretteeiendeler

Selskapet måler bruksretteeiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelser. Anskaffelseskost for bruksretteeiendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangs målingen av leieforpliktelser
- 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 gjenoppbygging av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Bruksretteeiendeler 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

Beholdning av elsertifikater 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.

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

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

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

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

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

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når 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 ved utgangen av 2020 flere pensjonsordning for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. 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 oppgjøret 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.

Inntroduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen.

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

Innskuddsbasert pensjonsordning

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

Avsatt utbytte

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



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 beløpet for kostnadene påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle kostnader 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 kostnad 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 kostnadene.



Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Markedsrisiko

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

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spot-produkter, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prisenisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spot-produkter.

Når TrøndelagKraft inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styres den relaterte prisenisikoen ved å kjøpe finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prisenisikoen fra fastprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på fastprisavtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatenes periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

Selskapets finansielle krafthandel foregår gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som kontraktspart. Det er to hovedkategorier av finansielle kraftkontrakter som handles med Statkraft for å håndtere risikoeksponering mot råvarepriser, forward-kontrakter og opsjoner.

Selskapet tilbyr også finansiell handel med kraftderivater til sine bedriftskunder, slik at disse kundene kan bruke markedet for finansiell krafthandel for å sikre prisenisikoen i (deler av) deres kraftkjøp. Ethvert finansielt derivat som selges til en bedriftskunde er sikret back-to-back ved å kjøpe et tilsvarende finansielt derivat hos Statkraft.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater (se note 14). 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 2020 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). 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. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenstepensjonsavtalen, 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.

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. Selskapet anvender ikke sikringsbokføring, alle finansielle kraftkontrakter måles til virkelig verdi over resultatet.

Når TrøndelagKraft AS har flere finansielle kraftkontrakter med samme motpart, gjøres disse opp netto med motpart. Porteføljer av kraftkontrakter med samme motpart, kan bestå av både kraftkontrakter som er eiendeler og kraftkontrakter som er forpliktelser, og presenteres netto som enten eiendel eller gjeld i balansen, og i tabellen under.



Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2020	2019
Omløpsmidler		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	-	2 100
Opsjoner på kraft med Statkraft	-	(1 853)
Forward-kontrakter på kraft med kunder	1 662	-
Opsjoner på kraft med kunder	-	-
Andre derivater	-	-
Kortsiktige forpliktelser		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	1 601	-
Opsjoner på kraft med Statkraft	409	-
Forward-kontrakter på kraft med kunder	-	2 100
Opsjoner på kraft med kunder	-	-
Andre derivater	-	-

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 2020 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 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer i Norge. 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. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

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

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med 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 TrøndelagKraft foretar kredittanalyser før eventuell motpartsrisiko påtas, og kun solide kunder aksepteres. For inngåelse av langsiktige finansielle kraftkontrakter kreves det også sikkerhet fra kunden.

Likviditetsrisiko

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

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 30 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for TrøndelagKraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 17.

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

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

2020	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Beløp i NOK tusen							
Leverandørgjeld *	80 442	-	-	-	-	80 442	80 442
Gjeld til konsernselskap **	-	-	-	-	-	-	36 068

* Leverandørgjeld er ikke rentebærende.

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



Forfallsanalyse for derivatve finansielle forpliktelse

Tabellen under viser forfall på selskapets finansielle derivater klassifisert som forpliktelse i nominelle verdier. Derivative finansielle forpliktelse består i all hovedsak av finansielle kraftkontrakter med enten kunder eller med Statkraft. Når TrøndelagKraft har flere finansielle kraftkontrakter med samme motpart, gjøres disse opp netto. Porteføljer av kraftkontrakter med samme motpart, kan bestå av både kraftkontrakter som er eiendeler og kraftkontrakter som er forpliktelse, og presenteres netto som enten eiendel eller gjeld i balansen, og i tabellen under. Følgelig vil beløper i tabellen under være negative i de tilfeller netto kontantstrøm i den angitte perioden er netto innbetaling for TrøndelagKraft, selv om porteføljen som helhet er en forpliktelse med netto utbetalinger.

2020

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balansført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	-	159	745	703	-	1 607	1 601
Opsjoner på kraft med Statkraft	-	189	220	-	-	409	409
Forward-kontrakter på kraft med kunder	-	-	-	-	-	-	-
Opsjoner på kraft med kunder	-	-	-	-	-	-	-
Andre derivater	-	-	-	-	-	-	-



Note 4 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 5 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	59 346	149 471
Fordringer på konsernselskaper (1)	-	267 070
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	49 836	46 930
Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet		
Finansielle derivater (2)	1 662	246

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	80 442	110 619
Gjeld til konsernselskap (1)	36 068	490
Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet		
Finansielle derivater (2)	2 010	2 100

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

(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:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	3 999	5 286
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(88)	(64)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(939)	(8 999)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	1 505	(1 176)
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 tilligger så liten vekt som mulig på selskaps-spesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: 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 diskonteringsrenter, kontrakts- og markedspriser.



Note 6 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 lønnskostnader:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Lønn	-	-
Arbeidsgiveravgift (pensjon)	-	-
Pensjon	(486)	(1 293)
Andre personalkostnader	-	5

I forbindelse med avsluttet servicepensjon er det i 2020 en positiv engangseffekt.

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 2020.



Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Salg og marketing	10 180	9 729
IT kostnader	1 247	1 294
Tjenestekjøp og vikarkostnad	36 753	39 529
Tap på fordringer	939	8 999
Fremmedtjenester*	283	838
Andre driftskostnader	21 143	16 132

*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Lovpålagt revisjon	236	258
Andre attestasjonstjenester	25	15

Beløp eks. mva



Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2020	2019
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		23 245	18 623
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt		(137)	(491)
Korreksjon tidligere år		-	51
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		104 275	72 306
Skattesats		22 %	22 %
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		24	48
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		143	2 176
Korreksjon tidligere år		-	51
Netto effekt endrede skattesatser		-	-
Effektiv skattesats		22,2 %	25,1 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt		23 245	18 623
Korreksjon tidligere år		(187)	(1 127)
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Anleggsmidler *	(10)	(493)	(483)
Kundefordringer	(911)	(17 296)	(16 385)
Pensjonsforpliktelse	(1 584)	(2 295)	(711)
Andre langsiktige fordringer/forpliktelse	732	-	(732)
Kontraktseiendeler	(2 402)	12 215	14 617
Leasing	(176)	(310)	(134)
Finansielle derivater	1 505	(348)	(1 853)
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	651	10 541	9 890
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	(483)	443	926
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		(137)	(491)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		(346)	(38)

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



Note 9 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

	2020	2019
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	81 167	54 124
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	79 942	53 989
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	6	6





Note 10 Varige driftsmidler

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2020	3 238	4 613	-	7 852
Tilgang	-	-	-	-
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	3 238	4 613	0	7 852
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(2 396)	(4 422)	-	(6 818)
Årets avskrivninger	(306)	(106)	-	(413)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(2 702)	(4 528)	-	(7 231)

2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2019	3 071	4 613	167	7 852
Tilgang	-	-	-	-
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	167	-	(167)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2019	3 238	4 613	-	7 852
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	(2 070)	(4 316)	-	(6 386)
Årets avskrivninger	(326)	(106)	-	(432)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	(2 396)	(4 422)	-	(6 818)

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



Note 11 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	27 588	13	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Tilganger - Internt genererte	-	-	-	-
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	13	(13)	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	27 601	0	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(24 289)	-	(8 337)	(32 626)
Årets avskrivninger	(1 635)	-	(1 602)	(3 237)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(25 924)	-	(9 939)	(35 863)

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 2020.

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



2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2019	24 054	3 547	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Tilganger - Internt genererte	-	-	-	-
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	3 534	(3 534)	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2019	27 588	13	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	(22 141)	-	(6 736)	(28 877)
Årets avskrivninger	(1 948)	-	(1 602)	(3 549)
Årets nedskrivninger	(200)	-	-	(200)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	(24 289)	-	(8 337)	(32 626)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

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

Kortsiktige immaterielle eiendeler

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelsesgarantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	-	-	-
Tilganger - Kjøp	32 521	319	32 840
Avganger	(32 521)	(319)	(32 840)
Kostpris 31.12.2020	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen. Se note 14 for mer informasjon.



2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2019	260	-	260
Tilganger - Kjøp	38 382	182	38 563
Avganger	(38 641)	(182)	(38 823)
Kostpris 31.12.2019	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen. Se note 14 for mer informasjon.

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



Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

<u>Aksjonær</u>	<u>Antall aksjer</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Stemmeandel</u>	<u>Eierandel</u>
Fjordkraft AS	6	1 000 000	100,00 %	100,00 %

Trøndelagkraft AS inngår i Fjordkraft Holding ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.fjordkraft.no.



Note 13 Pensjon

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Fjordkraft-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 tjenstepensjon (Lov om obligatorisk tjenstepensjon).

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

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 2020 er det 30 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister (pr 31. desember 2019: 29 oppsatte medlemmer og 4 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 2020 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) tilfredsstiller kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2020 har TrøndelagKraft benyttet en diskonteringsrente på 1,5 %, fremtidig lønnsvekst 2,0 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 1,75 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2020, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2020.

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.

	31.12.2020	31.12.2019
1. Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,50 %	2,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	2,00 %	2,50 %
4. Årlig forventet G-regulering	1,75 %	2,00 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,00 %	1,25 %
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%



Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2020	31.12.2019
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	10 453	8 577
Pensjonsmidler ved periodens slutt	8 158	7 865
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	2 295	711
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger	-	-

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 31.12.2020	Sum 31.12.2019
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	711	-	711	2 210
Resultatført pensjonskostnad	13	-	13	(1 293)
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	1 571	-	1 571	172
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	-	-	-	(71)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g. avgift	-	-	-	(307)

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2020	Sum 2019
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	-	-	-	-
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	-	-	-	-
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	193	-	193	228
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(180)	-	(180)	(173)
Resultatført planendring	-	-	-	(1 373)
Administrasjonskostnader	-	-	-	25
Medlemsinnskudd	-	-	-	-

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger	(499)	-
---	-------	---

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2020

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	-	-	(1 934)	2 583
Endring i forventet lønnsvekst	-	-	-	-
Endring i forventet G-regulering	-	-	2 611	(1 985)



Note 14 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Elsertifikatforpliktelse (se detaljer under)	6 235	32 559
Forskuddsbetaling fra kunder	13 434	7 126
Annen kortsiktig gjeld	1 886	5 814

Elsertifikatforpliktelse

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er underlagt Elsertifikatordningen. Ordningen er regulert i Lov om elsertifikater og forskrift om elsertifikater. Under denne ordningen er selskapet pålagt å kjøpe inn og annullere et gitt antall (kvote) Elsertifikater for hver MWh som selges i sluttbrukermarkedet. Kvotene fastsettes årlig av myndighetene, og er for 2020 satt til 18,6 % (17,1 % i 2019). Plikten til å annullere Elsertifikater (Elsertifikatforpliktelsen) gjøres opp innen 1. april året etter.

For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter. Den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles til kontraktsprisen i terminkontraktene, mens eventuelle 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 dekket beregnet antall elsertifikater som skal annulleres).

1. april 2020 annullerte selskapet elsertifikater som dekket en forpliktelse for 2019 med NOK 32 521. Pr. 31. desember 2020 og 31. desember 2019 er den totale elsertifikatforpliktelsen som angitt i tabellen ovenfor dekket enten gjennom terminkontrakter eller beholdning av kjøpte elsertifikater.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater anses å være ikke-finansielle kontrakter inngått og holdt for å motta eller levere et ikke-finansielt element i samsvar med enhetens forventede innkjøps-, salgs- eller brukskrav, og som følge derav ikke innenfor IFRS 9 - Finansielle instrumenter (IFRS 9.2.4). Terminkontrakter for elsertifikater for fremtidige år blir derfor ikke innregnet i regnskapet før de er avvirket eller regnskapsføres som tapskontrakter i henhold til IAS 37 - Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler.



Note 15 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2020 er Trøndelagkraft AS eiet 100% av Fjordkraft AS, som igjen er eiet 100% av Fjordkraft Holding ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i det ultimate morselskapet Fjordkraft Holding ASA. Styret i Fjordkraft Holding ASA inkluderer en representant fra BKK AS. BKK AS og datterselskaper anses derfor å være nærstående parter.

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	2020	2019
Fjordkraft AS	Morselskap	Salg av kundeportefølje	1 459	-
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	1 249	2 549

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
BKK Regnskapsservice	Datter av aksjonær i ultimate morselskap	Kjøp av andre tjenester	-	57
Fjordkraft AS	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	33 223	32 471
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	Finanskostnader	176	-

Andre tjenester består av lønn, IT, kontorkostnader og kundeservice.

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
Fjordkraft AS	Morselskap	Utbytte	53 989	49 225

Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2020	2019
Fjordkraft AS	Morselskap	319	183 804
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	266 755	-

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2020	2019
Fjordkraft AS	Morselskap	193 409	162 105
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	176	-

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



Note 16 Kontraktseiendeler

Salgsprovisjoner er ansett å være marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt som selskapet forventer å gjenvinne. IFRS 15 krever at slike kostnader 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>	2020	2019
Balanse 01.01	14 617	18 176
Tilganger	8 293	8 377
Tilganger gjennom fusjon	-	-
Amortisering	(10 694)	(11 936)
Nedskrivninger	-	-



Note 17 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Ny finansieringsavtale for konsernet

Fjordkraft Holding ASA, det ultimate morselskapet i Fjordkraft-konsernet inngikk i september 2020, i forkant av oppkjøpet Innlandskraft-konsernet, en ny finansieringsavtale med DNB. Avtalen omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Fjordkraft Holding 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 kassakreditt med ramme på NOKt 1 000 000

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000 og er tilgjengelig for opptrekk frem til 30. oktober 2021. Lånene løper frem til avtalens sluttdato som er i september 2023, men Fjordkraft har rett til å forlenge sluttdatoen med to perioder på tolv måneder. Hvert opptrekk på lånerammen skal tilbakebetales med kvartalsvis avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og resterende lånesaldo tilbakebetales i sin helhet på sluttdatoen.

Referanserenten er NIBOR. Morselskapet Fjordkraft Holding ASA, og et søsterselskap Fjordkraft Industrial Ownership AS har trukket henholdsvis NOKt 460 000 og NOKt 477 000 på lånerammen i 2020.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 500 000

Den rullerende kredittfasiliteten stor NOKt 500 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før sluttdatoen i avtalen som er i september 2023. Fjordkraft har imidlertid rett til å forlenge sluttdatoen med to perioder på tolv måneder. 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. Ingen av selskapene i konsernet har trekk på den rullerende kredittfasiliteten ved utgangen av 2020.

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. Den opprinnelige fasiliteten var stor NOKt 1 550 000, men rammen på fasiliteten ble senere økt med ytterligere NOKt 700 000, til totalt NOKt 2 250 000 i november 2020. Garantifasiliteten løper frem til september 2023, men Fjordkraft har rett til å forlenge sluttdatoen med to perioder på tolv måneder.

31. desember 2020 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 001 700 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 156 100 bankgarantier som er stilt på vegne av TrøndelagKraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 000 000

Kassekreditten har en ramme på NOKt 1 000 000 og er tilgjengelig et år fra avtaledato i september 2020. Avtalen vil bli fornyet med ytterligere et år med mindre Fjordkraft ber om noe annet. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Fjordkraft Holding ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i Fjordkraft-konsernet, herunder TrøndelagKraft AS, har underkontoer.

Denne kassekredittavtalen erstatter en tidligere kassekredittavtale med DNB, som også var tilknyttet konsernkontoordning, men hvor det var Fjordkraft AS som var konsernkontoeier.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Per 31. desember 2020 er samlet opptrekk på kassekredittavtalen totalt NOKt 29 400 netto for alle selskapene i konsernkontoordningen, hvorav TrøndelagKraft AS hadde et netto innskudd på NOKt 266 755 på konsernkontoordningen (NOKt 183 163 pr 31. desember 2019). Selskapets netto innskudd i konsernkontoordningen inngår i Fordring på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Finansielle covenants

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

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



Fjordkraft-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>	2020	2019
Kundefordringer	59 346	149 471
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konserselskaper)	266 755	183 163



Note 18 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>	2020	2019
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	8 471	10 010

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	6 815	8 452
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	1 966	1 693

Tilgang bruksrettseiendel i 2020 var NOK 367 tusen.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	1 803	1 655

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Rentekostnader leieforpliktelse	231	275
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	-	-
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	-	-

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2020 var NOK 1 969 tusen.

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.

Førfallsanalyse

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

2020	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Eiendom	2 002	7 341	-	9 344



Note 19 Hendelser etter balansedagen

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