

SKS Årsmelding 2020

—

SKS - Nord-Norges ledende kraftkonsern



SKS er Nord-Norges ledende kraftprodusent med produksjon av ca 2,1TWh vannkraft fra våre 20 kraftstasjoner i regionen.

Dette tilsvarer forbruket til vel 110.000 husstander. SKS har flere kraftutbyggingsprosjekter som i fremtiden vil bidra til økt produksjon av miljøvennlig fornybar energi. SKS er en aktiv krafthandelsaktør og har bygget opp et solid krafthandel- og forvaltningsmiljø på Fauske. SKS deler sin virksomhet inn i følgende kjernevirksomheter:

- Vannkraftproduksjon
- Krafthandel og avregningstjenester
- Driftssentral

Salten Kraftsamband er eid av Bodø og Fauske kommuner, Nordlandskraft AS, Bodø Energi AS, Bodø pensjonskasse, samt svenske Jämtkraft. SKS har hovedkontor på Fauske, seks mil fra Bodø, og hadde pr. 31.12.2020 88 medarbeidere.

Konsernsjefen har ordet



Salten Kraftsamband (SKS) ser tilbake på 2020 som krevende. Tross solide produksjonstall, har rekordlave kraftpriser og nettproblematikk gjort det utfordrende å levere et tilfredsstillende årsresultat.

Lave kraftpriser

Starten av året var preget av enorme mengder snø i fjellet. Snøsmelting og mye nedbør resulterte i rekordrask magasinopfylling. SKS har levert gode tall (2147 GWh) fra konsernets produksjonsanlegg i Salten og på Helgeland. Samtidig har kraftprisen gjennom hele 2020 vært historisk lav, den laveste årsprisen på kraft noensinne. I sum resulterer det i et årsresultat hverken vi eller våre eiere kan være fornøyde med. Styret og eierne har derfor samtykket til administrasjonens innstilling om å si i fra seg utbytte for 2020. Samtidig har vi forståelse for at både eierkommuner og øvrige eierselskap forventer avkastning fra sitt eierskap i et av landsdelens ledende kraftselskaper.



Her grever ansatte i SKS Produksjon Sulitjelmaverkene seg ned til luftesjakten ved Storelvvatn kraftverk. Det er mai måned og seks meter ned til bakkenivå.

Nettutfordringer

Det er viktig å påpeke at kraftprisen i Nord-Norge (NO4) er vesentlig lavere enn landsgjennomsnittet og resten av Norden. Prisskillet skyldes i hovedsak dårlig overføringskapasitet, sterkt begrenset eksportmulighet og dermed innestengt kraft.

Utbygging av nett er derfor en av de viktigste fanesakene for oss i årene fremover. Det handler om konkurransekraft og om å skape muligheter for fremtidig kraftkrevende industri i vårt geografiske nedslagsfelt, hovedsakelig Nord-Norge. Og det forutsetter betydelig oppgradering av infrastruktur og overføringskapasitet.

Omstilling

Korona-krisen, som hele verdenssamfunnet er berørt av, må også nevnes. For SKS sin del har den krevd omstilling og endringer i rutiner. Vi, som de fleste andre, har gått fra nært arbeidsfellesskap til hjemmekontor, avstandsregler og virtuelle møterom. I skrivende stund påvirker det oss fortsatt og vi er forberedt på at vi også fremover må tilpasse oss pandemien i stor grad.

Omstillingen har imidlertid også ført med seg noe positivt. Vi ble nødt til å snu oss raskt og tilpasse oss en ny hverdag. Dette har vi lyktes med takket være innsatsen til alle våre medarbeidere. Vi ser likevel frem til normale tilstander hvor vi kan se og snakke med våre kollegaer og samarbeidspartnere slik vi var vant til før pandemien inntraff.

Samtidig går turbinene i våre 20 vannkraftverk sin utrettelige gang. Vi har gjennom året hatt høy kraftproduksjon. Jeg vil også trekke frem vår handelsavdeling som utfører forvaltning og handel av kraftrelaterte produkter for oss selv og for kunder over hele landet. Et unikt og profesjonelt miljø som hver dag bidrar positivt med sin spesielle kompetanse på handel av kraft, grønne verdier, oppgjør og avregningstjenester.

SKS og kraftforsyningen representerer en kritisk samfunnsfunksjon og jeg er derfor stolt over at vi har klart å opprettholde tilnærmet normal drift i en tid hvor mange andre næringsaktører i ulike bransjer har måttet stenge ned som en konsekvens av korona-krisen.



Mer vannkraft

I 2020 har vi modernisert og bygget nytt Sjøfossen Kraftverk (23 GWh) i Gildeskål kommune. I nabokommunen Beiarn bygges Breivikelva kraftverk (27 GWh) som skal stå ferdig i løpet av inneværende år. På Helgeland pågår fortsatt samarbeidsprosjektet med Helgeland Kraft, med byggingen av kraftverkene Smibelg og Storåvatn (SmiSto). Storåvatn1 ble idriftsatt i 2020 mens de øvrige anleggene skal være satt i drift innen utgangen av 2022.

Dessverre er kostnadene ved byggingen av SmiSto blitt betydelig høyere enn først beregnet. Det pågår p.t. en rettslig prosess som skal ta stilling til fordeling av merkostnadene mellom utbygger og entreprenør. Kjennelse av dom er forventet ultimo mai 2021. Uansett utfall har denne prosessen vært krevende for alle involverte parter.

Ser mot fremtiden

SKS har i løpet av 2020 jobbet frem ny strategi for de kommende fem årene. Kraftbransjen er i rask endring med ny teknologi, nye forretningsområder og økt etterspørsel av kraft.

SKS har en klar ambisjon om fortsatt være en ledende aktør innen vannkraftproduksjon og forvaltning av ren energi. Da må SKS tilpasse seg markedet og gjøre nødvendige justeringer, investeringer og organisasjonsmessige endringer for å være optimalt rustet til å imøtekomme en stadig voksende etterspørsel etter fornybar energi.

Hilsen

Liina Veerme

konsernsjef, Salten Kraftsamband AS

SKS-konsernet

Vannkraft er en evigvarende naturressurs og er grunnlaget for at SKS gjennom sin virksomhet skaper verdier for eiere, ansatte og samfunnet. For Nordland skaper SKS betydelige ringvirkninger gjennom kjøp av varer og tjenester i regionen, samt årlig utbytte, skatter og avgifter til eierkommunene.

SKS ble dannet som andelslag i 1956. Selskapet skulle forestå utbygging av overføringsnett og transformatorstasjoner i Salten. SKS ble i 1964 omdannet til aksjeselskap, og ble ved fusjon av flere energiverk i Salten i 1975 utvidet til å omfatte både regionalnett og kraftproduksjon. Dagens konsernmodell ble etablert i 2003. Konsernet har de senere årene spisset sin virksomhet innen kraftproduksjon og kraftomsetning. Konsernets hovedkontor er lokalisert på Fauske

Virksomheten

SKS er et nordnorsk kraftkonsern, største nordnorske kraftprodusent med en årlig middelproduksjon på 2 100 GWh. SKS deler i dag sin virksomhet inn i forretningsområder som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet:

- **Vannkraftproduksjon**
- **Krafthandel, oppgjør og avregningstjenester**
- **Driftssentral**

Morselskapet, Salten Kraftsamband AS, består av strategiske staber og sentraliserte fellestjenester. Resultatområdene og stabsenhetene i morselskapet blir ledet av konserndirektører, som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Resultatområdet vannkraft har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg.

Den største verdidriveren for virksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Kraftproduksjonen fra 20 vannkraftverk i Salten og Nord-Helgeland bidrar til å levere strøm fra fornybar vannkraft tilsvarende 105 000 husstander.

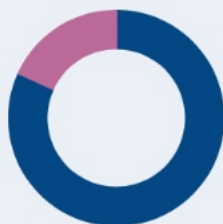
Resultatområdet kraftforvaltning og avregningstjenester har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til konsernets kraftproduksjon. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Virksomheten leverer også forvaltningstjenester for kraft, elsertifikater og opprinnelsesgarantier, samt oppgjør og avregningstjenester til eksterne kunder.

Medarbeidere, utdanning og arbeidsmiljø

SKS er en betydelig kompetansebedrift og arbeidsgiver. Konsernet hadde 88 ansatte ved utgangen av 2020. Et godt arbeidsmiljø er viktig for SKS sin verdiskapning og utvikling.

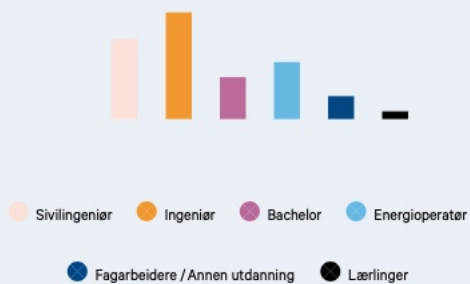
Menneskene som arbeider i SKS er ved siden av vann, selskapets viktigste ressurs.

Ansatteoversikt, 88 ansatte pr 31.12.2020



● Menn ● Kvinner

Utdanningsnivå



● Sivilingeniør ● Ingeniør ● Bachelor ● Energioperatør
● Fagarbeidere / Annen utdanning ● Læringer

Konsernledelsen



Liina Veerme

konsernsjef Salten Kraftsamband AS og administrerende direktør SKS Produksjon AS



Sten-Rune Brekke

finansdirektør, Salten Kraftsamband AS



Erlend Rånes

sjef stab og støtte, Salten Kraftsamband AS



Jørgen Gunnestad

administrerende direktør, SKS Handel AS



Egil Olsen

vassdragsjef, SKS Produksjon AS



Stig Grønli

kraftverkssjef, SKS Produksjon AS



Cato Sandslett

sjef drift og produksjonsplanlegging, SKS Produksjon AS



Stein Mørtzell

sjef strategi og utvikling, SKS Produksjon AS

Konsernstyret



Odd-Tore Fygle
styreleder



Ronny Borge
styrets nestleder



Ida Haugnes Gaustad
styremedlem



Frank J Berg
styremedlem



Yvonne Berglin
styremedlem



Mona Liss Paulsen
styremedlem



Erik Brandsma
styremedlem



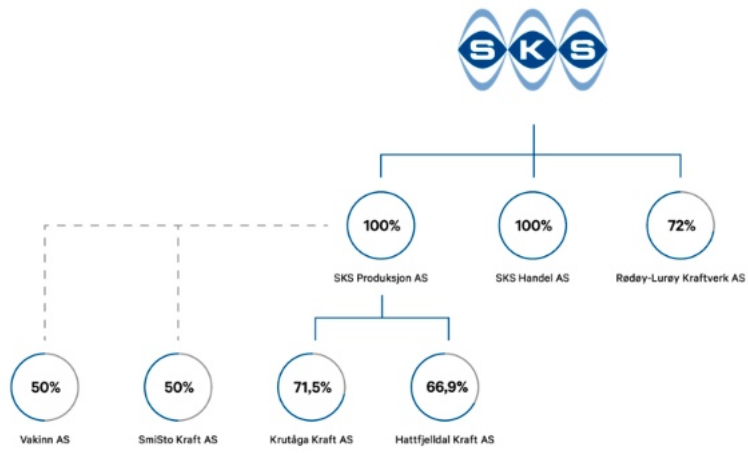
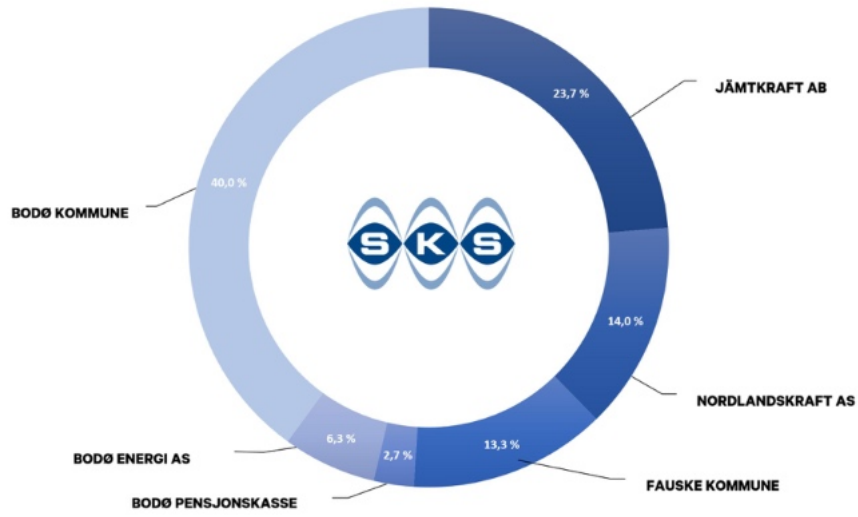
Kurt Kvam
styremedlem




Ann-Lisbeth Skjellvik
styremedlem



Ragnar Pettersen
styremedlem



Samfunnsansvar og bærekraft



SKS er en viktig bidragsyter til det grønne skiftet. Gjennom vår produksjon av ren fornybar energi basert på vannkraft skaper vi verdier og arbeidsplasser i Nordland, og bidrar til at verden øker sin andel av fornybar energi.

I FNs bærekraftsmål nummer 7 – Ren energi beskrives tilgang til energi som sentrum av nesten alle utfordringer og muligheter vi møter i dag. Det dreier seg om klimaendringer, jobber, sikkerhet og mulighetene for økte inntekter. Ved å øke investeringene og produksjonen av fornybar energi kan man bidra til å gjøre Norge og verden til et bedre sted.

For oss i SKS er dette kjernen av vår virksomhet. Vi ønsker å foredle og videreutvikle den fornybare ressursen som vannkraft er, for å bidra til at vi på sikt kan leve i et nullutslippssamfunn.

I over 60 år har SKS produsert ren energi, og vært en betydelig samfunnsbygger både lokalt og nasjonalt. Vi er en av de viktigste næringslivsaktørene i Nordland, og bidrar til fellesskapet gjennom at vi hvert år betaler inn store summer i skatter og avgifter til kommunene i Salten, til Nordland Fylkeskommune og til staten. I tillegg bidrar vi med konsesjons- og kvotekraft som utgjør betydelige verdier for mottakerne. Vi er stolte over å ha bidratt til den velferdsutviklingen vi har i Norge.

I dag har vi et kraftoverskudd som kan åpne for ny industriell vekst i nord. Hydrogenproduksjon basert på vannkraft og etablering av datasenter er eksempler på kraftkrevende industri som kan være aktuell for våre lokalsamfunn. Her ønsker vi å ta en aktiv rolle for å bidra til ytterligere vekst.



SKS er støttespiller for lokal idrett og kultur i Salten-regionen og den Nord-Norske landsdelen.

Vi tar vårt samfunnsansvar på alvor, og skal ivareta både sosiale og miljømessige hensyn i vår drift. Vi er brennende opptatt av våre lokalsamfunn. Her produserer vi den fornybare energien, og vi ønsker at det skal være gode og attraktive samfunn hvor det er godt å bo og leve. For å bidra til dette er vi en aktiv samarbeidspartner på mange områder.

- Vi støtter lag og foreninger innen idrett og kultur
- Vi støtter aktører som skaper uforglemmelige og stolte øyeblikk
- Vi støtter utdanningsinstitusjoner og stiftelser med læring og kunnskap i fokus
- Vi engasjerer oss i kunnskapsbedrifter og næringslivsfond – med formål om å skape et bedre næringsliv.

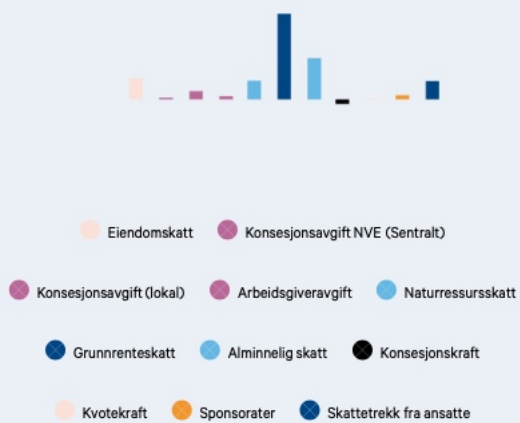
SKS bidrar også til fellesskapet gjennom betaling av store summer i skatter og avgifter til kommunene i Saltenregionen og Nordland fylkeskommune. Den Norske stat mottar også en betydelig andel av sum totale skatter og avgifter.

Produksjonsselskapene i konsernet er forpliktet til å avgi konsesjonskraft og kvotekraft til berørte kommuner, Nordland fylkeskommune og lokale kraftselskaper. Kvotekraften leveres til selvkost, mens konsesjonskraften leveres til en pris fastsatt av Olje- og energidepartementet. For 2020 ble det avgitt 390 GWh, som utgjør betydelige verdier for mottakerne.



SKS støtter og bidrar til prosjektet om etablering av Sjunkehatten Folkehøyskole i Valnesfjord, Fauske kommune

261 millioner kr i samfunnsbidrag 2020



Samfunnsbidrag - Lokalt vs Sentralt



SKS hadde er friskhetsnærvær på 96,14 % i 2020



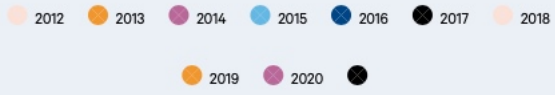
SKS gjør flere tiltak for å ta vare på selskapets ansatte og for å tilby videre utvikling samt skape balanse mellom arbeid, helse og produktivitet.

SKS har et sterkt fokus på HMS, kompetanseutvikling og helsefremmende tiltak. I tillegg legges det til rette for sosiale sammenkomster og et bredt tilbud av velferdsgoder, herunder lån av velferdshytter, båter og diverse utstyr. Selskapet har et aktivt bedriftsidrettslag som deltar innen sykkel, ski, fotball, toppturer m.m.

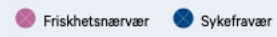
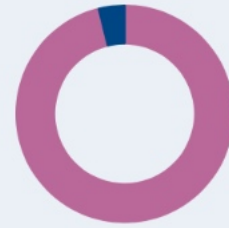
SKS legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der datterselskaper, linjeledelse og den enkelte arbeidstaker involveres og gjøres ansvarlig i forhold til de målsettinger og planer som vedtas, og med fokus på kontinuerlig forbedring.

Arbeidsmiljøutvalg, verneombud, HR-stab og KHMS, i samarbeid med vår bedriftshelsetjeneste, bidrar spesielt i utøvelsen og sikrer at denne er i samsvar med arbeidsmiljølovens intensjoner og bestemmelser. SKS er en IA bedrift og arbeider målrettet for å holde et lavt sykefravær, hindre frafall fra arbeidslivet og bidra til at flere står lengre i jobb. Vi samarbeider med andre aktører, når det passer seg, for å bidra til å få personer som står utenfor tilbake i arbeidslivet. HMS tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. Konsernet hadde i 2020 et friskhetsnærvær på 96,14%. Det totale sykefraværet i konsernet var på 3,86%.

Friskhetsnærvær de siste 10 årene



Gjennomsnitt





Salten Kraftsamband AS består av staber og sentraliserte fellestjenester. Selskapet ledes av konsernsjef Liina Veerme.

Salten Kraftsamband AS er morselskap i konsernet som består av datterselskapene SKS Produksjon AS, SKS Handel AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. Selskapet leverer i hovedsak tjenester til datterselskaper og tilknyttede selskaper.

Administrasjon

Fellestjenester er samlet i egen administrasjonsstab, som har ansvaret for SKS-konsernets IT, HR og KHMS funksjoner. IT-avdelingen bistår selskapene med drift og vedlikehold av servere, telefoni, og IT-support. HR-avdelingen leverer tjenester innen strategisk planlegging, koordinering og rådgivning innenfor områder som personalforvaltning, kompetanseutvikling, rekruttering og organisasjonsutvikling. Kommunikasjonsstaben har ansvar for intern og ekstern informasjonsvirksomhet, konsernets sponsorportefølje og omdømmearbeid. KHMS-staben leverer tjenester innen etablering, koordinering og internt tilsyn innenfor områder som kvalitetsstyring/kvalitetssikring, HMS, beredskap og ytre miljø.



Finans

Konsernets økonomi-, finans- og regnskapstjenester er samlet i finansstaben. Staben skal understøtte daglig drift i konsernet med fokus på kjernevirksomheten. Økonomi- og finansavdelingen har det operative ansvaret for konsernets tjenester innenfor skade- og tingforsikring, likviditetsplanlegging og finansforvaltning. Regnskapsavdelingen leverer tjenester innenfor budsjettoppfølging, lønns- og regnskapstjenester samt sekretariats tjenester.

Selskapet har eierskap til og drift av SKS konsernets bolig-, forretnings- og driftsbygg som ikke inngår innenfor kraftproduksjon virksomheten. Selskapet har forretningsbygg lokalisert på Fauske og Beiarn. Alt tilgjengelig næringsareal er utleid, hovedsakelig til selskaper i konsernet, men også til eksterne selskap.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 11,0 mill.kr.

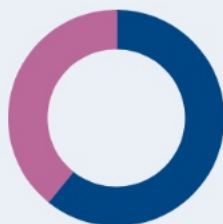
Oversikt over resultat- og balanse Salten Kraftsamband AS

	2020	2019
Driftsinntekter	46 343	46 100
Driftskostnader	39 630	42 570
Driftsresultat	6 713	3 530
Finans	3 840	34 945
Resultat før skatt	10 553	38 475
Skatt	-407	-364
Resultat	10 960	38 839
Anleggsmidler	3 811 574	3 805 449
Omløpsmidler	464 340	575 495
Egenkapital	1 944 038	1 933 078
Langsiktig gjeld	2 131 203	2 132 741
Kortsiktig gjeld	200 673	315 125
Totalbalanse	4 275 914	4 380 944

Beløp i 1000



Ansatteoversikt, 23 ansatte pr 31.12.2020



● Menn ● Kvinner

SKS Produksjon AS



SKS Produksjon AS er et heleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS.

SKS Produksjon har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg. Den største verdidriveren for virksomheten er tilgjengelighet til produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanleggene, nyttbart volum gjennom konsesjonsvilkår og ny produksjon gjennom reinvesteringer og nye konsesjoner. Selskapet har ansvar for produksjonsoptimalisering, styring og overvåking av kraftverkene.

Selskapet eier selv nitten vannkraftverk i Fauske-, Gildeskål-, Beiarn-, Bodø- og Hemnes kommune. Beregnet årsmiddelproduksjon fra kraftverkene er 2 035 GWh som tilsvarer strømforbruket til 101 250 husstander i Norge. De fleste kraftverkene har reguleringsmagasin noe som gir mulighet til å produsere elektrisk energi når behovet for strøm hos sluttbruker er størst.

Vannkraftverkene produserte 2 066 GWh i 2020. Tilsvarende tall for 2019 var 1 857 GWh. Kraftprisen var i 2020 svært lav på grunn av en meget sterk hydrologisk balanse i Norden, mildt klima og økt vindkraftproduksjon. NO4-pris i 2020 ble 93,64 NOK/MWh, mot 377,29 NOK/MWh i 2019. Systemprisen for 2020 ble på 115,65 NOK/MWh, tilsvarende pris for 2019 var 388,50 NOK/MWh. Vannmagasinbeholdningen var ved inngangen av året på 54 %. Ved utgangen av året var magasinbeholdningen 79 %. Normal magasinbeholdning ved årsskifte er 67 %. Snømagasinet er beregnet til 168 GWh ved utgangen av 2020, noe som er omlag 50 % av normalen.

SKS Produksjon AS er rigget for vekst gjennom å øke produksjonen i eksisterende vannkraftanlegg, samt med utbygging av nye vannkraftprosjekter. Bygging av Breivikelva kraftverk i Beiarn kommune startet våren 2019. Breivikelva kraftverk er planlagt å være i drift sommeren 2021 med en årsproduksjon på 27 GWh. Sjøfossen kraftverk ble satt i drift i 2020 etter en totalreovering med ny stasjonsbygning og nye turbiner. Reoveringen bidrar til å øke kraftproduksjonen i Sjøfossen kraftverk med 6 GWh til 23 GWh.



Nye Sjøfossen kraftverk (23 GWh) ble satt i drift høsten 2020

SKS Produksjon AS eier 50 % av felleseide SmiSto Kraft AS. SmiSto Kraft AS startet utbygging av Smibelg- og Storåvatn kraftverker i Rødøy og Lurøy kommuner sommeren 2015. Kraftverkene har reguleringsmagasin med betydelig regulering og får en samlet årsproduksjon på ca 210 GWh. Storåvatn kraftverk har to aggregat som utnytter vann fra ulike magasin. Utbyggingen er forsinket og totalkostnaden blir høyere enn hva som var budsjettert på tidspunkt for investeringsbeslutningen. Storåvatn 1 ble satt i drift i 2020 og har en årsproduksjon på 25 GWh. Storåvatn 2 har en forventet årsproduksjon på 70 GWh og Smibelg kraftverk har en forventet årsproduksjon på 115 GWh. Storåvatn 2 og Smibelg kraftverk forventes satt i drift i løpet av 2021/2022. Hæhre Entreprenør AS har valg stevne SmiSto Kraft AS for Rana Tingrett, med påstand om å få dekt ekstra kostnader i forbindelse med utbyggingsprosjektet. Dersom Hæhre Entreprenør AS får medhold i sine krav, vil det medføre behov for ekstra tilførsel av egenkapital fra eierne.

SKS Produksjon AS har blant landets høyeste nettkostnader for innmating av produksjon. Dette skyldes det høye energileddet som er en konsekvens av en ugunstig marked- og nettsituasjon. Lokalt er det nettbegrensinger i Salten trafo (Statnett) og i regionalnettet (Arva) som påvirker videre utvikling av ny produksjon og økt forbruk. Ny Salten trafo i regi av Statnett er planlagt ferdigstilt i 2023. Regionalnettseier Arva arbeider blant annet med konsesjonssøknad for ny 132 kV linje mellom Salten trafo og Valjord koblingstasjon. Det er for tiden mange initiativer på gang for etablering av kraftkrevende industri i vår landsdel som kan bidra til en bedre balanse mellom kraftproduksjon og energibruk. Nordland har et betydelig kraftoverskudd som årlig må eksporteres ut av området.

SKS Produksjon AS har avtale med Rødøy-Lurøy Kraftverk om å forestå all drift og styring av Reppa kraftverk.

Årets resultat er preget av lave markedspriser. Innmatingskostnader i Saltenområdet er fortsatt svært høye i forhold til andre deler av landet. Driftsresultatet for 2020 er på 89,9 mill. kr. Etter finans og skatt viser resultatet et overskudd på 52,1 mill. kr. Overskuddet i 2019 og 2018 var henholdsvis 102,8 og 131,7 mill. kr.



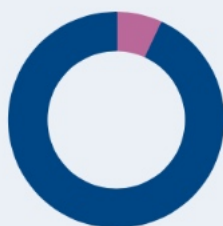
Oversikt over resultat- og balanse SKS Produksjon AS

	2020	2019
Driftsinntekter	346 414	597 085
Driftskostnader	256 537	309 326
Driftsresultat	89 877	287 759
Finans	-11 160	-11 661
Resultat før skatt	78 717	276 098
Skatt	26 643	173 258
Resultat	52 074	102 840
Anleggsmidler	2 118 772	2 075 001
Omløpsmidler	280 307	434 694
Egenkapital	1 610 349	1 582 243
Langsiktig gjeld	658 092	650 628
Kortsiktig gjeld	130 638	276 824
Totalbalanse	2 399 079	2 509 695

Beløp i 1000



Ansatteoversikt, 57 ansatte pr 31.12.20



● Kvinner ● Menn

Eierskap



● Salten Kraftsamband AS

SKS Handel AS



SKS Handel AS er et heleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS. Selskapets ansatte har mange års erfaring fra det nordiske kraftmarkedet og er rigget for vekst innenfor kraftomsetning. Gode analyser av kraftmarkedet og kjennskap til mekanismene som påvirker kraftmarkedet gjør selskapet i stand til å omsette de kraftressursene som samarbeidspartnere og kommuner er i besittelse av på en måte som gir god fortjeneste både for kunde og eget selskap. Dette gjelder både kunder med litt større forbruk og kunder som har kraftproduksjon eller kraftrettigheter. På miljøverdier har selskapet betydelig omsetning av opprinnelsesgarantier til land innenfor EU-systemet i tillegg til at selskapet forvalter elsertifikater både for produsenter og forbrukere.



Selskapet er balanseansvarlig for flere kraftselskaper i Salten. Selskapet prognoserer forbruk, nettap og forventet kraftproduksjon for et bredt spekter av kunder, og sørger for et smidig og korrekt økonomisk oppgjør for selskapets kunder.

SKS Handel AS leverte et godt resultat i 2020 med et driftsresultat på 6,7 mill.kr og resultat etter skatt på 6,2 mill.kr.

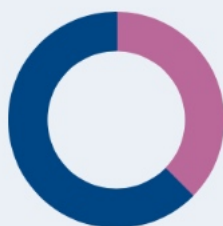
Oversikt over resultat- og balanse SKS Handel AS

	2020	2019
Driftsinntekter	26 878	28 201
Driftskostnader	20 165	20 653
Driftsresultat	6 713	7 547
Finans	1 281	1 933
Resultat før skatt	7 994	9 480
Skatt	1 772	2 099
Resultat	6 222	7 381
Anleggsmidler	2 101	2 078
Omløpsmidler	134 695	136 570
Egenkapital	65 341	79 356
Langsiktig gjeld	3 163	7 099
Kortsiktig gjeld	68 292	52 193
Totalbalanse	136 796	138 647

Beløp i 1000 kr



Ansatteoversikt, 8 ansatte pr 31.12.20



● Kvinner ● Menn

Eierskap



● Salten Kraftsamband AS

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS



Rødøy-Lurøy Kraftverk AS eies med 73,01 % av Salten Kraftsamband AS, og inngår som datterselskap i SKS-konsernet. Øvrige eiere er Lurøy Kommune; 12,05 %, Træna Kommune; 4,17 % og private; 10,77 %. Hovedkontoret ligger i Tjongsfjorden i Rødøy kommune. Selskapet produserer og selger elektrisk energi. Produksjonen er lokalisert til Reppa Kraftstasjon som ble satt i drift i 1956. I 1986 ble det installert ny turbin og generator slik at effekten på kraftstasjonen ble fordoblet til 10 MW.



Kraftproduksjon

Produksjonen i Reppa kraftverk ble i 2020 på rekordhøye 81,28 GWh. Det er en økning på 4 GWh fra året før. Magasinfyllingen var pr. 31.12.20 71,4 % som er 3,7 prosentpoeng høyere enn snittet for de siste 6 år.

Det er inngått avtale med SKS Produksjon AS om drift og vedlikehold av kraftverket, samt innleid daglig leder fra SKS Produksjon AS. Øvrige tjenester kjøpes fra selskaper i SKS konsernet.

Kraftproduksjon på Reppa Kraftverk forventes å være stabil. Generator revisjon ble pga Korona utsatt fra 2020, og er planlagt gjennomført i 2021.

Selskapet har i 2020 solgt sitt heleide datterselskap Rødøy Lurøy Fiber AS.

Regnskapet for 2020 viser et driftsresultat på 4,94 mill.kr, og et resultat etter skatt på 5,4 mill. kr.

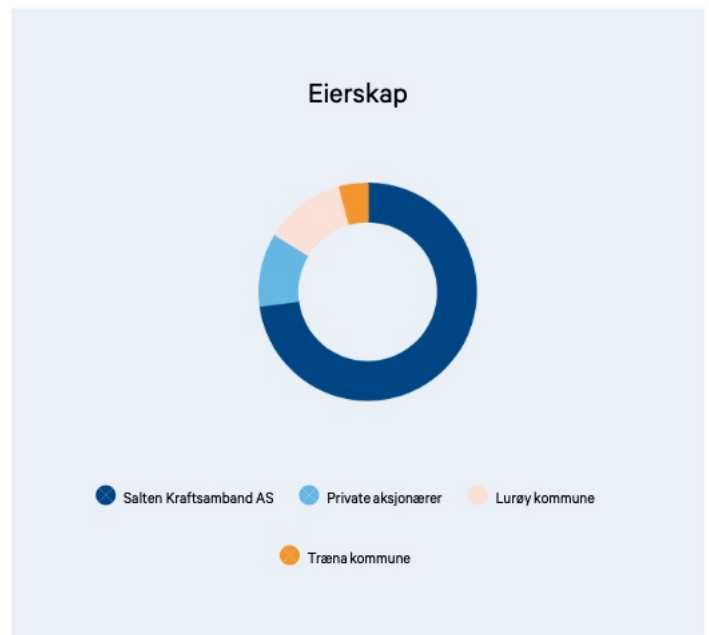
Oversikt over resultat- og balanse Rødøy-Lurøy Kraftverk AS

	2020	2019
Driftsinntekter	10 883	25 485
Driftskostnader	5 944	9 175
Driftsresultat	4 939	16 310
Finans	2 024	585
Resultat før skatt	6 963	16 895
Skatt	1 590	10 379
Resultat	5 373	5 616
Anleggsmidler	18 883	22 328
Omløpsmidler	18 958	26 934
Egenkapital	30 245	29 872
Forpliktelse	158	373
Langsiktig gjeld		
Kortsiktig gjeld	7 439	19 018
Totalbalanse	37 842	49 262

Beløp i 1000

—

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS hadde ingen ansatte pr 31.12.20



Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse



SKS konsernet er ikke børsnotert og plikter derfor ikke å rapportere etter NUES – Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse. Selskapet ønsker likevel å bruke anbefalingen som et grunnlag som klargjør rolledeling mellom aksjeeiere, styret og daglig ledelse utover det som følger av lovgivningen. God eierstyring og selskapsledelse styrker tilliten til selskapet og bidra til størst mulig verdiskaping over tid, til beste for aksjeeiere, ansatte og andre interessenter. Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapets ledelse består av styret og daglig leder. Styret har både forvaltnings- og tilsynsoppgaver. Forvaltningsoppgaven innebærer at styret skal forvalte selskapet i sin alminnelighet blant annet fastsette strategi, budsjetter og retningslinjer for virksomheten. Tilsynsansvaret innebærer at styret skal føre tilsyn med daglig leder og selskapets virksomhet for øvrig. Det er styrets ansvar å påse at selskapet har god eierstyring og selskapsledelse. Daglig leder skal forestå den daglige ledelse av selskapet, herunder følge opp styrets vedtak.

Virksomhet

Selskapets formål er bestemt gjennom vedtekter: «Selskapets formål er, dels i egen regi og dels gjennom deltagelse i andre selskaper, eie, drifte og bygge kraftverk og overføringsanlegg samt omsetning av kraft, og for øvrig yte tjenester til andre prosjekter innenfor energirelaterte eller andre avledede forretningsområder». Eierne og styret legger føringer på de overordnede strategier selskapet arbeider med. Dette er styrende for mål og strategier i det enkelte datterselskap. Gjennom styrets beretning gir selskapet informasjon som om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og sosiale forhold, det ytre miljø, bekjempelse av korrupsjon, arbeidsmiljø, likestilling, diskriminering og miljøvirkninger

SKS er sitt samfunnsansvar bevist gjennom å være med å bidra til å skape en region og lokalsamfunn mennesker ønsker å være en del av.

Selskapskapital og utbytte

Konsernets egenkapital var per 31.12.20 1 696 mill. kr. Egenkapitalprosenten er 34,8% etter netting av finansielle derivater. Styret anser egenkapital, inkludert arbeid med videre kapitalisering, som tilfredsstillende for konsernets strategier og aktiviteter.

Selskapet har som mål å gi stabil inntjening og forutsigbarhet for eierne. Utbyttepolitikken i selskapet er bestemt gjennom aksjonæravtalen. Utbytte skal til enhver tid skje under hensyn til selskapets behov for et forsvarlig kapitalgrunnlag for gjennomføring av vedtatte planer. Dersom selskapets totale kapital situasjon tillater det, skal minimum 70 % av konsernets årsresultat disponeres til utbytte.

Likebehandling av aksjeeiere og transaksjoner med nærstående

Salten Kraftsamband har én aksjeklasse. Hver aksje gir én stemme på generalforsamlingen. Transaksjoner av vesentlig art med nærstående skal behandles i styret. Uavhengig verdifuldning foreligger ved ikke uvesentlige transaksjoner mellom selskaper i samme konsern der det er minoritetsaksjonærer.



Aksjer og omsettelighet

Ethvert aksjeervert er betinget av samtykke fra selskapets styre. Styret kan nekte samtykke dersom aksjeervert vil innebære at selskapet ikke får en eierstruktur som tilfredsstiller lovgivningens krav til offentlig eierskap i konsesjonsrettslig sammenheng. Ingen kan direkte eller indirekte eie mer enn 49 % av aksjene i selskapet.

Generalforsamling

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ.

Innkalling og saksdokumenter til generalforsamlingen følger aksjelovens kap. 5.

I generalforsamlingen teller en aksje en stemme. Styreleder og daglig leder skal være tilstede på generalforsamlingen med mindre det foreligger gyldig forfall. Andre styremedlemmer kan være til stede. Revisor skal møte i generalforsamling når de saker som skal behandles er av en slik art at dette må anses for å være nødvendig.

Valgkomité

Eierne skal i god tid før generalforsamlingen avholde et eiermøte hvor kandidater til styret og styresammensetning drøftes.

Styret, sammensetning og uavhengighet

Eiere med mellom 10 og 30 % eierandel har rett på til å være representert med ett styremedlem samt ett varamedlem. Eiere med 30% eller større eierandel har rett på to medlemmer samt ett varamedlem. Verts kommunen Fauske har så lenge de er aksjonær rett til å utpeke 1 medlem med varamedlem til styret. Ut fra dagens styresammensetning har de ansatte rett til å velge tre styremedlemmer. Det skal etterstrebes en balansert kjønnsfordeling i styret. Leder og nesteleder til styret velges av generalforsamlingen. Styrets medlemmer velges for to år av gangen.

Styrets arbeid

SKS ledes og styres i samsvar med lovgivningen samt anerkjente prinsipper om god eierstyring og selskapsledelse for ikke børsnoterte selskaper. Styret har både forvaltnings- og tilsynsoppgaver. Konsernstyret er premissleverandør for alle virksomheter i konsernet, gjennom vedtatte strategier for selskapene. Konsernstyret påser på forvaltning og entreprenørskap skjer innenfor en ramme av effektiv oppfølging og kontroll, slik at risikoer blir vurdert og håndtert. Det foretas periodisk rapportering av selskapets virksomhet, stilling og resultatutvikling. Styrets arbeidsplan sikrer at planer og budsjetter for selskapets virksomhet fastsettes og følges opp, samt at selskapets virksomhet, regnskap og formuesforvaltning, er gjenstand for betryggende kontroll. For styrene i datterselskapene foreligger det styreinstruks som sikrer informasjon av vesentlig karakter tilflyter konsernstyret uten ugrunnet opphold. Styret fører tilsyn med daglig leder og selskapets virksomhet for øvrig. Konsernstyrets overordnede målsetting er å skape og synliggjøre verdier for eierne.

Risikostyring og intern kontroll

Styrets formål med risikostyring og intern kontroll er å håndtere risikoer knyttet til vellykket virksomhetsutøvelse, og å styrke kvaliteten på den finansielle rapporteringen. Effektiv risikostyring og god intern kontroll bidrar til å sikre aksjeeiernes investeringer og selskapets eiendeler. Selskapets risikostyring omhandler blant annet tilsyn og oppfølging av risikodokumenter for ulike deler av virksomheten. Intern kontroll omfatter retningslinjer, prosesser, oppgaver, adferd og forhold som legger til rette for målrettet og effektiv virksomhet. Bidrar til å sikre kvaliteten på intern og ekstern rapportering samt sikre at selskapet opererer i samsvar med relevante lover, forskrifter og interne retningslinjer for virksomheten, herunder selskapets retningslinjer for hvordan det integrerer hensyn til omverdenen i verdiskapingen.

Godtgjørelse til styret

Generalforsamlingen fastsetter styrets godtgjørelse. Godtgjørelsen skal være sammenlignbar med tilsvarende selskaper og reflekterer styrets ansvar, tidsbruk og kompleksitet.

Godtgjørelse til ledende ansatte

Daglig leder tilsettes av styret. Styret fastsetter, forhandler og endrer kompensasjonen til daglig leder. Det opplyses i årsregnskapet om ytelser til daglig leder jfr. regnskapslovens bestemmelser.

Informasjon og kommunikasjon

Styret fastsetter retningslinjer for selskapets rapportering av finansiell informasjon. Konsernselskapets årsberetning og regnskap gjøres tilgjengelig på selskapets hjemmeside etter generalforsamlingen. Konsernsjef er ansvarlig for informasjon og kommunikasjon som gjelder konsernet, mens daglig ledere i datterselskaper er ansvarlig for informasjon og kommunikasjon innenfor sine områder.

Selskapsovertakelse

Ingen kan direkte eller indirekte eie mer enn 49% av aksjene i selskapet jf. §4 i vedtektene.

Revisor

Selskapets revisor har god forståelse for selskapets risikobilde og kontrollbehov. Revisor er en faglig ressurs for styret og ledelsen, og er pålagt å kommunisere vesentlige svakheter og andre relevante forhold til styret og generalforsamlingen. Revisor legger årlig fram for styret hovedtrekkene i plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet, samt orienterer årlig om selskapets interne identifiserbare svakheter og forslag til forbedringer. Revisor deltar på styremøter som behandler årsregnskapene, samt deltar på selskapets ordinære generalforsamling. Det anbefales minst et møte i året mellom revisor og styret, uten at den daglige ledelse eller andre fra daglig ledelse er til stede. Revisor velges av generalforsamlingen, og tjenestegjør inntil en annen revisor er valgt.



Salten Kraftsamband (SKS) skal være en aktiv bidragsyter i utviklingen av et bærekraftig samfunn.

Ved å videreutvikle vår kompetanse innenfor vannkraftproduksjon, og ved å ta i bruk ny kompetanse og teknologi skal SKS vise vei og være en attraktiv samarbeidspartner i utviklingen av fremtidens energimarked. Med fokus på intern effektivitet og ved å reinvestere i organisasjonen og selskapets virksomhet, ønsker SKS å skape ytterligere aktivitet og langsiktig verdiskapning for region, samfunn og våre eiere.

Generelt

Salten Kraftsamband (SKS) er ett energikonsern med virksomhet hovedsakelig innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS har sitt hovedkontor på Fauske, og eies av Bodø kommune, Fauske kommune, Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB, Bodø Energi AS og Bodø pensjonskasse.

Konsernets produksjonsanlegg ligger i kommunene Fauske, Gildeskål, Beiarn, Bodø, Rødøy og Hemnes.

SKS er morselskap i konsernet og eier 100 % av aksjene i datterselskapene SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. I tillegg eier selskapet i underkant av 73 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabsfunksjoner innenfor økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi, samt forretningsutvikling plassert.

I tillegg har SKS blant annet 33,33 % eierskap i Polar Kraft AS, og gjennom SKS Produksjon AS har konsernet 50% eierskap i Smisto Kraft AS og Vakinn AS.

ÅRET 2020

Salten Kraftsamband ser tilbake på et år med historisk lave markedspriser innenfor konsernets kjernevirksomhet.

Året startet med kraftpriser på om lag 30 øre/kWh, for deretter å falle raskt til ett nivå under 10 øre. Store deler av våren og sommeren lå prisen mellom 2 og 10 øre. Prisutviklingen kan forklares ved høyt tilsig, temperaturer over normalt, mye vind og innfasing av ny vindkraft. I tillegg var det ubalanse i forholdet mellom produksjon og forbruk i NO4. Utvekslingskapasiteten ut fra område NO4 var ikke tilstrekkelig, og områdeprisen var noe lavere enn systemprisen. Kullprisene steg marginalt gjennom året, tilsvarende prisutvikling ble observert for gass. Karbonprisen økte imidlertid markant og endte på rekordhøye 40 EUR/EUS. Moderat gasspris og høye CO2 kostnader førte til at marginalkost gasskraft var vesentlig rimeligere enn marginalkostnad for kullkraft.

Den samlede vannkraftproduksjonen i Norge var 144 TWh i 2020 (opp fra 126 TWh året før).

Gjennomsnittlig kraftprispris for prisområdet NO4 hvor våre produksjonsanlegg er lokalisert var 9,4 øre/KWh i 2020. Dette er en reduksjon på 28,3 øre fra 2019.

Systemprisen ble 11,6 øre per kWh i 2020, mot 38,4 øre per kWh i 2019.



Hydrologi:

Samlet nedbør i vårt produksjonsområde var betydelig over normalen i 2020. Totalt tilsig i vårt område tilsvarer en produksjon på 2.694 GWh, noe som er om lag 700 GWh mer enn normalt. Total vannkraftproduksjon i 2020 utgjorde 2146 GWh, mens tilsvarende tall for 2019 var 1934 GWh. Vannmagasinbeholdningen var ved inngangen av året på 55 % og ved utgangen av året 81 %. Normal magasinbeholdning ved årsskifte er 63 %. Snømagasinet er beregnet til 168 GWh, noe som er tilnærmet 50 % av normalt.

Vannkraftproduksjon

SKS Produksjon oppnådde et driftsresultat på 89,9 mill.kr i 2020, noe som er 198 mill.kr lavere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 52,1 mill. kr, som er 50,7 mill. kr lavere enn forrige år. Produksjonen ble

2066 GWh i 2020, som er 209 GWh mer enn i 2019. Svært lave priser ble delvis kompensert med positive effekter fra sikringshandler.

Rødøy-Lurøy Kraftverk (RLK) realiserte en rekordproduksjon på 81,3 GWh som er 4 GWh høyere enn 2019. Regnskapet for 2020 viser et driftsresultat på 5,0 mill.kr, som er 11,3 mill.kr lavere enn 2019. Resultat etter skatt ble 5,4 mill.kr, for 2019 var tilsvarende tall 6,5 mill.kr. RLK har i løpet av 2020 solgt 100 % av aksjene i selskapet Rødøy-Lurøy Fiber AS.

Kraftomsetning

SKS Handel tilbyr et bredt produkt- og tjenesteaspekt innen avregning, handel og forvaltning av kraft, herunder opprinnelsesgarantier og elsertifikater.

Handelsvirksomheten hadde høy aktivitet som følge av store prisendringer i alle de kraft relaterte markedene. Det gjelder prisen på kraft, prisen på opprinnelsesgarantert kraft og elsertifikater.

Regnskapet for 2020 viser et driftsresultat på 6,7 mill.kr. Driftsresultatet for 2019 var 7,5 mill.kr.

Kraftutbygging

Utbyggingen av kraftverk i Smibelg og Storåvatn i Rødøy og Lurøy kommune, som gjøres gjennom selskapet Smisto Kraft AS, er forsinket. SKS Produksjon AS eier 50 % av Smisto Kraft AS. Totalkostnaden på prosjektet blir høyere enn hva som var budsjettert på tidspunktet for investeringsbeslutningen. I tillegg har Hæhre Entreprenør AS valgt å stevne Smisto Kraft AS for Rana Tingrett, med påstand om å få dekt ekstra kostnader i forbindelse med utbyggingsprosjektet. Dersom Hæhre Entreprenør AS får medhold i sine krav, vil det medføre behov for ekstra tilførsel av egenkapital fra eierne.



ÅRSRESULTAT FOR 2020

Konsernregnskapet for SKS rapporteres etter internasjonale regnskaps standarder (IFRS).

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 379,8 mill.kr. Tilsvarende tall for 2019 var 690,2 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 335,6 mill.kr, en nedgang på i overkant av 260 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 264,7 mill.kr. Driftsresultat ble 70,9 mill.kr og resultat før skatt er på 4,9 mill.kr. Skattekostnaden er på 6,5 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på - 1,6 mill.kr.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro negativt med 30,8 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble -32,4 mill.kr.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 11,0 mill.kr, tilsvarende tall for 2019 var 38,8 mill.kr.

Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 1 696,4 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 100,6 mill. kr og annen egenkapital på 1 595,8 mill.kr. Minoritetene er på 29,3 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 504,7 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 78,3 mill.kr. Konsernets kortsiktige og langsiktige rentebærende gjeld var på 2 768 mill.kr. Den langsiktige gjelden ble refinansiert i desember 2018 og har en løpetid på inntil 7 år.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 3 811,5 mill.kr og omløpsmidler på 464,3 mill.kr. Egenkapitalen er på 1 944 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 2 131,2 mill.kr og kortsiktig gjeld 200,6 mill.kr.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2020 var 24,9 mill.kr. Tilsvarende tall for 2019 var 243,0 mill.kr.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 426,5,0 mill.kr, mot 555,0 mill.kr i 2019. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 504,7 mill.kr. I tillegg er det innvilget en ubenyttet kassekreditt på 150 mill.kr. Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.

DISPONERING AV MORSELSKAPETS RESULTAT

Styret foreslår at morselskapets resultat kr, 10 960 059,- disponeres slik:

Avsatt til utbytte	kr	0,-
Overført til annen egenkapital	kr	10 960 059,-
Sum disponert	kr	10 960 059,-

Forhold av vesentlig betydning for stilling og resultat etter regnskapsårets avslutning

Det er ingen forhold oppstått etter regnskapsårets slutt som endrer selskapets eller konsernets stilling og soliditet.

FINANSIELL RISIKO

Konsernet har som mål å optimalisere selskapets finansposter, samt redusere valutarisiko. Konsernets strategi med hensyn til finansielle instrumenter er å gi en stabil og forutsigbar kontantstrøm. Selskapet søker å oppnå betingelser i takt med utviklingen i markedene. Selskapet har risikostrategier definert i risikodokumenter vedtatt av styret. Konsernet er disponert for valuta- og renterisiko. Valuta- og renterisiko begrenses ved inngåelse av termin- og swapkontrakter.

Markedsrisiko

Som kraftprodusent er SKS eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet. SKS har en aktiv sikringsstrategi beskrevet i risikodokumenter og gjennomfører løpende kraftanalyser. Konsernet har en strategi for prissikring av fremtidig kraft med mål om å redusere kraftpriserisiko og stabilisere konsernets inntjening. Markedsrisikoen håndteres ved å benytte finansielle instrumenter. Kraftderivatene bidrar til å redusere volatilitet i oppnådde priser. Valutaderivatene benyttes til å redusere valutarisiko.

For å kunne følge markedet tett og dynamisk, samt bygge kompetanse innen ulike instrumenter, har konsernet tradingaktivitet ved siden av sikringshandelen. Denne aktiviteten skal gi positiv avkastning over tid og benyttes som analytisk input til analyseapparatet.

Morselskapets finansielle anleggsmidler er av stor verdi. Disse investeringene er vurdert som sikre og utgjør derfor liten risiko.

Kredittrisiko

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kredittrisiko. Lavkonjunktur som følge av Korona-pandemien kan imidlertid øke kredittrisikoen betydelig. Økt motpartsrisiko, spesielt innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har etter styrets oppfatning økt den samlede kredittrisiko. Konsernet har etablert gode rutiner for oppfølging av utestående fordringer. Morselskapets kunder er i all hovedsak konserninterne og risikoen anses som liten for disse fordringene.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som akseptabel. Konsernet er innvilget en kassekreditt i bank med en ramme på 150 mill.kr. Ved store svingninger i kraftpris er kraftomsetningen utsatt for stor likviditetsbelastning, både gjennom sikkerhetsstillelser og tidsforskyvningen mellom kjøp av kraft og oppgjør fra kunde. Forfallstidspunktet for kundefordringer opprettholdes, og andre langsiktige fordringer er ikke vurdert reforhandlet.

Fortsatt drift

Årets regnskap er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Denne forutsetning mener styret klart er tilstede.



FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernet bidrar i noen grad med oppgaver/praksis ovenfor studenter på universitet og høyskolenivå i tillegg til generell FoU-støtte via medlemskapet i Energi Norge og med kapital til Økonomisk Forskningsfond.

SKS har vært medlemsbedrift i Trainee Salten siden oppstart i 2006 og har i 2020 hatt engasjement av en trainee i SKS P. Vi er også engasjert i Opplæringskontoret for energifag (OFE) som i stor grad bidrar med rekruttering, opplæring og oppfølging av energifagslærlinger, samt obligatorisk opplæring/kursing for våre medarbeidere. SKS har i inneværende år bidratt med midler til lokalt Newton-rom, der fokus har vært innenfor realfagsatsning og fornybar energi.

VIRKSOMHETS- OG KVALITETSSTYRING

SKS har et kvalitetsstyringssystem basert på prinsippene i ISO9001 som er en del av den totale virksomhetsstyringen. Av kvalitetspolicyen fremgår det at konsernet skal levere produkter og tjenester av god kvalitet innenfor alle virksomhetsområder, samt jobbe for kontinuerlig forbedring for å tilfredsstillende krav, behov og forventninger fra kunder, eiere så vel som myndigheter.

Kontinuerlig forbedring med fokus på involvering, lederes engasjement, beslutninger basert på fakta og prosesstilnærming er bærende prinsipper i kvalitetsstyringssystemet. Forbedringsarbeidet identifiseres fortløpende gjennom meldinger, revisjoner og kontroller, organisasjonsutvikling og risikovurderinger. Fokus på kvalitetsarbeidet vil fortsatt være oppfølging i forhold til etterlevelse, gjennomføring og strukturelle grep for kontinuerlig forbedring også på dette området.

HELSE-, MILJØ- OG SIKKERHET

I SKS-konsernet er helse-, miljø- og sikkerhet prioritert nummer 1 og integrert del av all virksomhet. Hensynet til fremdrift og økonomi skal ikke gå på bekostning av et forsvarlig og målsatt HMS-nivå. Konsernet har et HMS-styringssystem som tilfredsstillende etablerte standarder på området, og som belyser krav i gjeldende lovverk og intern styrende dokumentasjon. Konsernets HMS-rutiner (prosedyrer og instruksjoner), er tilsvarende under kontinuerlig utvikling med fokus på forenkling og forbedring, for stadig bedre etterlevelse og oppfølging.

Det er satt konkrete mål for sykefravær, skader og HMS-meldinger for perioden 2015 – 2020. Fastsetting av mål på disse områdene er styrebehandlet og vedtatt av alle selskaper i konsernet. Det er etablert prosedyrer for ensartet HMS-rapportering, slik at styrene kan følge med om målene oppnås.

For arbeidstakere som eventuelt rammes av nedsatt funksjonsevne har vi beredskap for å foreta individuell tilrettelegging både av arbeidsplass og arbeidsoppgaver så langt dette praktisk lar seg gjennomføre.

Koronasituasjon har preget konsernets virksomhet, der vi tidlig i februar 2020 begynte forberedelser, materiellanskaffelser og gjennomførte risikovurderinger tilknyttet vår drift. Beredskapsorganisasjon og ledergruppen har hatt jevnlige møter der tiltak og interne beslutninger ut fra myndighetspålegg og råd er fastsatt og formidlet.

ARBEIDSMILJØ

Konsernet legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der linjeledelsen og den enkelte arbeidstaker involveres og gjøres ansvarlig i forhold til de målsettinger og planer som vedtas. Arbeidsmiljøutvalget, verneombud, HR-stab og KHMS-stab bidrar spesielt og i samarbeid med vår bedriftshelsetjeneste i utøvelsen av arbeidsmiljølovens intensjoner.

HMS-tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. SKS har siden 2002, vært en inkluderende arbeidslivsbedrift (IA). Konsernet hadde i 2020 et totalt sykefravær på 3,86 %, som er marginalt høyere enn i 2019 (3,79 %). Noe av økningen tilskrives lav terskel for å være hjemme med koronasymptomer. Mange har imidlertid kunnet jobbet hjemmefra ved karanteneplik på grunn av symptomer eller avventende testsvar. Det har likevel vært noen stillinger, blant annet operatører, som ikke har hatt denne muligheten. Disse er med i fraværstatistikken og i hovedsak er fraværet begrenset til 4-8 dager per tilfelle. Utover året ble det gjort teknologiske tiltak slik at de aller fleste har fått hjemmekontor. SKS hadde ingen smittede av korona i 2020.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 0,64 %, som er en indikasjon på et godt arbeidsmiljø. Tilsvarende tall for 2019 var på 0,81 %. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø som godt.

SIKKERHET OG SKADER

SKS har som målsetting at vår virksomhet ikke skal forårsake ulykker med skader på menneskers liv og helse, ytre miljø eller våre anlegg og utstyr. Gjennom økt fokus på systematiske risiko og sårbarhetsanalyser, samt sikker-jobb-planlegging skal konsernet jobbe målrettet for å forebygge slike skader. I 2020 var det ingen hendelser som medførte personskader.

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Styret har ti medlemmer, hvorav seks menn og fire kvinner. Konsernet hadde ved utgangen av året 88 fast ansatte, herav 16 kvinner og 72 menn. Konsernets lønns- og stillingssystem sikrer at det gis lik lønn for likt arbeid. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, og at likestillingsspørsmål blant de ansatte er tilfredsstillende ivarettatt. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

Konsernet verdigrunnlag, etiske retningslinjer og medarbeiderstandarder legger føringer for forventet adferd av våre medarbeidere. Ved å ha fokus på dette jobbes det aktivt for å utvikle og fremme formålet *jamfør kapittel 13 – Vern mot diskriminering* i Arbeidsmiljøloven.

YTRE MILJØ

I SKS betraktes forurensning og avfall som ressurser på avveie, og konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet genererer. Konsernets virksomhet bidrar derimot positivt til miljøet da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser.

I forbindelse med pågående utbygginger er det noe større belastning på det ytre miljø enn hva tilfellet er i en normal driftsperiode. Selskapet har som mål å rette opp de skader enhver utbygging påfører det ytre miljø så langt dette er praktisk mulig. Alt avfall kildesorteres og leveres i henhold til de krav som settes fra godkjente avfallsaktører, og prosessavløpsvann renses i samsvar med forurensningsmyndighetenes forskrifter.

MILJØSERTIFISERING

Selskapene Salten Kraftsamband AS og SKS Handel AS er miljøsertifisert av Stiftelsen Miljøfyrtårn. Stiftelsen Miljøfyrtårn har ikke utarbeidet miljøstandarder for energiproduksjonsselskap. Dette er bakgrunnen for at SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS ikke er miljøsertifisert.

Uansett miljøsertifisering skal alle selskapene tilfredsstillende konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover.

FREMTIDUTSIKTER

Konsernets framtidutsikter på lang sikt vurderes fortsatt som gode, selv om de korte kraftprisene har falt markant den senere tid. Signalene fra kraftanalytiker miljøene er at det ligger en fundamental oppside i forhold til kraftprisen på nordisk kraft i årene framover. Dette synet gjenspeiler seg ikke i de terminpriser en observerer på kraftbørsen for øyeblikket.

Spotpriser og terminpriser viste en fallende trend gjennom 2020, hovedsakelig drevet av mye nedbør, stort tilsig og ett mildt klima. Den hydrologiske balansen har imidlertid svekket seg inn i 2021, og markedet har løftet spotprisene, kombinert med at det handles på noe høyere terminpriser. Innfasing av stadig mer vindkraft er med på å dempe løftet på terminprisene de nærmeste årene.

Fremtidige priser i prisområde NO4 er noe usikker grunnet ubalanse mellom produksjon og forbruk, kombinert med begrenset overføringskapasitet. Det foreligger få kjente planer på økt forbruk og/eller forbedret utvekslingskapasitet. På den andre siden kjenner vi til flere aktører som ønsker å utvide kraftproduksjonen. I sum kan dette medføre at områdeprisen i NO4 kommer under sterk press, og enkelte analysemiljø antyder en prisdifferanse målt mot systempris på mellom 5 og 10 øre/kWh. Fallende priser i NO4 kan fra vår side delvis kompenseres gjennom ett godt regulert vannkraftsystem med mulighet til å produsere mest på gunstige priser.

Pandemien Covid-19 påvirker fortsatt verdenssamfunnet. Det er iverksatt strenge nasjonale tiltak i de fleste land for å begrense smitten. Tiltakene reduserer aktiviteten og verdiskapningen globalt. Hittil har vi i begrenset grad observert nedstengning av industri-/hæringsvirksomhet i vårt markedsområde. Dette må imidlertid forventes dersom pandemien vedvarer over tid. Konjunkturedgangen vil påvirke etterspørselen etter energi negativt, og derigjennom reduserer kraftprisen i tiden som kommer. I etterkant av pandemien må det forventes at næringslivet trenger tid på å reetablere ett aktivitetsnivå som før krisen.

Nasjonalt og internasjonalt arbeid med nye miljømål, støttet av blant annet Paris-avtalen, forventes å gi bedre rammebetingelser for fornybarbransjen. Klimaavtalen legger press på utfasing av kullkraftverk i Europa og den øvrige verden. Fremtidig kraftbalanse i vårt geografiske område vil være sterkt påvirket av hvilke beslutninger som fattes angående fremtidig svensk kjernekraftproduksjon. Det er vedtatt nedlagt noe kjernekraftproduksjon, og signaler i markedet kan tyde på at ytterligere reaktorer skal ut av produksjon.

Inntekter skapt av vannkraftproduksjon har historisk sett vært underlagt en høy skattesats i Norge. Utviklingen de senere år har forsterket dette faktum, og styret er bekymret for at samfunnsøkonomiske lønnsomme investeringer/reinvesteringer innenfor ny fornybar vannkraft ikke er bedriftsøkonomisk forsvarlig å gjennomføre.

Styret er avventende mht. effekten av justerte rammevilkår knyttet til endringer i grunnrenteskatten etter nye regler vedtatt i statsbudsjettet for 2021.

Fauske, den 14. april 2021



Nøkkeltall SKS konsern

Fra resultatregnskapet			2020	2019	2018	2017
Brutto driftsinntekter		Mill.kr	380	690	786	1 028
Netto driftsinntekter		Mill.kr	336	600	683	529
Driftskostnader		Mill.kr	265	268	263	290
EBITDA	(1)	Mill.kr	152	413	505	331
Avskrivning og nedskrivninger driftsmidler		Mill.kr	81	81	85	92
Driftsresultat (EBIT)	(2)	Mill.kr	71	332	420	239
Netto finansposter		Mill.kr	-71	-76	-80	-57
Årsresultat før skatt		Mill.kr	5	237	360	181
Konsernets årsresultat etter skatt		Mill.kr	-2	63	128	44
Andre inntekter og kostnader (OCI)		Mill.kr	-31	154	-99	15
Totalresultat		Mill.kr	-32	217	29	59

Fra balansen			2020	2019	2018	2017
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		Mill.kr	3 845	3 876	3 778	3 840
Finansielle eiendeler		Mill.kr	545	532	554	440
Varelager		Mill.kr	4	13	19	19
Kontanter og bank		Mill.kr	505	684	654	520
Øvrige eiendeler		Mill.kr	255	239	484	272
Omløpsmidler		Mill.kr	764	936	1 157	812
Sum eiendeler		Mill.kr	5 154	5 343	5 490	5 092
Egenkapital		Mill.kr	1 696	1 755	1 578	1 572
Rentebærende gjeld		Mill.kr	2 768	2 777	2 778	2 779
Kortsiktig gjeld		Mill.kr	325	442	906	481
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	(3)	Mill.kr	3 935	3 811	3 806	3 960

Kontantstrøm			2020	2019	2018	2017
Netto kontantstrøm fra virksomheten		Mill.kr	25	243	206	225
Rentekostnader		Mill.kr	83	92	92	86
Andre finanskostnader		Mill.kr	4	2	10	5
Betalte skatter		Mill.kr	157	225	126	61
Utbytte eier		Mill.kr	25	30	25	25
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		Mill.kr	62	80	42	39
Investeringer i finansielle eiendeler	(4)	Mill.kr	2	3	7	13
Likviditetsbeholdning		Mill.kr	505	684	654	520

Finansieringsstørrelser			2020	2019	2018	2017
FFO	(5)	Mill.kr	-92	94	278	179
EBITDA rentedekning	(6)		1,8	4,5	5,5	3,8
EBIT rentedekning	(7)		0,9	3,6	4,6	2,8
FFO rentedekning	(8)		-1,1	1	3,0	2,1
Rentebærende gjeldsgrad	(9)	%	62,0	61,3	63,8	63,9
Egenkapitalandel (soliditet)	(10)	%	32,9	33,7	30,4	31,9
EBITDA/Netto finanskostnader			2,1	5,4	6,3	5,8

Nøkkeltall, regnskap			2020	2019	2018	2017
EBITDA margin	(11)	%	40	60	64	32
EBIT margin	(12)	%	18,7	48,0	53,4	23,2
Egenkapitalrentabilitet	(13)	%	0,3	14,2	22,8	11,6
Avkastning gjennomsnittlig sysselsatt kapital	(14)	%	1,8	8,7	11,0	6,0
Skatteprosent	(15)	%	132,1	73,3	64,5	75,7
Totalkapitalens rentabilitet	(16)	%	1,7	6,1	8,7	5,4
Resultatgrad	(17)	%	24,2	48	55,8	26,4
Likvidtetsgrad 2	(18)		2	2	1	2

Nøkkeltall eiere			2020	2019	2018	2017
Utbytte / eieruttak (utbetales påfølgende år)		Mill.kr.	0	25	30	25

Forklaring:

- (1) EBITDA: Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT: Driftsresultat
(3) Gjennomsnittlig sysselsatt kapital: Egenkapital + minoritet + rentebærende gjeld - bank
(4) Investeringer i eierandeler: Kjøp av aksjer eller andeler, samt egenkapitalutvidelse i andre selskaper
(5) FFO: EBITDA - netto finanskostnader - betalt skatt
(6) EBITDA rentedekning: EBITDA / rentekostnader
(7) EBIT rentedekning: EBIT / rentekostnader
(8) FFO rentedekning: FFO / rentekostnader
(9) Rentebærende gjeldsgrad: Rentebærende gjeld / (rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(10) Egenkapitalandel: Egenkapital / sum eiendeler korrigert for finansielle derivater
(11) EBITDA margin: EBITDA / driftsinntekter
(12) EBIT margin: EBIT / driftsinntekter
(13) Egenkapitalrentabilitet: Resultat før skatt i % av gjennomsnittlig egenkapital
(14) Avkastning sysselsatt kapital: Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(15) Skatteprosent: Skattekostnad / årsresultat før skatt
(16) Totalkapitalens rentabilitet: (resultat før skatt + finanskostn.)/gj.sn. tot.kap
(17) Resultatgrad: (Ordinært resultat + finanskostnader)/driftsinntekter
(18) Likvidtetsgrad 2: (Omløpsmidler - varelager)/kort.gjeld

Nøkkeltall virksomhet		2020	2019	2018	2017
Fornybar kraftproduksjon virkelig	GWh	2 147	1 934	2 171	2 453
Magasinbeholdning pr 31.12	%	80	55	48	58
Kraftpris, område	NOK/MWh	93,60	377,29	419,80	240,35
Kraftpris, system	NOK/MWh	115,64	383,50	422,55	274,33

Nøkkeltall personell		2020	2019	2018	2017
Fast ansatte pr 31.12	Antall	88	89	94	106
Sykefravær	%	3,86	3,79	3,26	2,96

Oppstilling over totalresultatet

Konsernet SKS

Resultat	Note	2020	2019
Salgsinntekter	6	347 496	653 024
Andre driftsinntekter	7	32 278	37 204
Brutto driftsinntekter		379 774	690 228
Energikjøp	8	-4 837	-11 490
Overføringskostnader	8	-39 341	-78 893
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter		-44 178	-90 383
Netto driftsinntekter		335 596	599 845
Lønns- og personalkostnader	9 10	-88 299	-95 386
Av- og nedskrivninger	18	-80 751	-81 331
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	12	-41 437	-38 265
Andre driftskostnader	13	-54 176	-53 316
Driftskostnader		-264 663	-268 298
Driftsresultat		70 933	331 547
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	5 329	-18 851
Finansinntekter	14	15 472	18 333
Finanskostnader	14	-86 779	-94 350
Verdiendring renteaftaler	14	0	0
Netto finansposter		-71 307	-76 017
Resultat før skatt		4 955	236 679
Skattekostnad	15	- 6 548	-173 397
Resultat etter skatt		-1 593	63 282
Hvorav:			
Kontrollerende eierinteresse		-2 416	62 166
Ikke-kontrollerende eierinteresser	21	823	1 116
		-1 593	63 282

(Beløp i 1 000 kr) - 1. januar - 31. desember

Oppstilling av totalresultat	Note	2020	2019
Årets resultat		-1 593	63 282

Andre inntekter og kostnader

Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet:

Aktuarielle gevinster og tap	10	-12 424	19 554
Skatteeffekt		5 404	-8 527
Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres		-7 020	11 027

Poster som senere skal reklassifiseres over resultatet:

Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer		702	451
Endring andel tilknyttet selskap		-20 856	
Verdiendringer kraft og valutakontrakter		55 791	158 780
Verdiendringer renteaftaler		-60 448	23 720
Skatteeffekt		1 025	-40 150
Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres		-23 786	142 801
Sum andre inntekter og kostnader		-30 806	153 828
TOTALRESULTAT		-32 399	217 110

Totalresultatet fordeler seg som følger:

Kontrollerende eierinteresse		-33 124	215 806
Ikke-kontrollerende eierinteresse	21	725	1 304
		-32 399	217 110

(Beløp i 1 000 kr) - 1. januar - 31. desember

Balanse

Konsernet SKS

EIENDELER	Note	31.12.2020	31.12.2019
Anleggsmidler			
Anleggsmidler	16	1 219 381	1 219 593
Varige driftsmidler	18	2 625 309	2 655 137
Investeringer i tilknyttede selskaper	20	333 393	353 601
Aksjeinvesteringer	22	171 714	166 650
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	40 365	12 091
Sum anleggsmidler		4 390 162	4 407 072
Omløpsmidler			
Beholdning elsertifikater	19	4 299	13 449
Kundefordringer	22 23	49 069	57 585
Andre kortsiktige fordringer	23	48 551	45 669
Derivater	22	157 690	135 436
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	504 721	683 545
Sum omløpsmidler		764 330	935 684
SUM EIENDELER		5 154 492	5 342 756

(Beløp i 1 000 kr) - 1. januar - 31. desember

GJELD OG EGENKAPITAL	Note	31.12.2020	31.12.2019
Egenkapital			
Aksjekapital	25	100 572	100 572
Tilgjengelig for salg reserve		38 260	37 558
Endringer over OCI		8 679	41 770
Annen egenkapital	25	1 519 607	1 543 939
Sum kontrollerende eierinteresser		1 667 118	1 723 839
Ikke-kontrollerende eierinteresser		29 279	31 407
Sum egenkapital		1 696 397	1 755 246
Langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	2 768 143	2 777 294
Annen langsiktig gjeld	28	132 133	134 386
Pensjonsforpliktelser	10	40 009	28 651
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	192 705	205 677
Sum langsiktig gjeld		3 132 990	3 146 008
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	114 925	87 950
Lån - avdrag neste år		0	457
Betalbar skatt	15	28 880	156 886
Derivater	22	181 300	196 209
Sum kortsiktig gjeld		325 105	441 502
Sum gjeld		3 458 095	3 587 510
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		5 154 492	5 342 756

(Beløp i 1 000 kr) - 1. januar - 31. desember

Endringer i Egenkapital

Konsernet SKS

	Kontrollerende eierinteresse					Ikke-	Sum
						kontrollerende	egenkapital
						eierinteresse	
	Aksjekapital	Tilgjengelig for	Andre inntekter	Annen	Sum		
		salg reserve	og kostnader	egenkapital			
Egenkapital pr. 31.12.2018	100 572	37 108	-111 356	1 512 030	1 538 357	40 038	1 578 935
Innskudd fra minoritetsiere					0	50	50
Resultat etter skatt				62 166	62 166	1 116	63 282
Andre inntekter og kostnader		451	-61 313	214 502	153 640	188	153 828
Endring EK				-47	-47	-2	-49
Kjøp av minoriteter				-277	-277	-167	-444
Utbytte				-30 000	-30 000	-9 816	-39 816
Egenkapital pr. 31.12.2019	100 572	37 559	-172 669	1 758 374	1 723 839	31 407	1 755 246
Innskudd fra minoritetsiere						50	50
Resultat etter skatt				-2 416	-2 416	823	-1 593
Andre inntekter og kostnader		702	-31 410		-30 708	-98	-30 806
Endring EK				1 571	1 571	-1 241	330
Kjøp av minoriteter				-168	-168	-36	-204
Utbytte				-25 000	-25 000	-1 626	-26 626
Egenkapital pr. 31.12.2020	100 572	38 261	-204 079	1 732 361	1 667 118	29 279	1 696 397

1. januar - 31. desember
(Beløp i 1 000 kr)

Oppstilling over kontantstrømmer

Konsernet SKS

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	2020	2019
Årets resultat før skatt	4 955	236 679
Av- og nedskrivninger	80 751	81 331
Resultatandel tilknyttede selskaper	-5 329	18 851
Gevinst solgt virksomhet/driftsmidler	-68	-784
Urealiserte verdiendringer	-30 525	24 321
Poster klassifisert som finansaktivitet	82 902	91 986
Netto finansposter	2 013	49
Betalbare skatter	-156 886	-224 651
Tilført fra årets virksomhet	-22 187	227 782
Endring i langsiktige poster	660	853
Endring i kortsiktige poster	41 757	10 455
Utbytte fra tilknyttede selskaper	4 630	3 923
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	24 860	243 013
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Salg av varige driftsmidler		974
Kjøp av varige driftsmidler	-62 011	-80 082
Salg av virksomhet	2 233	
Salg av finansielle eiendeler	-2 100	-2 639
Kjøp av finansielle eiendeler	-30 000	
Netto endring av likvider ved kjøp/salg av datterselskaper	-2 328	
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-94 206	-81 747
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av gjeld		-437
Egenkapitalendringer	50	50
Rentekostnader finansiering	-82 902	-91 986
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	-25 000	-30 000
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	-1626	-9 816
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviteter	-109 478	-132 189
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-178 824	29 077
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	683 545	654 468
Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt	504 721	683 545
-herav bundne midler	78 200	128 578
Ikke benyttet kassekredittramme	150 000	150 000

1. januar - 31. desember
(NOK 1 000)

Kontantstrømmen er satt opp etter den indirekte metoden. Likvider omfatter bankinnskudd.
Bundne midler er bankinnskudd stilt som garanti for kraftkjøp.

Note 1: Regnskapsprinsipper

1.1 Generell informasjon

Salten Kraftsamband AS er Nord-Norges største kraftprodusent med hovedkontor i Nord-Norge. Selskapet har hovedkontor på Fauske. Konsernet driver virksomhet innenfor hovedområdene vannkraftkraftproduksjon og kraftomsetning. I tillegg til kjerneaktivitetene har konsernet flere engasjement innenfor beslektede forretningsområder.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og ledelsen bekrefter at forutsetningen er tilstede.

Årsregnskapet for 2020 ble godkjent av styret 14. april 2021.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet til Salten Kraftsamband AS (SKS) er avlagt i samsvar med Internasjonale Regnskapsstandarder (IFRS) som er vedtatt av EU fra og om med regnskapsåret 2014. Tidligere årsregnskap er avlagt etter god regnskapsskikk (NGAAP).

Konsernregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter som er regnskapsført til virkelig verdi:

- Derivater klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet
- Aksjeinvesteringer klassifisert som tilgjengelig for salg.

I tillegg er virkelig verdi benyttet som estimert anskaffelseskost for Reppa kraftverk på overgangstidspunktet til IFRS (1. januar 2013).

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

1.3 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper per 31.12.2020. Et foretak vurderes å være kontrollert av konsernet når konsernet er eksponert for eller har rettigheter til variabel avkastning fra sitt engasjement i vedkommende foretak, og har mulighet til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over foretaket. Konsernet vurderer alle relevante fakta og omstendigheter, for å evaluere hvorvidt konsernet har kontroll over foretaket det er investert i. Vurderingene gjøres for hver investering. Konsernet foretar en revurdering om det kontrollerer eller ikke kontrollerer et foretak når fakta og omstendigheter indikerer at det foreligger endringer i et eller flere av kontrollelementene.

Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunktet konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Øvrige regnskapsprinsipper er inkludert i de respektive noter.

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

Selskap	Land	Hovedvirksomhet	Eierandel 2020	Eierandel 2019
Morselskapets aksjer i datter				
SKS Produksjon AS	Norge	Produksjon av kraft	100,0 %	100,0 %
SKS Handel AS	Norge	Omsetning av kraft	100,0 %	100,0 %
Rødøy-Lurøy kraftverk AS	Norge	Produksjon av kraft	73,0 %	72,9 %

Aksjer i selskaper eid av datterselskaper

Rødøy-Lurøy fiber AS	Norge	Fiberkabel	100,0 %	
Hattfjelldal Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	66,9 %	66,9 %
Krutåga Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	71,5 %	71,5 %

Stemmeandel tilsvarer eierandel.

Note 2: Estimatusikkerhet

Regnskapsprinsipp knyttet til estimatusikkerhet:

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet har selskapets ledelse benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Det vil kunne oppstå situasjoner som kan medføre endrede estimater, og dermed påvirke selskapets eiendeler, gjeld, egenkapital og resultat.

Estimater og underliggende forutsetninger vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Selskapets mest vesentlige regnskapsestimater er knyttet til følgende poster:

- Avskrivninger på varige driftsmidler.
- Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter
- Pensjonsforpliktelser
- Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Avskrivning på varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Forventet økonomisk levetid eller brukstid for driftsmidlene bygger på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger. Antatt restverdi hensyntas også i denne beregningen. Økonomisk levetid danner grunnlag for de årlige avskrivningene i resultatregnskapet. Endringer i estimatene for økonomisk levetid eller brukstid vil ha betydning for verdien av driftsmidlene.

Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter

Konsernet har betydelige verdier i immaterielle eiendeler med ubestemt levetid.

Disse verdiene testes årlig for verdifall. Ved beregning av verdien gjøres det en rekke estimater knyttet til framtidige kraftpriser, produksjonsvolum og andre estimater som påvirker kontantstrømmen. Se note 17 for ytterligere informasjon.

Pensjonsforpliktelser

Beregning av pensjonsforpliktelsen innebærer valg av økonomiske forutsetninger knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Det er også knyttet usikkerhet rundt uttak av pensjonsrettigheter og levealder. Endringer i disse estimatene vil gi endringer i pensjonsforpliktelsen. Det vises til note 10 for nærmere beskrivelse av forutsetningene.

Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Det benyttes estimater for å beregne framtidig kontantstrøm, som benyttes som virkelig verdi på finansielle anleggsmidler på de selskapene konsernet har eierinteresser i. Endring i disse estimatene vil gi endring i bokførte verdier.

Note 3: Driftssegmenter

Konsernets oppfølging av virksomheten følger den juridiske selskapsstrukturen, og foretakets datterselskaper representerer hvert sitt driftssegment. Det er vurdert at konsernsjefen er øverste beslutningstaker.

Informasjon om driftssegmentene rapporteres separat dersom:

- rapportert driftsinntekt (ekstern og mellom segmenter) utgjør minst 10 % av samlet ekstern og intern inntekt for alle segmenter,
- segmentets absolutte rapporterte fortjeneste eller tap utgjør minst 10 % av det største av: samlet rapportert overskudd fra alle driftssegmenter som ikke rapporterte underskudd og samlet rapportert underskudd for alle driftssegmenter som rapporterte underskudd, eller
- segmentets eiendeler utgjør minst 10 % av samlede eiendeler for alle driftssegmenter.

På bakgrunn av dette er det identifisert to rapporterbare segmenter:

- SKS Produksjon AS
- SKS Handel AS

SKS Produksjon AS produserer elektrisk kraft fra flere vannkraftverk som selges til Nord Pool Spot. I tillegg selges konsesjonskraft og kvotekraft til kommuner og energiverk i Salten.

SKS Handel AS selger elektrisk kraft som kjøpes fra Nord Pool Spot, energiselskaper, kommuner og industrikunder som har kraftrettigheter. Selskapet selger og kjøper elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

Øvrige segmenter/datterselskaper presenteres samlet i kolonnen «øvrige».

Den finansielle rapporteringen for de rapporterbare segmentene er utarbeidet i tråd med god regnskapskikk hvilket er i samsvar med den interne rapporteringen til øverste beslutningstaker. De viktigste prinsippforskjellene mellom selskapsregnskapet og konsernregnskapet, er som følger:

- I segmentrapporteringen regnskapsføres derivater inngått med økonomisk sikring som formål først når den sikrede transaksjonen inntreffer.
- I konsernregnskapet er investeringer i tilknyttet selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden. I segmentrapporteringer er kostmetoden lagt til grunn.
- Aksjeinvesteringer er regnskapsført til kost (med nedskrivning ved verdifall som ikke anses forbigående) i segmentrapporteringen, men er i konsernregnskapet klassifisert som «tilgjengelig for salg» instrumenter og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer innregnet i totalresultatet.
- I konsernregnskapet innregnes aktuarielle gevinster og tap på ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser i oppstilling av andre inntekter og kostnader. I selskapsregnskapene benyttes korridormetoden.

Alle transaksjoner mellom datterselskaper/segmenter er foretatt basert på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper.

Per 31.12.2020 (NOK 1000)	SKS	SKS	Øvrige	Konsernposter/	IFRS-	Konsolidert
	Produksjon	Handel		Elimineringer	justering	
Salgsinntekter	327 845	13 333	10 883	-323	-4 242	347 496
Andre driftsinntekter	18 569	13 545	46 637	-46 473		32 278
Brutto driftsinntekter	346 414	26 878	57 520	-46 796	-4 242	379 774
Energikjøp og overføringskostnader	-38 115		-1 226			-39 341
Øvrige varekostnader	-3 746	-3 139	-325	2 373		-4 837
Netto driftsinntekter	304 553	23 739	55 969	-44 423	-4 242	335 596 0
Lønns- og personalkostnader	-51 282	-8 602	-25 706	362	-3 071	-88 299
Av- og nedskrivninger	-44 227	-208	-4 114	-32 030	-172	-80 751
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-40 695		-742			-41 437
Andre driftskostnader	-78 472	-8 216	-13 829	44 060	2 281	-54 176
Sum driftskostnader	-214 676	-17 026	-44 391	12 392	-962	-264 663
Driftsresultat	89 877	6 713	11 578	-32 031	-5 204	70 933
Finansinntekter	3 879	1 517	68 197	-60 060	1 939	15 472
Inntekt på inv.på tilknyttede selskaper			4 630	1 689	-990	5 329
Finanskostnader	-15 039	-236	-67 060		-4 444	-86 779
Skattekostnad	-26 643	-1 772	-1 145	12 835	10 177	-6 548
Resultat etter skatt	52 074	6 222	16 200	-77 567	1 478	-1 593

Per 31.12.2020 (NOK 1000)	SKS	SKS	Øvrige	Konsernposter/	IFRS-	Konsolidert
	Produksjon	Handel		Elimineringer	justering	
Investering i varige driftsmidler	1 674 634	603	56 759	1 292 149	-398 836	2 625 309
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	288 000		76 862	2 759	-34 228	333 393
Totale eiendeler	2 399 079	136 796	4 332 562	-2 429 531	715 586	5 154 492
Totale forpliktelser	788 730	71 454	2 339 402	-279 607	538 116	3 458 095

Per 31.12.2019 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Salgsinntekter	569 155	17 744	25 485		40 640	653 024
Andre driftsinntekter	27 930	10 456	47 547	-48 729		37 204
Brutto driftsinntekter	597 085	28 200	73 032	-48 729	40 640	690 228
Energikjøp og overføringskostnader	-88 068	-1 516	-2 350	196	7 437	-84 301
Øvrige varekostnader	-4 455	-2 977	-313	1 663		-6 082
Verdiendring energikontrakter						0
Netto driftsinntekter	504 562	23 707	70 369	-46 870	48 077	599 845
Lønns- og personalkostnader	-56 756	-7 795	-29 780	873	-1 928	-95 386
Av- og nedskrivninger	-43 288	-117	-5 656	-31 932	-338	-81 331
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-37 480		-785			-38 265
Andre driftskostnader	-79 279	-8 248	-14 039	45 997	2 253	-53 316
Sum driftskostnader	-216 803	-16 160	-50 260	14 938	-13	-268 298
Driftsresultat	287 759	7 547	20 109	-31 932	48 064	331 547
Finansinntekter	7 411	1 988	92 403	-84 641	1 172	18 333
Inntekt på inv.på tilknyttede selskaper			3 923	-1 175	-21 599	-18 851
Finanskostnader	-19 072	-55	-69 139		-6 084	-94 350
Skattekostnad	-173 258	-2 099	-10 101	13 599	-1 538	-173 397
Resultat etter skatt	102 840	7 381	37 195	-104 149	20 015	63 282
Per 31.12.2019 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert

Per 31.12.2019 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler	1 662 370	757	71 833	1 315 239	-395 062	2 655 137
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	288 000		76 862	1 121	-12 382	353 601
Totale eiendeler	2 504 138	138 345	4 175 107	-2 209 395	734 561	5 342 756
Totale forpliktelseser	913 377	59 388	2 173 545	-89 675	530 875	3 587 510

Note 4: Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden, er det opplyst om dersom dette er vesentlig.

Pandemien Covid-19 påvirker fortsatt verdenssamfunnet. Det er iverksatt strenge nasjonale tiltak i de fleste land for å begrense smitten. Tiltakene reduserer aktiviteten og verdiskapningen globalt. Hittil har vi i begrenset grad observert nedstengning av industri-/hæringsvirksomhet i vårt markedsområde. Dette må imidlertid forventes dersom pandemien vedvarer over tid. Konjunkturedgangen vil påvirke etterspørselen etter energi negativt, og derigjennom reduserer kraftprisen i tiden som kommer. I etterkant av pandemien må det forventes at næringslivet trenger tid på å reetablere ett aktivitetsnivå som før krisen.

Ut over det som er nevnt over har det ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 5: Oppkjøp/ virksomhetssammenslutning

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres i henhold til overtakelsesmetoden. Transaksjonsutgifter resultatføres etter hvert som de påløper.

Vederlaget ved kjøp av virksomhet måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Ved kjøp av en virksomhet vurderes alle overtatte eiendeler og forpliktelser for klassifisering og tilordning i samsvar med kontraktsbetingelser, økonomiske omstendigheter og relevante forhold på oppkjøpstidspunktet. Overtatte eiendeler og gjeld balanseføres til virkelig verdi med mindre det fremkommer av IFRS 3 at andre måleregler skal benyttes.

Merverdiallokeringen ved virksomhetssammenslutningen endres dersom det fremkommer ny informasjon om virkelig verdi gjeldende per dato for overtakelse av kontroll. Allokeringen kan endres inntil 12 måneder etter oppkjøpstidspunktet (dersom merverdiallokeringen som ble gjennomført på oppkjøpstidspunktet var foreløpig). Ikke-kontrollerende eierinteresser beregnes til de ikke-kontrollerende eierinteressenes andel av identifiserbare eiendeler og gjeld, eller til virkelig verdi. Valg av metode gjøres for hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Ved trinnvise oppkjøp måles tidligere eierandeler til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Verdiendringer på tidligere eierandeler resultatføres.

Goodwill beregnes som summen av vederlaget og regnskapsført verdi av ikke-kontrollerende eierinteresse og virkelig verdi av tidligere eide eierandeler, med fradrag for nettoverdien av identifiserbare eiendeler og forpliktelser beregnet på overtakelsestidspunktet. Goodwill avskrives ikke, men testes minst årlig for verdifall. I forbindelse med en nedskrivningsvurdering allokeres goodwill til tilhørende kontantstrømgenererende enheter eller grupper av kontantstrømgenererende enheter.

Dersom virkelig verdi av netto eiendeler i virksomhetssammenslutningen overstiger vederlaget (negativ goodwill) inntektsføres differansen umiddelbart på oppkjøpstidspunktet.

Oppkjøp av virksomhet 2020

Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2020

Note 6: Salgsinntekter

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder trådte i kraft fra 1. januar 2018. Etter selskapets vurdering medfører denne standarden ingen endring på inntektsføringen for selskapet.

Konsernets virksomhet omfatter både produksjon av kraft, kjøp og salg av kraft i engross markedet. Disse to forretningsområdene følges opp og styres separat. Produksjon selger den produserte kraften til kraftbørser, mens krafthandel kjøper inn kraft fra kunder med kraftrettigheter og selger kraften til kraftbørser.

Inntekt fra salg av varer innregnes når det vesentlige av risiko og avkastning er overført, det er sannsynlig at salget vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflytte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift.

Produksjonsvirksomheten har leveringsplikt på konsesjons- og kvotekraft. Leveringsforpliktelsen for 2020 utgjorde 390 GWh. Kvotekraften leveres til selvkost, mens konsesjonskraften leveres til en pris fastsatt av Stortinget. Se note 28.

Energiinntekter knyttet til handelsvirksomheten inntektsføres ved levering og presenteres netto sammenholdt med kjøp av kraft i resultatregnskapet.

Produksjonsvirksomheten optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotkraftpris. Dersom selskapet har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Selskapet benytter kraftderivater for å sikre den underliggende produksjonen. Selskapet har også langsiktig avtale om fysiske levering av kraft med industrikunde. Selskapet har forpliktelse om å levere konsesjonskraft til kommuner i konsesjonsområdet til konsesjonskraftpris fastsatt av Olje- og energidepartementet, samt kvotekraft til selvkostpris.

Selskapet forvalter også kraft for eksterne kunder som har kraftrettigheter gjennom eierskap i konsesjonskraft eller kraftproduksjon.

Kjøp og salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikater regnskapsføres ved inngåelse av kontrakt. Det samme gjelder provisjon vedrørende de samme kontraktene. Pr 31.12.20 var det balanseført fordringer på 9,9 mnok på produkter med oppgjør fremover i tid. 31.12.19 var 26,1 mnok balanseført på denne type kontrakter.

(NOK 1 000)	2020	2019
Produksjonsvirksomhet		
Spot og regulerkraft	150 335	550 477
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler	112 302	114 227
Finanseielle avtaler inngått for sikringsformål	71 335	-93 883
Finanseielle avtaler inngått for trading	-11 854	-1 969
El-sertifikater og opprinnelsesgarantier	16 610	25 786
Annet		2
Sum produksjonsvirksomhet	338 728	594 640
Handelsviksomhet		
Salg andre	290 692	767 262
Salg eSett / Nord Pool	9 406	12 749
Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett	-83 920	-370 428
Kjøp produsenter	-255 923	-412 770
Realisert gevinst/tap sikring	-10 312	60 085
Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater	167 433	138 601
Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater	-148 447	-134 472
Annet	39 839	-2 643
Sum handelsviksomhet	8 768	58 384
Salgsinntekter	347 496	653 024

Note 7: Andre inntekter

Salg av varer og tjenester regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført.

Øvrige inntekter

Øvrige inntekter består i hovedsak av salg av administrasjonstjenester.

Salg av anleggsmidler

For 2020 er det salg av et mindre bygg og transportmidler. I 2019 ble det solgt bygningsmasse som det ikke lenger er behov for i konsernet. Det er gevinsten ved salg som fremkommer som inntekt.

(NOK 1 000)	2020	2019
Øvrige inntekter	32 210	36 420
Salg av anleggsmidler	68	784
Andre inntekter	32 278	37 204

Note 8: Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter

Selskapet kjøper også fysisk kraft fra kommuner, kraftselskaper og industrikunder som har kraftrettigheter. Det er valgt en annen netting av postene for innkjøp av salg av kraft i handelsvirksomheten, se note 6.

Produksjonsvirksomheten kjøper noe regulerkraft fra Statnett SF. Selskapet har også inngått tidsbegrenset avtale om leie av kvotekraft fra en av kvotekrafteierne, denne avtalen utløp i 2019. Produksjonsvirksomhetene har også overføringskostnader som er transportkostnaden for levering av produsert kraft ut på nettet.

Både innenfor krafthandel og produksjon inngår finansielle kontrakter på kjøp av kraft på kraftbørsen Nasdaq og dels også med kommuner, kraftselskaper og industrikunder. Verdiendringer på disse kontraktene presenteres særskilt, og inngår ikke i energikjøpskostnaden. Viser her til note 22 for nærmere omtale.

(NOK 1000)	2020	2019
Spot og regulerkraft innkjøpt i produksjonsvirksomheten	0	4 088
Energikjøp til kraftomsetning	0	1 320
Gebyrer og provisjoner	4 837	6 082
Energikjøp	4 837	11 490
Overføringskostnader	39 341	78 893
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter	44 178	90 383

Note 9: Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte

(NOK 1 000)	2020	2019
Lønn	73 142	73 358
Pensjonskostnad	12 591	17 900
Arbeidsgiveravgift	4 071	4 880
Andre ytelser	3 849	4 385
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider	-5 354	-5 137
Totale lønnskostnader	88 299	95 386

	2020	2019
Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret:	87,14	87,8

Ytelser til ledende ansatte				
(NOK 1 000)	Styrehonorar	Lønn	Naturalytelser	Pensjonskostnad
Ledende ansatte				
Konsernsjef		1 808	145	192
Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen	57	4 944	64	911
Styret				
Samlet godtgjørelse	944			
	1 001	6 752	209	1 103

Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer har bonusordninger eller opsjonsordninger.

Konsernsjefen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern, enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

Konsernledelsen deltar i den generelle pensjonsordningen i selskapet som er beskrevet i pensjonsnoten. Pensjonsgrunnlaget er begrenset oppad til 12G. Den periodiserte pensjonskostnaden oppgitt over tilsvarer bruttopensjonskostnad, og er beregnet i tråd med de prinsipper og forutsetninger som angitt i pensjonsnoten.

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styrets ansatte eller andre valgte selskapsorganer.

Note 10: Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 og 2019 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Foretaket er også med i AFP-ordningen. Se note 11 for nærmere beskrivelse.

Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillatt sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

68 ansatte inngår i innskuddsordningen. Innskuddsordningen er kostnadsført over resultat med 4,7 mnok i 2020. Tilsvarende beløp for 2019 var 3,8 mnok. Antall ansatte som inngår i ordningen har økt fra 2019 til 2020.

Ytelsesordningen

Pensjonsforpliktelsen (brutto) 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 lønns- og 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. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot andre inntekter og kostnader (OCI).

Aktuarielle gevinster og tap føres over andre inntekter og kostnader (OCI). 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.

I ytelsesordningen inngår 20 aktive ansatte samt 208 tidligere ansatte med oppsatte rettigheter.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:		
(NOK 1 000)	2020	2019
Pensjonskostnad over resultat	11 586	16 220
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	1 005	1 680
Sum pensjonskostnad over resultat	12 591	17 900
Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI)	-12 424	-19 554
Netto pensjonskostnader	167	-1 654

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:		
(NOK 1 000)	2020	2019
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	28 650	48 978
Resultatført pensjonskostnad	4 858	10 911
Resultatført finanskostnader	1 005	1 680
Ført mot OCI inkl. aga	12 634	-19 554
Aga innbetalt premie/tilskudd	-302	-648
Innbetalt premie/tilskudd inkl adm	-6 836	-12 716
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	40 009	28 651

Tidligere konsernsjef har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.

Aktuarmessige forutsetninger

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Grunnlaget for diskonteringsrenten er fastsatt basert på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet. OMF er obligasjoner med fortrinnsrett utstedt av kredittforetak eid av norske banker og er regulert i egen lov, og anses generelt for å være av høy kvalitet (lav markeds- og kredittrisiko). Markedet for OMF er vurdert som tilstrekkelig dypt, likvid og viser pålitelig prising, og er således anvendt som grunnlag for å fastsette diskonteringsrenten.

Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på historiske observasjoner for selskapet.

Den beregnede pensjonsforpliktelsen hensyntar at de offentlige ordningene er gjenstand for levealdersjustering for alle perioder som er presentert.

	2020	2019
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente i %	1,70	2,30
Økning i grunnbeløp (G) i %	2,00	2,00
Lønnsvekst i %	2,25	2,25
Pensjonsregulering i %	1,24	1,24
Demografiske forutsetninger:		
Dødelighet	K2013	K2013

Diskonteringsrenten redusert med 0,5% -poeng	Økning
DBO	10,45 %
SC	14,30 %
<hr/>	
Lønnsvekst økt med 0,25%-poeng	Økning
DBO	1,35 %
SC	3,30 %
<hr/>	
Dødeligheten styrket med 10%	Økning
DBO	2,50 %
SC	1,90 %
<hr/>	

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og endringer i noen forutsetninger er korrelerte. Beregningen av DBO og SC i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning DBO som framkommer i balansen.

Note 11: Avtalefestet pensjon (AFP)

Forpliktelser i (ny) AFP-ordning

Konsernet er tilsluttet AFP-ordningen, som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet sektor i Norge, og omfattet ved oppstart i 2011 ca 650.000 arbeidstakere. AFP-ordningen er basert på et trepartsamarbeid mellom arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Staten dekker 1/3 av pensjonsutgiftene til AFP, mens tilsluttede foretak dekker 2/3. Alle konsernets ansatte er medlemmer i ordningen.

Regnskapsmessig behandling

Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Konsernet er ikke i stand til å identifisere sin andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, og på denne bakgrunn regnskapsføres ordningen som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i lønnskostnader og utgjorde i 2020 TNOK 927 (2019: TNOK 759). Neste års premie er estimert til ca 910 TNOK .

Note 12: Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

Eiendomsskatt er en kommunal skatt. Grunnlaget for eiendomsskatten for kraftproduksjon utskrives på grunnlag av verdien på kraftverket. Eiendomsskatt for øvrige eiendommer takseres av den enkelte kommune der eiendommen er lokalisert.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og ikke som ordinær skatt med bakgrunn i at skatten beregnes av kraftverkets/eiendommens verdi og er sånn sett ikke direkte knyttet til resultatet.

Konsesjonsavgift er en årlig avgift kraftverkseieren må betale til staten og de berørte kommunene som erstatning for skade og ulempe som er påført ved vannkraftutbygging. Avgiftssatsen indeksreguleres hvert femte år av NVE.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgift kostnadsføres når konsernet pådrar seg en forpliktelse til å betale skatten/avgiften.

Fremtidig konsesjonsavgift er ikke avsatt som kontraktmessig forpliktelse i balansen, fordi det er en legal forpliktelse pålagt av det offentlige.

(NOK 1 000)	2020	2019
Eiendomsskatt	28 210	24 664
Konsesjonsavgifter	13 227	13 601
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	41 437	38 265

Note 13: Andre driftskostnader

Andre driftskostnader

(NOK 1 000)	2020	2019
Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk	11 851	18 308
Lisenser og IT-kostnader	10 919	9 843
Drift biler og kjøretøy	1 275	1 532
Reisekostnader	415	1 372
Forsikringer	3 690	3 634
Kjøp av fremmedtjenester	13 788	5 417
Øvrige driftskostnader	12 238	13 210
Sum andre driftskostnader	54 176	53 316

Spesifikasjon revisjonshonorar

(NOK 1 000)	2020	2019
Lovpålagt revisjon	554	789
Andre tjenester utenfor revisjon	74	84
Totalt	628	873

Merverdiavgift er ikke inkludert i honoraret til revisor.

Note 14: Finansposter

Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent. Utbytte innregnes når retten til å motta betaling er etablert.

Foretaket har investeringer i aksjer som er klassifisert som «tilgjengelig for salg». Investeringene regnskapsføres til virkelig verdi i balansen, mens verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat, med unntak av når det foreligger et tap ved verdifall. Et verdifall blir innregnet når det foreligger objektive indikasjoner på at eiendelen har falt i verdi. Når en aksje klassifisert som tilgjengelig for salg og eiendelen blir solgt eller fraregnet av andre årsaker, omklassifiseres kumulative verdiendringer som er innregnet i «andre inntekter og kostnader» til resultatet og posten «gevinst ved salg av aksjer».

Konsernets lån er regnskapsført til amortisert kost, og rentekostnader innregnes etter «effektiv rentes metode». Foretaket benytter rentebytteavtaler for å redusere renterisikoen. Det benyttes sikringsbokføring av rentebytteavtaler, og verdiendringer på avtalene er presentert som «verdiendring renteavtaler» i oppstilling av totalresultat.

Foretaket inngår også finansielle kraftavtaler. Disse anses om driftsrelaterte og inngår ikke i finansposter.

Finansinntekter

(NOK 1 000)	2020	2019
Renteinntekter	4 515	10 856
Gevinst ved salg av aksjer	2 067	
Andre finansinntekter	8 890	7 477
Sum finansinntekter	15 472	18 333

Finanskostnader

(NOK 1 000)	2020	2019
Rentekostnader	82 902	91 986
Andre finanskostnader	3 877	2 364
Sum finanskostnader	86 779	94 350

Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2020 er 22 % inntektsskatt og 37 % grunnrenteskatt.

Vannkraftproduksjonen er belastet med grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og beregnes på det enkelte kraftverk. Skattesatsen er 37 % av netto grunnrenteinntekt. Inntekten beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr.time med fradrag for driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2020 er normrenten 0,3 %. Negativ grunnrenteinntekt kan motregnes positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet før 2007 kan ikke motregnes andre verk, men kun nyttes på kraftverket der den er opparbeidet.

Naturressursskatt er en skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv år. Skattesaten er 1,3 øre pr kWh og fordeles mellom kommuner og fylkeskommunen. Naturressursskatten motregnes i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger inntektsskatten balanseføres den som renteførende fordring og motregnes senere år.

Inntektsskatt består av alminnelig skatt og endring i utsatt skatt. Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld med unntak av:

- førstegangsinnregning av goodwill,
- førstegangsinnregning av en eiendel eller forpliktelse i en transaksjon som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskapsmessig overskudd eller skattepliktig inntekt
- midlertidige forskjeller relatert til tilbakeholdte resultater i datterselskaper.

En eiendel ved utsatt skatt er regnskapsført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapene regnskapsfører tidligere ikke regnskapsført eiendel ved utsatt skatt i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere eiendel ved utsatt skatt i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er målt basert på forventet fremtidig skattesats til de selskapene i konsernet hvor det har oppstått midlertidige forskjeller. For eiendeler og forpliktelser innenfor grunnrenteskattregimet hensyntas forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt både alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt.

Periodeskatt og eiendeler eller forpliktelser ved utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Skattekostnad

(NOK 1 000)	2020	2019
Betalbar skatt:		
Betalbar naturressursskatt	24 930	24 459
Betalbar grunnrenteskatt	3 949	112 550
Betalbar overskuddsskatt	-15 038	19 877
Utsatt skatt:		
Endring utsatt skatt	-7 293	16 511
Skattekostnad	6 548	173 397

Avstemming av effektiv skattesats

(NOK 1 000)	2020	2019
Resultat før skatt	4 955	236 679
Skatt beregnet til 22%	1 090	52 069
Betalbar grunnrenteskatt 37%	3 949	112 550
Endring utsatt skatt grunnrente 37%	-143	637
Permanente forskjeller	1 652	8 141
Skattekostnad	6 548	173 397
Effektiv skattesats	132 %	73 %

Forpliktelses og eiendeler ved utsatt skatt:	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
(NOK 1 000)	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Utsatt overskuddsskatt						
Varige driftsmidler	350 177	342 396	7 781	-2 557		
Pensjoner	-40 010	-28 651	1 065	772	-12 424	19 555
Underskudd til fremføring	-4 046	-12 407	8 361	-376		
Annet	-42 148	7 344	-37 491	74 317	-4 657	182 500
Grunnlag utsatt skatt	263 973	308 682	-20 284	72 156	-17 081	202 055
Forpliktelses ved utsatt overskuddsskatt	58 074	67 910	-4 462	15 874	-3 758	44 452

	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
(NOK 1 000)	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Utsatt grunnrenteskatt						
Varige driftsmidler	397 065	396 564	501	2 963		
Pensjoner	-33 198	-24 221	-1 759	-1 242	-7 218	11 419
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	363 867	372 343	-1 258	1 721	-7 218	11 419
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	134 631	137 767	-465	637	-2 671	4 225
Sum forpliktelser ved utsatt skatt	192 705	205 677	-4 928	16 594	-6 428	48 677

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt

(NOK 1 000)	2020	2019
Balanse per 01.01	205 677	140 486
Endring ved salg av datterselskap	780	
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen	-7 324	16 514
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI)	-6 428	48 677
Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12	192 705	205 677

Note 16: Immaterielle eiendeler

Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:

Immaterielle eiendeler innregnes initielt til kost. Anskaffelseskost for immaterielle eiendeler ervervet i en virksomhetssammeslutning er de immaterielle eiendelens virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet. Balanseførte immaterielle eiendeler regnskapsføres til kost redusert for eventuell av- og nedskrivning.

Internt genererte immaterielle eiendeler, med unntak av balanseførte utviklingskostnader, balanseføres ikke, men kostnadsføres løpende.

Økonomisk levetid er enten bestemt eller ubestemt. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode og/eller -periode behandles som estimatendring.

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller som en del av en kontantstrømgenererende enhet. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke.

Levetiden vurderes årlig med hensyn til om antakelsen om ubestemt levetid kan forsvares. Dersom denne antakelsen ikke kan forsvares, behandles endringen til bestemt levetid prospektivt.

Immaterielle eiendeler 31.12.2020

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Elsertifikater
Balanseført verdi 1. januar	301 440	918 153	800	
Tilgang/-avgang				
Avskrivning		-928	-84	
Balanseført verdi 31. desember	301 440	917 225	716	
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	820 781		
Anskaffelseskost	301 440	919 081	1 059	
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-1 856	-343	
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	917 225	716	
Økonomisk levetid				
Avskrivningsmetode	ubestemt	ubestemt	1-3 år	
	IA	IA	Lineær	

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Elsertifikater
Balanseført verdi 1. januar	301 440	820 781	0	20 000
Tilgang/-avgang		98 300		-20 000
Avskrivning		-928		
Balanseført verdi 31. desember	301 440	918 153	0	
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	820 781		20 000
Anskaffelseskost	301 440	919 081		
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-928		
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	918 153	0	
Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år	
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær	

Fallrettighetene er evigvarende og avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Fallrettigheter som er innregnet etter IFRS 16 og som er tidsbegrenset avskrives over avtalens løpetid. Goodwill avskrives heller ikke, men testes også for verdifall hvert år. Nedskrivningstest av fallrettigheter og goodwill er omtalt i note 17.

Note 17: Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for verdifall når det foreligger indikasjoner på verdifall, og testes også årlig for verdifall. Den årlige testen ble gjort 31.12.2020. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2020.

Test for verdifall gjennomføres for den kontantgenererende enheten som de immaterielle eiendelene er tilordnet. En kontantgenererende enhet er den minste gruppen av eiendeler som har uavhengige inngående kontantstrømmer.

Tap ved verdifall innregnes dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi.

Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på en vurdering av de kontantgenererende enhetens bruksverdi. Bruksverdien er beregnet basert på en diskontering av forventede framtidige kontantstrømmer etter skatt, diskontert med en relevant diskonteringsrente etter skatt som hensyntar løpetid og risiko. Det er brukt diskonteringsrente på 5,4 % i beregningene.

Fallrettighetene har ikke egne uavhengige kontantstrømmer, men testes for verdifall sammen med tilhørende kraftverk. Goodwillen er knyttet til en virksomhetssammenslutning i 2011 i SKS Produksjon, og all goodwill er allokert til SKS Produksjon, som er ansett å være en egen kontantstrømsgenererende enhet innen konsernet.

Det er benyttet sammenfallende forutsetning ved test av verdifall både for goodwill og fallrettigheter da begge eiendeler knytter seg til samme virksomhetsområde (produksjonsvirksomheten).

Følgende forutsetninger er benyttet ved beregning av bruksverdi

Beregning av bruksverdi for SKS Produksjon AS er utført med bakgrunn i fremskrivning av kontantstrømmer basert på prognoser. Energiprisen på elektrisk kraft har falt de siste årene, men ledelsen er av den oppfatning at energiprisen vil komme opp på et høyere nivå i løpet av noen år. Kontantstrømmen er beregnet frem i tid, tilsvarende selskapets konsesjoner. Kontantstrømmene er fastsatt med utgangspunkt i historiske tall, men priskurven på kraft er estimert basert på virkelige forwardpriser ved årsskiftet.

Beregning av bruksverdi for de kontantstrømgenererende enhetene, er mest sensitiv for endringer i diskonteringsrente og fremtidige kraftpriser.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrente er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC). Diskonteringssatsene reflekterer markedets avkastningskrav per tidspunkt for test i den bransjen den kontantstrømgenererende enheten sammenlignes med.

Kraftpriser

Kraftpriser i perioden er basert på ledelsens forventninger til markedsutviklingen. Basert på tilgjengelig informasjon og ledelsens kunnskap til markedet, forventes stigende kraftpriser etter år 2022. Ledelsens forventninger er basert på historisk trendutvikling og offentlige bransjeanalyser. Selskapet beregner egne prisforventninger basert på tilgjengelig informasjon om markedet.

Sensitivitetsanalyse for nøkkelforutsetninger

Kjøpet av eierposten i SKS Produksjon fra Norsk Hydro Produksjon i 2011, er av ledelsen oppfatning et godt kjøp, og nedskrivningstesten viser at beregnet gjenvinnbart beløp overstiger balanseført verdi. Det er utført en sensitivitetsanalyse og denne viser at en endring av nøkkelforutsetninger innenfor et rimelig mulighetsområde, ikke vil medføre at balanseført verdi overstiger bruksverdien.

Note 18: Varige driftsmidler

Varige driftsmidler måles til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk, og direkte henførbare utgifter som oppstår som følge av anskaffelsen eller tilvirkningen. For egenutviklede varige driftsmidler/anlegg under utførelse som krever en lang periode for å bli klar for bruk, inkluderer anskaffelseskost også låneutgifter som er direkte henførbare til tilvirkningen av eiendelen.

Utgifter til løpende vedlikehold resultatføres. Utgifter til utskiftninger av deler som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført, mens den balanseførte verdien av eiendelen som skiftes ut blir fraregnet.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

(NOK 1 000)	Grunnervervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transportutstyr	Inventar og utstyr	Databehandlingsutstyr	Anlegg under utførelse	2020
Balanseført verdi 1. januar 2020	4 048	2 460 229	34 995	32 061	5 276	4 543	5 275	108 710	2020
Tilgang/avgang		6 632	-9 994	3 549	307	325	278	48 888	
Reversering av nedskrivning									
Avskrivning		-71 448	-1 934	-2 558	-1 557	-686	-1 630		
Balanseført verdi 31. desember 2020	4 048	2 395 413	23 067	33 052	4 026	4 182	3 923	157 598	
Per 31. desember 2020									
Anskaffelseskost	4 048	3 675 852	39 407	88 095	19 279	14 923	36 639	157 598	4
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 280 439	-16 340	-55 043	-15 253	-10 741	-32 716		-1
Balanseført verdi	4 048	2 395 413	23 067	33 052	4 026	4 182	3 923	157 598	

(NOK 1 000)	Grunnervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transportutstyr	Inventar og utstyr	Landbruksutstyr	Anlegg under utførelse	2019
Balansført									
verdi 1. januar 2019	4 048	2 497 642	35 721	33 008	5 266	4 434	5 812	63 712	2019
Tilgang/avgang		28 270	34	4 268	1 684	926	1 589	43 028	
Nedskrivning									
Avskrivning		-70 436	-2 236	-3 078	-1 543	-743	-2 126		
Balansført									
verdi 31. desember 2019	4 048	2 455 476	33 519	34 198	5 407	4 617	5 275	106 740	€ 2019
Per 31. desember 2019									
Anskaffelseskost	4 048	3 669 220	54 840	84 546	18 972	14 598	36 361	108 710	3
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 208 991	-19 845	-52 485	-13 696	-10 055	-31 086		
Balansført verdi	4 048	2 460 229	34 995	32 061	5 276	4 543	5 275	108 710	€ 2019

(NOK 1 000)	Grunnervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transportutstyr	Inventar og utstyr	Landbruksutstyr	Anlegg under utførelse
Økonomisk levetid		25-99 år	20 år	40-50 år	5-10 år	3-10 år		3-5 år
Avskrivningsmetode	ingen avsk.	lineært	lineært	lineært	lineært	lineært		lineært ingen avsk.

Anlegg under utførelse

Kapitaliserte lånerenter

Kapitaliserte lånerenter utgjorde 16,5 MNOK i 2020, for 2019 var det 14,8 MNOK.

Nedskrivning

Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2020 og 2019.

Note 19: Beholdninger

Elsertifikater:

Produksjon – mottatte elsertifikater anses som offentlig driftstilskudd og verdien inntektsføres i takt med produksjon.

Beholdning av elsertifikater som er solgt med angitt leveringsdato balanseføres til kontraktspris. Beholdning av elsertifikater som ikke er solgt måles til laveste verdi av anskaffelseskost (verdi ved tildeling) og virkelig verdi. Gevinst og tap ved salg presenteres som inntekt.

Det er usikkerhet rundt regelverket for regnskapsmessig behandling av elsertifikater i revisjonsmiljøet i Norge. Usikkerheten går på når inntektsføring av kontraktspris på solgte sertifikater kan skje. I dag inntektsføres dette på utstedelsestidspunktet, men regnskapsteorien trolig vil ende med at inntektsføring først kan skje ved levering. Dersom dette hadde vært praksis for 2020 ville beholdning og inntekten vært 4 mnok lavere. Økningen ville da vært overført til 2021.

(NOK 1 000)	2020	2019
Produksjon	4 299	13 449

Note 20: Investeringer i tilknyttede selskap

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper. Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse. Tilknyttede selskaper innregnes etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Konsernets andel av resultatet i tilknyttede selskaper innregnes i konsernets resultat og er presentert på egen linje i resultatregnskapet. Andel av andre inntekter og kostnader i disse investeringene er inkludert i konsernets andre inntekter og kostnader. Resultatandelen tillegges den balanseførte verdien av investeringen. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner med tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er eliminert med konsernets andel i virksomheten.

Goodwill relatert til det tilknyttede selskapet blir inkludert i balanseført verdi av investeringen, og testes ikke for nedskrivning på individuell basis.

Ved indikasjoner på at verdifall blir langvarig gjennomføres det en nedskrivningstest på den balanseførte verdien av investeringen. Et eventuelt verdifall blir innregnet i resultatandelen fra tilknyttet foretak i regnskapet.

Investeringen i kraftutbygging av Smibelg og Storåvatn kraftverk i regi av Smisto Kraft AS er forsinket og det er behov for ombygging i vannveier. Det er gjennomført en oppdatert verdivurdering basert på forventet total kostnad og forventninger om fremtidig markedspris. Internrenten er noe lavere enn på det tidspunkt investeringen ble besluttet gjennomført, men fortsatt på ett nivå betydelig over risikofri rente. Internrenten er på nivå med det vi observerer på sammenlignbare investeringer.

Det er uenighet mellom Smisto Kraft AS og hoved-entreprenør om forståelsen av kontrakten herunder faktiske forhold knyttet til drivingen av tunnelene og konstruksjoner i prosjektet. Rettsforhandlinger startet høsten 2020 og søksmålet fra Hæhre er på i overkant av 500 mill.kr. Samtidig har Smisto Kraft AS reist et motkrav, hovedsakelig i form av døgnmulkt, på i overkant av 100 mill.kr. Del to av rettsforhandlingene er avholdt i uke 9-2021, dom forventes å foreligge i 2. kvartal 2021. Byggherren har etablert nødvendig sikkerhet for at entreprenøren skal få betalt det som rettmessig følger av kontrakten.

Polar Kraft AS ble etablert 1. januar 2018 gjennom fusjon av Kraftinor AS og SKS Handel AS sine strømkunder.

Vakinn AS ble etablert 10. januar 2018 og er et selskap som skal levere driftsentraltjenester for kraftproduksjon.

Regnskapstallene for selskapene er omarbeidet etter IFRS regelverket og er ikke likt det som selskapene rapporterer etter norsk regnskapsstandard.

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper ved utgangen av 2020:

Enhet	Kommune	Industri	Eierandel
SmiSto Kraft AS	Fauske	Kraft	50 %
KraftTele AS	Fauske	Telecom	33 %
Polar Kraft AS	Narvik	Kraftomsetning	33 %
Vakinn AS	Fauske	Kraft	50 %

(NOK 1 000)	Smisto Kraft	Polar Kraft	Øvrige	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2018	274 033	100 980	1 405	376 418
Andel resultat etter skatt 2019	1 192	-20 903	857	-18 854
Egenkapitaljustering		-92		-92
Utbytte		-3 333	-590	-3 923
Balanseført verdi 31.12.2019	275 225	76 652	1 672	353 549
Andel resultat etter skatt 2020	8 271	-3 998	1 056	5 329
Andel andre inntekter og kostnader	-20 856			-20 856
Utbytte		-4 000	-630	-4 630
Balanseført verdi 31.12.2020	262 640	68 654	2 098	333 392

Note 21: Datterselskaper

Tabellen under viser datterselskap med vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser samt eierandel og stemmeandel som innehas av ikke-kontrollerende eierinteresser:

Navn	Kommune	Virksomhet	Eiernandel 2020	Eierandel 2019
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Rødøy	Kraftproduksjon	73,0 %	72,9 %

Nedenfor vises et sammendrag av finansiell informasjon for datterselskapet nevnt ovenfor.

Informasjonen er gitt på 100 % basis, og reflekterer mer/mindreverdier i SKS konsernregnskap. Den finansielle informasjonen er beløp før interne eliminerings.

**Rødøy-Lurøy Kraftverk
AS**

(NOK 1 000)	2020	2019
Driftsinntekter	10 833	25 485
Driftskostnader	-10 561	-12 538
Netto finansposter	2 024	585
Resultat før skatt	2 296	13 532
Totalresultat	2 548	3 449
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser.	811	935
Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	1 626	9 816
Egenkapital	86 738	88 605
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser	23 411	24 021
Eiendeler		
Omløpsmidler	18 959	26 934
Anleggsmidler	146 735	154 239
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	2 439	13 360
Langsiktig gjeld	76 517	79 208
Kontantstrøm		
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-11 607	-26 485
	4 138	-112
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansierings aktivitet		
Netto kontantstrøm	-7 469	-27 657

Note 22: Finansielle instrumenter (IFRS 7 og IFRS 9)

Finansielle instrumenter og finansiell risiko

Konsernet benytter finansielle instrumenter som en del av en økonomisk sikringsstrategi. Sikringsstrategien skal bidra til stabilitet og forutsigbarhet i de årlige resultatene forutsatt at dette ikke gir en vesentlig reduksjon i nivået på den langsiktige avkastningen. Strategien skal bidra til at selskapet oppnår maksimale resultater innenfor aksepterte risikorammer.

Konsernets finansielle forpliktelser, utover derivater, består i hovedsak av banklån. Formålet med lånene er å skaffe kapital til investeringer som er nødvendig for konsernets virksomhet. Konsernets finansielle eiendeler, utover derivater, består i hovedsak av kontanter og aksjeinvesteringer. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av leverandørgjeld, kundefordringer o.l. som er direkte knyttet til virksomhetens daglige drift. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Formålet med rentebytteavtaler er å styre renterisiko.

Innenfor energihandel benyttes finansielle kraft- og valutainstrumenter som en del av økonomisk sikringsstrategi. Det er definerte eksponeringsgrenser selskapene kan handle innenfor. Ved fastsettelse av eksponeringsgrenser er det tatt hensyn til varierende kraftpris, fysisk kraftproduksjon, skatterisiko og innmatingskostnader.

Konsernet har fra 2018 valgt sikringsbokføring etter IFRS 9 i IFRS rapporteringen for valuta- og kraftkontrakter tilhørende vannkraftproduksjon samt rentebytteavtaler. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader (OCI). For valuta- og kraftkontrakter tilhørende øvrig virksomhet resultatføres over resultatet. Betydelige volum knyttet til slike derivater vil medføre verdiendringer i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Konsernet har i tillegg en kraftportefølje hvor det kjøpes og selges kraftderivater med mål om å gi positiv avkastning. For slike porteføljer er eksponeringsgrensene svært begrenset.

Alle derivatkontrakter med positiv virkelig verdi er presentert som eiendel i balansen, mens alle derivatkontrakter med negativ virkelig verdi er presentert som gjeld i balansen. Motregning er ikke foretatt.

Rutiner for risikostyring er vedtatt av styret. Ansvar for oppfølging iht risikorammer er tillagt den enkelte avdeling. Økonomiavdeling foretar på selvstendig basis egne kontroller opp mot risikorammen. De viktigste finansielle risiki konsernet er utsatt for er knyttet til kredittrisiko, likviditetsrisiko, og markedsrisiko. Konsernets ledelse har en løpende vurdering av disse risiki og fastsetter retningslinjer for hvordan disse skal håndteres.

Selskapet foretar øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet og selskapets risikohåndteringsmål- og strategi, med identifikasjon av sikringsinstrument og sikringsobjekt, arten av risiko som sikres, og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet.

(i) Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at det vil oppstå et tap som følge av at motparten ikke oppfyller sine forpliktelser. Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Konsernet reduserer sin eksponering av kredittrisiko ved at alle vesentlige motparter som får kreditt hos konsernet skal godkjennes og underlegges en vurdering av kredittverdighet. SKS har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Ved manglende oppgjør av motpart blir kontrakten hevet. Konsernet har ingen vesentlig kredittrisiko knyttet til en enkelt motpart eller flere motparter som kan sees på som en gruppe pga likheter i kredittrisikoen. Konsernet har retningslinjer for å påse at salg kun foretas til kunder som ikke har hatt vesentlige problemer med betaling tidligere og at utestående beløp ikke overstiger fastsatte kredittrammer. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, inkludert derivater, i balansen:

(NOK 1 000)		
Øvrige finansielle anleggsmidler:	Pr 31.12.2020	Pr 31.12.2019
Kundefordringer:	49 069	57 585
Andre kortsiktige fordringer:	48 551	45 669
Derivater med positiv verdi	157 690	135 406
Øvrige finansielle anleggsmidler	545 472	532 342
Maksimal eksponering mot kreditrisiko:	800 782	771 002

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq OMX. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter gjennomføres det hvert halvår kredittvurdering av motpart og vurdering av eksponeringsramme.

(ii) Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller. Konsernets strategi for å håndtere likviditetsrisiko er å ha tilstrekkelig med likvider til enhver tid for å kunne innfri sine finansielle forpliktelser ved forfall, både under normale og ekstraordinære omstendigheter. Overskuddslikviditet er for det meste plassert i bank. Selskapet har en likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrøm som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter notert på Nasdaq OMX. Selskapet har god tilgang til kredittmarkedet. Bankmarkedet benyttes for å finansiere løpene lånebehov og inngåelse av trekkfasiliteter for å understøtte kortsiktig finansiering. Ved større markedsbevegelser hvor kraftkontrakter clearer hos Nasdaq OMX får negativ markedsverdi vil likviditetsbehovet øke som følge av at økt sikkerhetsstillelse må dekkes ved bruk av penger.

Morselskapet har avtale med bank om flervaluta konsernkontosystem med tilhørende kassakreditramme på 150 MNOK. Konsernet har ikke benyttet trekk på konsernkotokreditten i løpet av regnskapsåret.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon.

Følgende tabell viser en oversikt over forfallsstrukturen for konsernets finansielle forpliktelser, basert på udiskonterte kontraktuelle betalinger. Ved tilfeller der motparten kan kreve tidligere innløsning, er beløpet gjengitt i den tidligste perioden betalingen kan kreves fra motpart. Dersom forpliktelser kan kreves innløst på forespørsel er disse inkludert i første kolonne (under 1 år):

31.12.2020	Gjenværende periode					
(NOK 1 000)	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	Total
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån		230 000	1 040 000	1 500 000		2 770 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	114 925					114 925
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	114 925	230 000	1 040 000	1 500 000	-	2 884 925
Derivater	17 735	20 847	25 009	8 809	6 521	78 921
Totalt	132 660	250 847	1 065 009	1 508 809	6 521	2 963 846

31.12.2019	Gjenværende periode					
(NOK 1 000)	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	Total
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån			230 000	2 540 000	10 770	2 780 770
Leverandørgjeld og annen gjeld	87 950					87 950
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	87 950	-	230 000	2 540 000	10 770	2 868 720
Derivater	46 892	25 248	9 196	9 451	5 022	95 809
Totalt	134 842	25 248	239 196	2 549 451	15 792	2 964 529

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kredittfasiliteter utgjorde 210 MNOK per 31.12.2020.

(iii) Markedsrisiko

Konsernets finansielle instrumenter er eksponert for markedsrisiko i form av renterisiko, valutarisiko, risiko knyttet til endring av kraftpriser samt verdiendringer på foretakets investeringer. Risikostyringen i konsernet fokuserer på porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virksomhetsområdet til IAS 39.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres ukentlig.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom sine langsiktige finansieringsaktiviteter samt renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrentesammenheng. Rentebærende gjeld har flytende rentebetingelser som innebærer at konsernet er påvirket av endringer i rentenivået. Formålet med konsernets styring av renterisiko er å redusere rentekostnadene og på samme tid holde volatiliteten på fremtidige rentebetalinger innenfor akseptable rammer.

Risikohåndteringsmålet for rentebytteavtaler er å bytte en flytende rente til fast rente. Lån og rentebytteavtale er knyttet opp mot 3 måneders Nibor. Ved inngåelse av rentebytteavtale skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at rentebytteavtalens og låneavtalens sentrale vilkår ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. I IFRS rapporteringen er den effektive delen av verdiendringen på rentesikringen ført over OCI til den separate komponenten av egenkapitalen etter IFRS 9 – sikringsbokføring. Rentebytteavtalens nominelle markedsverdi som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2020 er -78 mnok.

Sikringsineffektiviteten som kan påvirke sikringsforholdet for rentesikringer er ulik startpunkt på rentefastsettelse av 3 måneders Nibor for lånene og rentefastsettelse for rentesikringer. Historien viser at endringene av 3 måneders Nibor er svært lav i løpet av ett kvartal. Selskapet anser at det ikke foreligger sikringsineffektivitet mellom rentesikring og underliggende låneavtaler.

Konsernets strategi for rentebinding tilsier at andel fastrente øker med økt netto gjeldsgrad. Selskapet skal i dag ha minimum 30% andel fast rente. Konsernet benytter ulike derivater for å justere den effektive renteeksponering. Konsernet har rentederivater som strekker seg utover tilsvarende løpetid for gjeldsporteføljen. Ved forfall vil gjelden reforhandles og videreført. Hensyntatt rentederivater har konsernet pr 31.12.2020 59,1 % av langsiktig gjeld til fast rente. Konsernet har rentebytteavtaler pålydende 1 636 MNOK pr 31.12.2020, der konsernet mottar en variabel NIBOR rente og betaler en fast rente på i gjennomsnitt 1,9 %.

Tabell under viser konsernets sensitivitet for potensielle endringer i rentenivået. Beregningen hensyntar alle rentebærende instrumenter og tilhørende rentederivater som eksisterte på balansedagen.

(NOK 1 000)	Endring i rentenivået i basispunkter	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapitalen
2020	+50	40 517	0
	+50	-40 517	0
2019	+50	31 550	0
	+50	-31 550	0

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2020 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 40,5 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 13,9 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 54,4 MNOK.

Valutarisiko

Risikohåndteringsstrategien for valutasikring er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Konsernet er eksponert for valutasvingninger knyttet til verdien av norske kroner mot euro for kraftkontrakter som cleares på Nasdaq OMX. Elsertifikater notert i svenske kroner samt kjøp av maskiner og utstyr notert i annen valuta i forbindelse med nybygging og rehabilitering av eksisterende kraftverk bidrar til valutarisiko. Konsernet inngår terminkontrakter for å redusere valutarisikoen i kontantstrømmer nominelt i utenlandsk valuta.

Finansielle kraftkontrakter som inngår i tradingportefølje blir ikke valutasikret. Kraftkontrakter i annen valuta enn NOK i øvrige kraftporteføljer blir valutasikret for å redusere risiko i valutasvingninger.

Selskapet inngår ikke valutakontrakter uten at det foreligger underliggende avtaler notert i aktuell valuta. Valutahandel er regulert av internt risikodokument som definerer strategier og rammer. Valutaposisjoner rapporteres løpende. I henhold til risikostrategien kan kontrakter i utenlands valuta som har kortere enn 4 måneder til levering være usikret.

Risikohåndteringsmålet for valutaavtaler er å sikre inngåtte kontrakter i utenlands valuta til norske kroner. Ved inngåelse av valutakontrakter skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at valutakontrakten og underliggende avtale om oppgjør i utenlands valuta ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Det er sammenfall mellom valuta, beløp, tidsforløp for sikring samt eksponering. Sikringsgraden for valutakontrakter inngått i utenlands valuta er over 90%. Valutaderivater tilhørende sikringsportefølje vannkraft bokføres etter IFRS 9 sikringsbokføring og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Valutaavtalens nominell markedsverdi for kontrakter som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2020 er -31,1 mnok. Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2020 -2,7 mnok

Kilden til sikringsineffektivitet som kan forventes å påvirke sikringsforholdet er tidspunktet på tilbakekjøp av valuta til oppdekning av valutakontraktene. Selskapet mottar norske kroner på spotsalget av vannkraft til Nord Pool Spot. Dette medfører at selskapet må kjøpe euro med termindato tilsvarende oppgjør dato og nominelt valutabeløp som underliggende valutakontrakt. Selskapet beregner og handler daglig/ukentlig valutaterminer som tilfredsstiller oppgjøret på underliggende valutakontrakt.

Tabellen under viser konsernets følsomhet for valutaderivater ved potensielle endringer i kronekursen mot euro og sek basert på eksponering per årsskrift, med alle andre forhold holdt konstant. Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

(MNOK)	Endring i kronkursen mot Euro og SEK	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapital
2020	+5 %	-19,2	0
	-5 %	19,2	0
2019	+5 %	-32,5	0
	-5 %	32,5	0

Prisrisiko på kraft

Selskapet har prisrisiko på kraft ved endringer i kraftpris hos Nasdaq OMX og spotpris på system og område hos Nord Pool Spot. For å dempe denne prisrisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det inngås finansielle kraftkontrakter. De finansielle kraftkontraktene defineres i egne kraftporteføljer. Selskapet har valgt å benytte sluttkursen på kraftbørsen Nasdaq pr 30.12.2020 (korrigert til 31.12.2020) som grunnlag i verdivurdering av urealiserte verdier på kraftporteføljene.

Sikringsportefølje vannkraft

Selskapet er eksponert for risiko knyttet til utviklingen i elkraftprisen da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjon i betydelig grad påvirkes av kraftprisen på elkraft. Selskapet benytter vedtatte sikringsstrategier for å sikre stabilitet og forutsigbarhet i sine inntekter fra vannkraftproduksjonen. Selskapet optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Produksjonsporteføljen er eksponert for volumrisiko grunnet varierende tilsig av vann. Selskapet har stor magasinkapasitet og kan spare vann til å produsere elektrisk kraft når prisen på kraft forventes å gi størst nytte. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre priser ved fremtidig salg for en andel av den underliggende produksjonen. Sikringsgraden av forventet fysisk produksjon er maksimert til 50% som følge av grunnrentebeskatning. Selskapet benytter sikringsbokføring i IFRS rapporteringen for inngåtte kraftderivater for sikringsformål vannkraft og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Selskapets risikohåndteringsstrategi er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Det er prisen i NOK som ønskes sikret. Risikohåndteringsmålet for inngåelse av et kraftkontrakt er å sikre prisen på den fysiske kraftproduksjonen som selges til spotpris pr time til en fast pris pr MWh i norske kroner referert til prisområde NO4.

Som følge av at fysisk produksjon prises til områdepris, mens sikringsinstrumentet er sikret til systempris kan det være ineffektivitet mellom prisfølsomheten til sikringsinstrumentet og underliggende sikringsobjekt. Ved førstegangsinnregning av sikringsbokføring ble det foretatt beregning av ineffektivitet på pris mellom sikringsinstrument og sikringsobjekt. Med bakgrunn i beregning kan vi med stor sikkerhet si at det ikke foreligger ineffektivitet.

Balanseført verdi av sikringskontrakter

	Referansepris system		Referansepris område NO4		Balanseført MtM verdi
	GWh	kr/MWh	GWh	kr/MWh	MNOK
2021	597	257	612	41	19,9
2022	153	308	201	39	3,0
2023			123	42	0,3
2024			44	45	0,2
-					

Selskapet har inngått langsiktig industrikraftkontrakt bilateralt inngått i euro. Denne type kontrakter behandles etter eget bruk unntaket, kraften blir først inntektsført ved levering. Selskapet skiller ut innebygde valutaderiverater i kraftkontrakter som er inngått med kunder som har norske kroner som funksjonell valuta. Disse innebygde valutaderivatene blir regnskapsført som selvstendige derivater etter reglene i IFRS. Kontraktenes nominelle markedsverdi pr 31.12.2020 er 2,9 mnok.

Handels – og Forvaltningsportefølje

Selskapet tilbyr forvaltning av kraftrettigheter for eksterne kunder herunder energiselskaper, kommuner og fylkeskommuner. Selskapet inngår kjøp og salg med fysisk oppgjør av kraftrettigheter med kunde. Fysiske kraftrettigheter sikres med energideriverater på Nasdaq OMX, valutasikring hos banker og elsertifikat. Disse posisjonene er målt symmetrisk. Dette innebærer at selskapet regnskapsfører tilvarende finansielle kontrakter, men med motsatt eksponering av posisjonene mot de kundene som er omfattet av forvaltningsavtalene. Denne symmetriske behandlingen medfører at selskapet i begrenset grad har noen resultat effekt av disse finansielle posisjonene, men totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen. Markedsverdien for finansielle kraftderivater i forvaltningsporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og verdien pr 31.12.2020 er 25,6 MNOK.

Tradingportefølje

Selskapet har porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av selskapets forventet kraftproduksjon. Målsetningen for tradingporteføljen er å avlaste sikringsporteføljene for risiko som ikke kan avdekkes i markedet på handelstidspunktet samt å ta egne posisjoner. Tradingporteføljen innehar også posisjoner i markedet på kjøp og salg av kraftderivater med tanke på å oppnå gevinster. Porteføljene er underlagt strenge rutiner og krav i forhold til maksimalt åpne posisjoner og rapporteringskrav. Markedsverdien for finansielle kraftderivater i handels- og tradingporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2020: 0 MNOK.

Risiko for endret verdi på finansielle investeringer

Aksjeinvesteringer utover datterselskaper og tilknyttede selskap verddivurderes til virkelig verdi. Verddivurdering av finansielle eiendeler for selskaper som er børsnotert er gjort med bakgrunn i en siste transaksjonskurs på verdsettelsestidspunktet. Siste transaksjonskurs er vurdert som beste estimat på virkelig verdi pr 31. desember. Verdsettelse for selskaper som ikke er børsnotert, men der det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent benyttes denne. Verddivurdering for selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurs blir verddivurdert basert på egen verdsettelsesmodell. Markedsverdien av finansielle investeringer utgjør ca 3,3 % av totalbalansen.

Selskapet har i begrenset grad finansielle kapitalplasseringer.

Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet for konsernets styring av kapitalstrukturen er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditrating, og dermed rimelige lånebetingelser hos långivere som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil konsernet støtte den virksomhet som drives, og dermed maksimere verdien av konsernets aksjer. Konsernet styrer sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den, basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under, herunder oppfyllelse av lånebetingelser (se note 26) og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Det legges til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet.

Finansielle eiendeler og forpliktelser

Innregning og måling

Finansielle instrumenter er ved førstegangs innregning klassifisert i ulike kategorier avhengig av egenskaper ved instrumentet og foretakets intensjon knyttet til anskaffelsen. De kategorier som er benyttet er nærmere beskrevet nedenfor.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader (OCI)

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader er finansielle eiendeler holdt for sikringsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å sikre underliggende kraftproduksjon og renterisiko på lån.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som foretaket har valgt å plassere i denne kategorien, eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Investeringer i denne kategorien balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat (utvidet resultat). Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelige for salg regnskapsføres over resultatet som finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Konsernet vurderer hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at de finansielle eiendelene har falt i verdi. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger et verdifall, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, vil det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Reversering av tap ved verdifall innregnet i resultatregnskapet for en investering i et egenkapitalinstrument, resultatføres ikke, men innregnes i utvidet resultat.

Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet under finansposter.

Utlån og fordringer

Fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. For kundefordringer og andre fordringer med kort løpetid vil diskonteringseffekten normalt være uvesentlig, og disse regnskapsføres til kost fratrukket eventuell avsetning til tap for verdifall. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Finansielle forpliktelser til amortisert kost

Finansielle forpliktelser til amortisert kost innregnes initielt til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles forpliktelsene til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Effektiv rente på rentebærende instrumenter resultatføres under finansposter.

Fraregning

Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.

	Finansielle instrumenter til			Finansielle forpliktelser	Ikke finansielle	
31.12.2020	virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	målt til amortisert kost	eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi
(NOK 1 000)						
Eiendeler						
Aksjeinvesteringer	333 393	171 714				505 107
Øvrige finansielle anleggsmidler			40 365			40 365
Kundefordringer			49 069			49 069
Andre kortsiktige fordringer			48 551			48 551
Derivater	157 690					157 690
Sum finansielle eiendeler	491 083	171 714	137 985			800 782
Forpliktelser						
Rentebærende langsiktig gjeld				2 768 143		2 768 143
Andre langsiktige forpliktelser					132 133	132 133
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				67 004	47 921	114 925
Derivater	181 300					181 300
Sum finansielle forpliktelser	181 300			2 835 147	180 054	3 196 501

	Finansielle instrumenter til			Finansielle forpliktelser	Ikke finansielle	
31.12.2019	virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	målt til amortisert kost	eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi
(NOK 1 000)						
Eiendeler						
Aksjeinvesteringer	353 601	166 650				520 251
Øvrige finansielle anleggsmidler			12 091			12 091
Kundefordringer			57 585			57 585
Andre kortsiktige fordringer			45 669			45 669
Derivater	135 436					135 436
Sum finansielle eiendeler	489 037	166 650	115 345			771 032
Forpliktelser						
Rentebærende langsiktig gjeld				2 777 294		2 777 294
Andre langsiktige forpliktelser					134 658	134 658
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				52 789	35 161	87 950
Derivater	196 209					196 209
Sum finansielle eiendeler	196 209			2 830 083	169 819	3 196 111

Virkelig verdi hierarki

Under følger en oversikt over instrumenter som måles til virkelig verdi i balansen gruppert etter observerbarhet av viktig informasjon som benyttes ved verdsettelsen. Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

- Nivå1: input er noterte priser (ajusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
- Nivå 2: input er annet enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs. som priser) eller indirekte (dvs. utledet fra priser)
- Nivå 3: input for eiendelen eller forpliktelsen som ikke basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Eiendeler innregnet til virkelig verdi	31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2018	Nivå 1	Ni :
(NOK 1 000)							
Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)	171 714	6 392	152 480	12 842	166 651	3 874	1 :
Finansielle kraftkontrakter	153 073		153 073		122 180		1
Valutakontrakter	4 310		4 310		6 404		4
Renteswap avtaler	307		307		6 851		8
Sum	329 404	6 392	310 170	12 842	302 086	3 874	2 1

Forpliktelser innregnet til virkelig verdi	31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2
(NOK 1 000)							
Valutakontrakter	-38 147		-38 147		-40 907		-40 90
Finansielle kraftkontrakter	-64 397		-64 397		-130 450		-130 450
Renteswap avtaler	-78 756		-78 756		-24 852		-24 85
Sum	-181 300	-	-181 300	-	-196 209	-	-196 209

Metode for verdsettelse – eiendeler målt til virkelig verdi

Aksjer Aksjer som er børsnotert og som handles i et aktiv marked, er verdsatt til børskurs. Ikke-børsnoterte aksjer hvor det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent, er verdsatt med utgangspunkt i siste transaksjonskurs før balansedagen. For selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurser er virkelig verdi estimert basert på en diskontert kontantstrømsmodell.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer:

Kontantstrømsvekst i etterfølgende perioder 2 %

Verdsettelsen påvirkes av endringer i den skjønsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2020 av:

Selskap	Eierandel 31.12.20	Mottatt utbytte i 2020	Virkelig verdi 31.12.20	Virkelig verdi 31.12.19	Metode for verdsettelse
Nord-Salten Kraft AS	19,56 %	1 940	152 480	150 701	Siste transaksjonskurs
North Energy ASA	2,07 %		6 391	3 874	Børskurs
Øvrige aksjeinvesteringer		63	12 842	12 076	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
Sum		2 003	171 713	166 651	

Kraftkontrakter

Kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 – sikringsbokføring. Kraftkontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Kraftkontrakter som er handelbare på Nasdaq OMX blir verdsatt til sluttkurs på Nasdaq OMX. Kraftkontrakter som har forfall utover handelbare produkter på Nasdaq OMX blir verdsatt til en beregnet markedspris basert på rentekurve og prisbane frem i tid på balansedagen. Dersom kraftprisen endres med 10% opp eller ned og alle andre variabler var konstante, ville dette føre til følgende endringer i resultatet for finansielle kraftkontrakter i henhold til tabellen under.

Resultatendring ved endring i kraftpris	31.12.20	31.12.19
10 % økning i kraftpris	-28 665	-31 535
10 % reduksjon i kraftpris	28 665	31 535

Valutakontrakter

Valutakontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 – sikringsbokføring. Valutakontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Valutakursen frem i tid blir beregnet med grunnlag i rentekurven mellom angitte valutasorter med utgangspunkt på balansedagen.

Rentebytteavtaler

Verdsettelse skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Rentebytteavtaler vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 – sikringsbokføring. Markedsverdien på rentebytteavtalene blir beregnet og rapportert av den banken avtalen er inngått med.

Metode for verdsettelse – finansielle eiendeler og forpliktelser som ikke innregnes til virkelig verdi

Balansført verdi av kundefordringer, leverandørgjeld og kassekreditt er tilnærmet lik virkelig verdi på grunn av at disse instrumentene har kort forfallstid og inngås til ordinære betingelser.

Note 23: Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til virkelig verdi. Fordringer i annen valuta omregnes med valutakurs på rapporteringsdato.

Endringen i avsetning for tap er som følger:

(NOK 1 000)	2020	2019
IB	100	400
Årets avsetning til tap på krav		
Årets konstaterte tap		
Reversert tidligere avsetning		-300
UB	100	100

Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer		
(NOK 1 000)	2020	2019
Kundefordringer	49 169	57 685
Avsetning tap på krav	-100	-100
Sum kundefordringer	49 069	57 585

Andre kortsiktige fordringer		
(NOK 1 000)	2020	2019
Opptjent ikke fakturert inntekt	8 193	4 940
Solgte elsertifikater forvaltning	6 254	6 214
Framførbar naturressursskatt	15 009	
Andre kortsiktige fordringer	19 095	32 659
Sum andre kortsiktige fordringer	48 551	43 813

Note 24: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på 3 måneder. Midler som opprinnelig er bundet i mer enn 3 måneder inngår ikke i kontanter og kontantekvivalenter.

Kassekredittgjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

(NOK 1 000)	2020	2019
Bankinnskudd	426 459	554 967
Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)	78 200	128 544
Bankinnskudd bundet (skattetrekk)	62	34
Kontanter og kontantekvivalenter i balansen	504 721	683 545

Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem for selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Konsernet har en ubenyttet kassekreditt på 150 MNOK pr. 31.12.2020 (2019: 150 MNOK).

Det er foreliggende ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.

Note 25: Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte

(NOK 1 000)	2020	2019
Ordinære aksjer, pålydende NOK 1	100 572	100 572
Totalt antall ordinære aksjer	100 572	100 572

Det har ikke vært noen endringer i aksjekapitalen i 2020. Alle aksjene har lik stemmerett og lik rett på utbytte. Foretaket eier ingen egne aksjer. Foretaket har ikke utstedt tegningsrettigheter eller andre rettigheter som medfører at det kan bli utstedt nye aksjer.

Oversikt over aksjonærer pr 31.12.20:	Antall aksjer:		Eierandel:
Bodø kommune	40 229	aksjer à 1 000 kr	40,0 %
Bodø Energi AS	6 307	aksjer à 1 000 kr	6,3 %
Bodø pensjonskasse	2 745	aksjer à 1 000 kr	2,7 %
Fauske Kommune	13 409	aksjer à 1 000 kr	13,3 %
Nordlandskraft AS	14 081	aksjer à 1 000 kr	14,0 %
Jämtkraft AB	23 801	aksjer à 1 000 kr	23,7 %
	100 572		100,0 %

Selskapet har betalt ut følgende utbytte:		
(NOK 1 000)	2020	2019
Ordinært utbytte	25 000	30 000
Sum	25 000	30 000

Foreslått utbytte til godkjenning i generalforsamlingen (ikke regnskapsført som en forpliktelse per 31.12)		
(NOK 1 000)	2021	2020
Ordinært utbytte		25 000

Note 26: Langsiktig gjeld

Regnskapsprinsipper knyttet til langsiktig gjeld:

Langsiktig rentebærende gjeld innregnes til virkelig verdi ved førstegangsinnregning. I etterfølgende perioder måles langsiktig gjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Ved beregning av amortisert kost hensyntas lånekostnader og gebyrer knyttet til opptak av gjelden og inngår i beregningen av den effektive renten. Rentekostnader, inklusive amortisering av lånekostnader og gebyrer, er inkludert i finanskostnader i resultatoppstillingen.

Langsiktig gjeld inkluderer gjeld som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presenter som kortsiktig gjeld.

(NOK 1 000)		Balanseført verdi	
	Forfall	2020	2019
Sikret (pant)			
Helgeland Sparebank	2043		10 770
DNB Bank ASA	2025	1 500 000	
DNB Bank ASA	2023	1 040 000	2 540 000
DNB Bank ASA	2021	230 000	230 000
Sum sikret langsiktig gjeld		2 770 000	2 780 770
1. års avdrag langsiktig gjeld		-	-457
Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag		2 770 000	2 780 313

Konsernet har 1 636 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2030, mens gjelden har forfall på ulike tidspunkt i 5-års intervallet. Selskapet har valgt å benytte sikringsbokføring. Endring i markedsverdien på renteswapper føres over andre inntekter og kostnader. Konsernet vil i stor grad innen hovedforfall på lånene inngå refinansiering og forlengelse av låneporteføljen. Konsernet vurderer kontinuerlig hvilken finansieringsform som er mest fordelaktig for selskapet. Salten Kraftsamband AS og SKS Produksjon AS har en ubenyttet trekkfasilitet på 60 MNOK med løpetid ut 2023.

Banklån

Ingen av banklånene har avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet. Lån pålydende MNOK 230 med forfall i 2021 er klassifisert som langsiktig gjeld da lånet søkes refinansieret innen forfall.

Konsernet er underlagt lånebetingelser i låneavtalen som knytter seg til minimum egenkapital på 30 % basert på IFRS. Kravet måles hvert halvår basert på konsernregnskapet. Før måling av minimum egenkapital iht IFRS nettes finansielle derivater. EBITDA/Netto finanskostnad forutsetters >2,0. Dette måltallet måles halvårlig basert på siste 12 måneder. Det er også knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Sikkerhet

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Note 27: Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til amortisert kost. Gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurs på rapporteringstidspunktet.

Leverandørgjeld og kortsiktig gjeld		
(NOK 1 000)	2020	2019
Leverandørgjeld	63 092	46 162
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	6 100	22 194
Påløpte renter	3 912	3 627
Avsetning feriepenger	7 920	7 955
Andre avsetninger	33 901	5 012
Sum kortsiktig gjeld	114 925	84 950

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Kortsiktig rentebærende lån		
(NOK 1 000)	2020	2019
1. års avdrag langsiktig gjeld		457
Sum	0	457

Note 28: Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som 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.

Falleie

For de kraftverk hvor foretaket ikke eier fallrettighetene, betaler foretaket en årlig falleie. Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen.

Inngåelse av evigvarende falleieavtaler med pengevederlag anses som en finansiell forpliktelse. Foretaket har en evigvarende falleieavtale hvor falleien betales gjennom (fysisk) levering av kraft, og det er innregnet en avsetning for nåverdien av kostnader knyttet til fremtidig levering av denne kraften (selvkost). Det er avsatt en forpliktelse for falleie på 127,3 MNOK.

Husleie

Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forpliktelse for husleie på 1,5 mnok. Forpliktelsen reduseres i takt med gjenværende tid på leieavtalen.

Konsesjonskraft

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til priser fastsatt av Stortinget. Konsesjonskraftprisen inntektsføres når konsesjonskraften leveres. Konsesjonskraftforpliktelsen er ansett å være en legal forpliktelse og ettersom konsesjonskraftprisen som betales overstiger selvkost, er det ikke innregnet en avsetning for fremtidige konsesjonskraftsleveranser. Konsernet har en konsesjonskraftforpliktelse på ca 162 GWh pr år.

Kvotekraft

Ved to av selskapets kraftverk har selskapet en forpliktelse til å levere en andel av produksjonen eller en fast mengde kraft til selvkostpris. Avtalene har fysisk levering og er vurdert til ikke å være finansielle kontrakter. Da det betales selvkost for kraften, foreligger det heller ingen tapskontrakt, og det er ikke innregnet en forpliktelse knyttet til kvotekraftavtalene. Kvotekraftforpliktelsen var på 228 GWh i 2020. Denne forpliktelsen vil variere noe over tid som følge av at deler av leveranser er knyttet til en prosentvis andel av produksjonen.

Industrikraftavtale

I produksjonsvirksomheten er det inngått avtale om leveranse til industriformål. Gjenværende leveringsforpliktelse er 600 GWh over 3 år.

Note 29: Betingede forpliktelser

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser med unntak av betingede forpliktelser hvor det er svært usannsynlig at forpliktelsen kommer til oppgjør.

Selskapet har ingen betingede forpliktelser av vesentlig art.

En betinget eiendel er ikke regnskapsført i årsregnskapet, men opplyst om dersom det er sannsynlig at en fordel vil tilflyte konsernet.

Note 30: Leieavtaler

i) Konsernet som leietaker

Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentlige del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen er finansielle leieavtaler. Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen pr 01.01.2019. Nåverdien av fremtidige leiekostnader er balanseført som bygg og fallrettigheter med henholdsvis 1,5 mnok og 127,3 mnok. I nåverdi beregningen er det benyttet en diskonteringsrente på 5,4 %. Verdien avskrives i takt med gjenværende tid av leieavtalen. Avskrivninger og renter er resultatført i 2020 0,7 mnok etter skatt.

i) Konsernet som utleier

Konsernet har ingen finansielle utleieavtaler. Leieinntekten inntektsføres lineært over leieperioden. Direkte kostnader pådratt for å etablere den operasjonelle leieavtalen er tillagt den utleide eiendelens balanseførte verdi, og blir kostnadsført i leieperioden på samme grunnlag som leieinntekten.

Konsernet har tidsbegrensede utleieavtaler av kontor- og lagerlokalteter til eksterne forretningsforbindelser. Verdien av disse avtalene er vurdert til uvesentlig verdi og er derfor ikke innarbeidet i henholdt til IFRS 16.

Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

Note 31: Transaksjoner med nærstående parter

Note 1 gir en oversikt over konsernets sammensetning og eierandeler i de ulike datterselskapene.

Tabellen nedenfor gir en oversikt over transaksjoner med tilknyttede selskaper:

	Salg til nærstående parter	Kjøp fra nærstående parter	Beløp utestående fra nærstående parter*	Beløp skyldig til nærstående parter*
(NOK 1 000)				
2020	300 361	12 944	27 228	1 116
2019	639 719	17 401	30 504	2 368

SKS Handel AS selger kraft til sluttbrukerselskapet Polar kraft AS. Av den totale omsetningen mot tilknyttede selskaper utgjør dette 287 mnok. Øvrige transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til driftsentral, prosjektledelse og utbygging til Smisto Kraft AS. Det er også noe salg som gjelder administrasjonstjenester, og er priset iht armlengdes avstand prinsipp.

Kjøp fra nærstående er leverandør av strøm til konsernet forbruk. Leveres til markedspriser.

Det har ikke vært foretatt andre transaksjoner med eller inngått låneavtaler med personer i ledelsen eller styret. Se note 9 og 10 for ytterligere beskrivelse av godtgjørelse til ledelse og styre.

Note 32: Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Konsernet stiller 5 MNOK i garanti ovenfor Nord Pool Spot. I tillegg har konsernet stilt skattetrekksgaranti overfor kommune på 5 MNOK.

Selskapet stiller sikkerhet i form av pantsatt beløp 74,8 MNOK pr 31.12.2020 for finansielle kraftkontrakter til Nasdaq OMX Clearing, Nord Pool Clearing og eSett.

Note 33: Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt er enten ikke relevante eller forventes ikke å ha vesentlige effekter for konsernet.

English summary – fiscal year 2020

Salten Kraftsamband AS (SKS) is a private limited company owned by Bodø kommune, Fauske kommune, Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB, Bodø Energi AS, and Bodø Pensjonskasse. SKS mission is to run power-related business based on natural resources in the region of Northern Norway. SKS is the largest power producer with corporate headquarter located in the region of Northern Norway. The main office is located at Fauske, and its hydroelectric power production stations is located in the municipalities of Fauske, Gildeskål, Beiarn, Bodø, Rødøy and Hemnes.

SKS aims to be an active contributor to the development of a sustainable society. By using new technology and knowledge, and by strengthening our competence within hydropower, SKS will be an attractive partner in the energy market development. Through internal efficiency and reinvestment in the organization SKS wish to create further activity and build long term values for the region, the society and our stakeholders.

SKS holds the wholly owned subsidiaries SKS Produksjon AS and SKS Handel AS. SKS partly owns the subsidiary Rødøy-Lurøy Kraftverk AS (73%) and has stocks in Polar Kraft AS (33%). SKS provides the subsidiaries with financial and administrative services such as management, accounting, IT, HR, communication, public relations, strategic planning, and business development.

SKS PRODUKSJON AS

SKS Produksjon AS is the largest energy production company in Northern Norway, owning 19 hydroelectric power stations. The annual production of SKS Produksjon is about 2 025 GWh.

SKS Produksjon AS holds 50 percent of the shares in Smisto Kraft AS. Smisto Kraft AS builds new power plants, planned to open in 2020/2021. The project has been delayed. One of the aggregates has been started, the other is expected to be ready for production during 2021. Expected annual production from Smisto Kraft AS is about 210 GWh. Total cost of the project had turned out higher than budget at time of investment decision. The contractor, Hæhre Entreprenør AS, and Smisto AS is currently in legal dispute about the final bill amount. Depending on the outcome of this dispute the shareholders may have to increase equity through contributed capital.

SKS Produksjon AS holds 50 percent of the shares in Vakinn AS, 63,7 percent of shares in Krutåga Kraft AS and 67 percent of the shares in Hattfjelldal Kraft AS. Vakinn AS run an operation center for power production. Krutåga Kraft AS and Hattfjelldal Kraft AS aims to produce power.

SKS Produksjon AS experiences risk exposure through fluctuations in electricity prices. To hedge against such exposure the company engages in forward- and future contracts and contracts for difference according to a defined risk strategy.

SKS HANDEL AS

SKS Handel AS engages in the power market, offering a wide range of products and services, including energy trading of both physical and financial contracts, portfolio management, and settlement services.

Well-built systems and employees with years of experience make the company able to efficiently manage, and increase the value of, energy resources owned by partners and municipalities.

The department of Portfolio Management is managing energy portfolios for external customers, creating significant value for its clients. It has also become a player in the renewable energy certificate market, providing certificates to buyers both domestically and internationally.

RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS (RLK) is a power production company with an annual production of about 75 GWh.

FISCAL YEAR 2020

Salten Kraftsamband is looking back at a year of record low prices within our core business areas.

The year started with power prices of approximately 0.30 NOK per kWh followed by a rapidly decrease to below 0.10 NOK per kWh. During most of spring and summer the prices were between 0.02 and 0.10 NOK per kWh. The prices fell due to high water inflow to the hydropower plant reservoirs, above-average temperatures, windy weather and startup of new wind power plants. In addition, there were imbalance between demand and supply of electric power in price area NO4. NO4 area prices were below the system-price in the Nordic region. Market prices on coal and gas increased marginally through the year. The price of carbon on the other hand increased considerably to a year end price of record high 40 EUR/EUS.

Moderate natural gas prices and high CO2 costs led to marginal cost of natural gas being lower than of coal.

The total production of electrical power in Norway were 144 TWh in 2020, compared to 126 TWh in 2019.

Average spot price of our power plants price area; NO4, was 0.09 NOK per kWh in 2020. This is a reduction of 0,28 NOK per kWh from 2019.

The Nordic system price was 0.12 NOK per kWh in 2020, compared to 0.38 in 2019.

Total rain- and snowfall in our production area was well above normal level in 2020. Water inflow in our area corresponds to a production of 2 694 GWh, approximately 700 GWh above normal level. Total production of hydropower in 2020 was 2 146 GWh, compared to 1934 GWh in 2019. Snow reservoirs were calculated to 168 GWh by year end, about 50 percent of normal level. The filling of water reservoirs by year end were 81 percent, compared to 55 percent as we entered 2020. Normal reservoir level by year-end is 63 percent.

SKS Produksjon AS had a power production of 2 066 GWh in 2020, 209 GWh above production in 2019. SKS Produksjon delivered an operating profit of 89.9 MNOK in 2020, 198 MNOK lower than 2019.

Net income after taxes was 52.1 MNOK, 50.7 MNOK lower than the previous year. Effects of hedging partially compensated for low power prices.

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS (RLK) had an all-time high production of 81.3 GWh; 4 GWh more than in 2019. Operating profit were 5.0 MNOK in 2020; 11.3 MNOK lower than in 2019.

Net profit was 5.4 MNOK, compared to 6.5 MNOK in 2019.

In 2020 RLK sold its shares in Rødøy-Lurøy Fiber AS.

SKS Handel AS' level of activity in 2020 was high due to volatile market prices of power, guaranties of origin and electricity certificates. The operation profit in 2020 was 6.7 MNOK, compared to 7.5 MNOK in 2019. Net profit was 6.2 MNOK in 2020 compared to 7.4 MNOK in 2019.

The parent company reports its result according to NRS (Norwegian reporting standards) and had a Net Profit of 11.0 MNOK compared to 38.8 MNOK in 2019.

NET PROFIT OF THE YEAR 2020

The Annual Statement for SKS is compiled according to IFRS.

Gross Operating Income of SKS company group was 379.8 MNOK in 2020, compared to 690.2 MNOK in 2019. Operating Profit was 70.9 MNOK and Result Before Taxes 4.9 MNOK, compared to 2019, respectively, 331.5 MNOK and 235.1 MNOK. Taxes was 6.5 MNOK in 2020 compared to 173.4 MNOK in 2019. Net Profit negative 1.6 MNOK compared to positive 61.7 MNOK in 2019.

Unrealized change in value of energy- and interest derivatives is recognized at real value according to IFRS, where changes in value are to be recognized in other comprehensive income. The changes in value contributed to the Net Profit by negative 30.8 MNOK. The company groups Total Comprehensive Income for 2020 was negative 32.4 MNOK compared to 217.1 MNOK in 2019.

Total equity by year-end was 1 696.4 MNOK, compared to 1 754 MNOK in 2019, including share capital of 101 MNOK.

Profit and Loss Account – Balance sheet

(All figures in TNOK)

Profit and Loss Account	2020	2019
Energy Sales	347 496	653 024
Other Income	32 278	37 204
Total Income	379 774	690 228
Energy purchases/Transmission costs	44 178	90 383
Cost of labour, administration, other operatin cost	183 912	186 967
Depreciation	80 751	81 331
Total operating costs	308 841	358 681
Operating profit/loss	70 393	331 547
Net financial items	-65 978	-94 868
Taxes ordinary result	6 548	173 397
Net income	-1 593	63 282
Attributable to non controlling intrests	823	1 116
Attributable to equity holders of the company	-2 416	62 166
Net income	-1 593	63 282
Net other comprehensive income	-30 806	153 828
Total comprehensive income	-32 399	217 110
Attributable to non controlling intrests	725	1 304
Attributable to equity holders of the company	-33 124	215 806
Balance sheet	2020	2019
Intangible assets	1 219 381	1 219 593
Tangible fixed assets	2 625 309	2 655 137
Fixed asset investment	545 472	532 342
Total Fixed Assets	4 390 162	4 407 072
Receivable, inventory and derivatives	259 609	252 139
Cash and bank depisits	504 721	683 545
Total Current Assets	764 330	935 684
TOTAL ASSETS	5 154 492	5 342 756
Share capital	100 572	100 572
Other equity	1 566 546	1 623 267
Minority interests	29 279	31 407
Total Equit	1 696 397	1 755 246
Pension	40 009	28 651
Other provisions	324 838	340 063
Total Provisions For Liabilities	364 847	368 714
Debt to kredit institutions	2 768 143	2 777 294
Total Other Long-term Debt	2 768 143	2 777 294
Accounts payable and other short terms liabilites	114 925	88 407
Unpaid taxes	28 880	156 886
Derivatives	181 300	196 209
Total Short Term Liabilities	325 105	441 502
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	5 154 492	5 342 756

Revisors beretning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Dronningens gate 7B, NO-8006 Bode

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax:
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, oppstilling over totalresultat, oppstilling over andre inntekter og kostnader, oppstilling av endringer i egenkapitalen og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å

kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med 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 årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde;
- ▶ innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelte ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

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

Uttalelse om øvrige 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 disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige 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 bokføringskikk i Norge.

Bodo, 23. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Penneco Dokumentnr: Q8DCG-HWEST-31VVD-W2C56-U271-3AHUJ

PENNEO

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

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

Arve Willumsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 178.74.xxx.xxx

2021-04-23 11:29:50Z



Penneo Dokumentnøkkelen Q8CG-FW5T-3XVD-W2CG-UZT1-3AHU

Dokumentet er signert digitalt, med Penneo.com. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>