

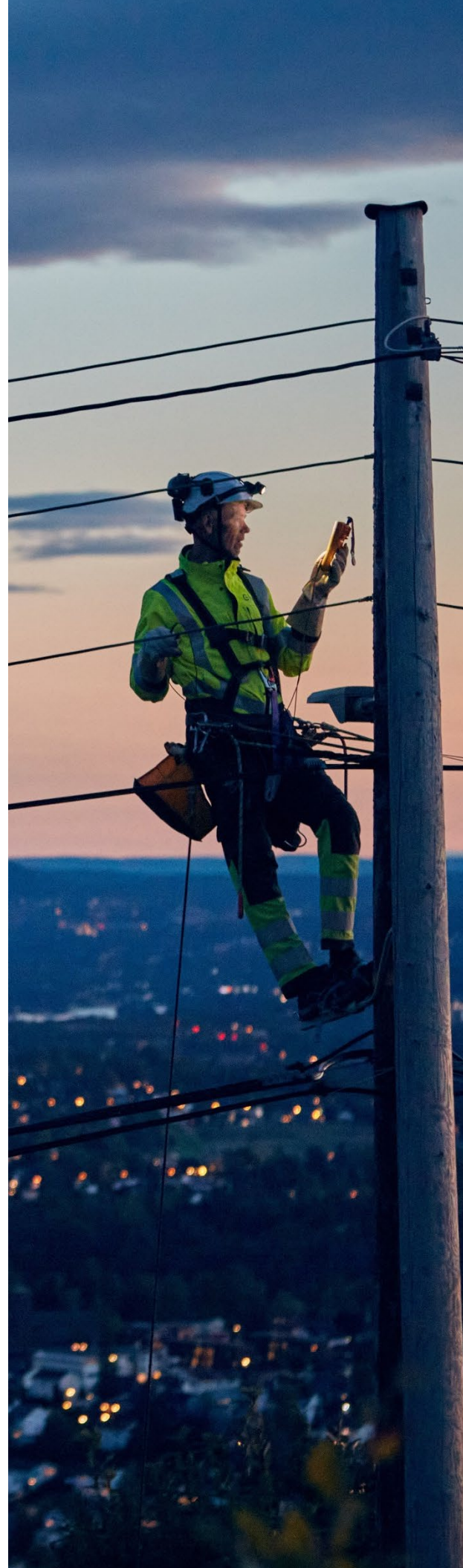
Eidsiva

Årsrapport 2020



Innhold

Nøkkeltall	3
Eidsiva Energi Konsern	6
Årsberetning	6
Balanse	24
Resultatregnskap	22
Oppstilling over endringer i egenkapital	26
Kontantstrømoppstilling	27
Noter	28
Eidsiva Energi AS	86
Resultatregnskap	86
Balanse	87
Kontantstrømoppstilling	89
Noter	90
Erklæring fra styret og konsernsjef	108
Revisors beretning	109



Nøkkeltall

		2020	2019	2018	2017	2016
Resultatregnskapet						
Driftsinntekter	mkr	8 255	4 407	4 430	3 956	4 005
EBITDA	mkr	3 202	1 722	1 380	1 492	1 430
Driftsresultat	mkr	1 752	944	865	1 034	998
Resultat før skatt	mkr	1 887	651	412	720	745
Årsresultat	mkr	1 598	4 982	234	506	506
Vesentlige engangsposter ¹⁾	mkr	431	4 085	-247	-	89
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	1 167	896	481	506	403
Balanse						
Totalkapital	mkr	46 430	44 627	19 718	18 895	17 840
Egenkapital	mkr	24 209	23 990	7 558	5 942	5 635
Frie likviditetsreserver	mkr	4 874	3 200	1 778	1 694	1 361
Forfall neste 12 måneder	mkr	1 919	5 491	1 346	542	1 367
Rentebærende gjeld	mkr	14 399	13 775	8 240	8 992	8 518
herav ansvarlig lån	mkr	-	-	-	1 519	1 519
Kontanter, bankinnskudd	mkr	2 408	1 492	367	291	122
Netto rentebærende gjeld	mkr	11 985	12 268	7 889	8 740	8 398
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	2 898	2 062	1 086	1 691	501
Betalt utbytte til eier	mkr	-1 049	-243	-150	-175	-200
Renter ansvarlig lån	mkr	-	-	-339	-106	-106
Utbetaling av kjøp av driftsmidler	mkr	-2 755	-1 916	-1 291	-1 206	-968
Nøkkeltall ²⁾						
EBITDA margin	%	39	39	31	38	36
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	5,1	3,1	5,2	5,9	6,4
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) ³⁾	%	6,6	31,6	6,6	8,0	8,2
ROACE ³⁾	%	4,6	19,1	3,2	5,1	7,3
Egenkapitalandel	%	52	54	38	39	40
FFO	mkr	2 561	1 220	877	1 068	1 051
FFO/netto rentebærende gjeld	%	21	10	11	15	15
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,7	7,1	5,7	4,8	4,8
EBITDA / Renter		7,3	5,1	5,6	5,9	5,8
FFO / Rentekostnader		5,8	3,6	1,5	3,0	3,0

¹⁾ 2020: Gevinst salg av Innlandskraft AS: 423 mkr. Gevinst salg av Åsnes Fjernvarme AS: 8 mkr.

¹⁾ 2019: Gevinst salg av Eidsiva Vannkraft AS: 4 060 mkr. Gevinst salg av Laje Entreprenør AS: 25 mkr.

²⁾ Ansvarlig lån klassifisert som egenkapital

³⁾ Inklusive gevinst ved avhendelse av virksomhet.

Ved beregning av nøkkeltall til og med 2017 er eiernes ansvarlige lån i sin helhet regnet som egenkapital og finanskostnader er redusert med renter av ansvarlig lån (korrigert for skatt).

I regnskapet for 2018 er utbetaling av overkurs på 247 millioner kroner ved konvertering av det ansvarlige lånet tilbake til egenkapital klassifisert som en engangspost. I regnskapet for 2016 er gevinst ved salg av markedsvirksomheten på 89 millioner klassifisert som en engangspost.

Definisjoner

EBITDA:	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
Rentebærende gjeld:	Netto pensjonsforpliktelse er verken inkludert i rentebærende gjeld eller forpliktelser som følge av IAS 16
Netto rentebærende gjeld:	Rentebærende gjeld ÷ kontanter/bankinnskudd
Totalkapitalrentabilitet:	Resultat før skatt videreført virksomhet + rentekostnader siste tolv måneder/gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder
Egenkapitalrentabilitet:	Resultat etter skatt siste tolv måneder (inklusive gevinst avhendet virksomhet)/gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder
Sysselsatt kapital:	Bokført egenkapital + netto rentebærende gjeld
ROACE:	(Driftsresultat + gevinst avhendet virksomhet)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
FFO:	EBITDA ÷ netto finanskostnader (eksklusive renter på ansvarlig lån til eiere) ÷ betalbar skatt (eksklusive skatteeffekt av renter på ansvarlig lån til eiere)

Eidsiva Energi Konsern

- 6 Årsberetning
- 24 Balanse
- 22 Resultatregnskap
- 26 Oppstilling over endringer i egenkapital
- 27 Kontantstrømoppstilling
- 28 Noter

Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning

2020 ble Eidsivas første hele år med ny struktur etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019. Konsernet har i 2020 vært organisert gjennom virksomhetsområdene nett, bredbånd og bioenergi. Konsernet er i tillegg en betydelig eier (42,8 prosent) i Hafslund Eco Vannkraft, som er Norges nest største kraftproduksjonsselskap. I september gjennomførte Eidsiva salget av eierandelen i Innlandskraft til Fjordkraft.

Driftsinntektene ble 8,3 milliarder kroner. Driftsresultatet for 2020 ble 1 752 millioner kroner og årsresultatet ble 1 598 millioner kroner.

Eidsivas nettselskap Elvia hadde 933 159 kunder ved utgangen av 2020. Det er en vekst på 12 340 kunder målt mot 2019. Veksten skyldes i hovedsak tilflytting til nettområdet, økt byggevirksomhet og økt bruk av strøm. Elvia bidrar til økt elektrifisering i samfunnet med tilrettelegging for nye ladestasjoner for elbiler, etablering av datasentre og generelt stor byggeaktivitet i Elvias nettområde. I 2020 var Elvias nettoinvesteringer 2 184 millioner kroner, hvorav 540 millioner kroner var kundeinitierte investeringer.

Fiberbasert høyhastighets bredbånd er en grunnforutsetning for å kunne bo og jobbe i alle deler av landet. Eidsiva fortsetter å jobbe for at fiberopkobling bør være en universell rettighet på lik linje med strømtilførsel. Det høye investeringsnivået for fiberutbygging i Innlandet er gjennom 2020 opprettholdt, og ved utgangen av året var det koblet opp mer enn 68 000 fiberkunder. I tillegg ble målet om 70 prosent fortettingsgrad i fem år gamle fiberfelt oppnådd.

Den samlede energileveransen fra Eidsiva Bioenergi inkludert datterselskaper, ble 397 GWh. Det ble gjennomført oppkobling av nye kunder med et totalforbruk på 14 GWh. Byggingen av Kongsvinger Energisentral ferdigstilles i begynnelsen av 2021.

Eidsivas formål og rolle

Finansiell avkastning og industrielle løsninger gir fortsatt tydelig retning når det gjelder eiernes hensikt. Rasjonell og effektiv drift forventes å gi en avkastning i virksomheten som gir rom for utbytte til eierne, samtidig som konsernet opprettholder en kredittverdighet som tilsvarer «investment grade». Alle virksomhetsområder i Eidsiva-konsernet skal levere gode og konkurransedyktige produkter og tjenester. Ny forretning gjennom innovasjon og nye partnerskap skal bidra til at Eidsiva tar sin plass i det grønne skiftet.

Eidsiva er etter transaksjonen med Hafslund Eco og salget av Innlandskraft endret fra å være et vertikalt integrert energikonsern til operativt å bli en mer rendyrket infrastrukturaktør. Samtidig er det geografiske området for virksomheten utvidet til å omfatte store deler av Østlandet. Som eier av samfunnskritisk infrastruktur innenfor både strøm, telekommunikasjon og varme, har konsernet en sentral samfunnsrolle og et betydelig samfunnsansvar. Dette ansvaret skal ivaretas på en tilfredsstillende måte både samfunnsmessig og økonomisk.

Bærekraft og Eidsivas rolle som en del av klimaløsningen er helt sentrale elementer i Eidsivas strategi. I løpet av 2020 er det utarbeidet og vedtatt en bærekraftplan for konsernet med fire

fokusområder: «Klar grønn tale», «Ansvarlig leverandørutfordrer», «Medarbeidere som endringsagenter» og «Pådriver for samarbeid».

Bærekraft i Eidsiva bygger på FN's definisjon av begrepet; en utvikling som både ivaretar mennesker og samfunn, klima og miljø og det økonomiske perspektivet på en og samme tid. FNs bærekraftsmål nummer 11 «Bærekraftige byer og samfunn» er løftet spesielt fram i Eidsiva. Et viktig steg på veien mot å realisere bærekraftplanens ambisjoner er å etablere åpen og nøyaktig rapportering i tråd med anerkjent standard. Les mer om bærekraft i Eidsiva i konsernets bærekraftsrapport for 2020.

Hovedelementer fra bærekraftplanen er integrert i Eidsivas strategiplan, konsernpolicyer og rapportering.

Viktige hendelser 2020

Sterkt korona-preg

Utbruddet av koronaviruset COVID-19 har preget Norge siden mars 2020, da landet for alvor ble rammet og stengt ned, og Eidsiva har gjennom sine leveranser av kritisk infrastruktur vært svært sentral for samfunnet i denne perioden.

De ansatte i Eidsiva har gjort en formidabel innsats i møte med de store utfordringene koronaviruset bød på i 2020.

Pandemien har hatt betydelige praktiske konsekvenser i det daglige, men når vi ser på de store samfunnsmessige konsekvensene har Eidsiva vært privilegert. Konsernet har klart å opprettholde stabil drift i alle tre virksomhetsområdene, og derfor så langt merket lite til pandemien i økonomisk forstand. Et resultat av pandemien har vært en betydelig økt digitalisering av arbeidsprosesser, og en mer digital moden organisasjon.

I Eidsiva har antall smittede og ansatte i karantene vært svært begrenset, og sykdom og karantener har ikke hatt konsekvenser for den daglige drift. Eidsiva forvalter kritisk infrastruktur som samfunnet er helt avhengig av, og effekten av pandemien på etterspørselen etter konsernets produkter har vært begrenset. Innenfor bredbånds-virksomheten har det vært sterk datatrafikkvekst som følge av koronatiltakene.

Konsern

Reduksjonen i kraftprisene har hatt stor påvirkning på konsernets inntjening. Reduksjonen skyldes først og fremst en sterk hydrologisk balanse med mye nedbør og lite vinterkulde.

Konsernets andel i sluttbrukerselskapet Innlandskraft ble solgt til Fjordkraft i september. Eidsivas eierandeler i Moelven Industrier ble i 2019 avtalt solgt, med formell transaksjonsdato i første kvartal 2020. Kjøpere ble Glommen Mjøsen Skog og Viken Skog.

Refinansiering av over seks milliarder kroner, blant annet knyttet til brofinansieringen av transaksjonen med Hafslund Eco er gjennomført.

Konsernets trekkfasilitet ble i februar 2020 utvidet fra 1,2 milliarder kroner til 2,0 milliarder kroner. Samtidig er konsernets kassakreditt utvidet fra 275 millioner kroner til 500 millioner kroner.

Konsernet har innhentet to grønne obligasjonslån for finansiering av nettutbygginger; et fastrentelån på en milliard kroner med ti års løpetid, og et femårs lån på 900 millioner kroner.

Nett

Elvia har gjennomført integrasjonsaktiviteter for å ta ut synergier av fusjonen av Hafslund Nett og Eidsiva Nett og sørge for at det er et framtidrettet nettselskap.

Integrasjonsarbeidet har vært organisert som et program som koordinerer prosjekter innen organisering, arbeidsprosesser, IT og merkevareutvikling.

Det pågår flere store nettutbyggingsprosjekter i Elvia og investeringsnivået er høyt. Blant annet er to nye transformatorstasjoner satt i drift på Tolga og Os i Nord-Østerdalen for å tilknytte det nye Tolga kraftverk og forsterke nettet i området. Tilsvarende er Kjølberget transformatorstasjon satt i drift for å tilknytte det nye vindkraftverket i Våler. Også ombygginger i tre andre transformatorstasjoner som inngår i pågående reinvesteringsprosjekter er satt i drift i perioden.

I Viken er den nye regionalnettlinjen mellom Statnetts transformatorstasjon Hasle og Råde transformatorstasjon satt i drift. Det andre store linjeprojektet i Viken, ny regionalnettlinje fra Kråkerøy i Fredrikstad til Hvaler, pågår for fullt, og linjen blir satt i drift i 2021.

Det store AMS-prosjektet med installasjon av om lag 920 000 automatiske målere ble ferdigstilt i 2020.

Elektrifiseringen av Nesodden-fergene er ett av flere tiltak for mer miljø- og klimavennlig transport i hovedstaden, og Elvia har sørget for strøm til fergene helt fram til kaikanten.

De siste ukene av 2020, med mye vind og tungt snøfall over det meste av nettområdet, ga Elvia store driftsutfordringer med mange strømutfall. Snøfallet i romjulen ble etterfulgt av leirskredet i Gjerdrum. Elvia deltok i kriseledelsen på stedet, og etablerte raskt provisorisk strømforsyning til berørte kunder i området - herunder flere gårder med husdyr.

Bredbånd

Eidsiva Bredbånd hadde ved utgangen av 2020 over 68 000 fiberkunder, og ytterligere finansielle rammer for videre fiberutbygging i Innlandet er vedtatt.

Det har vært god vekst både i privat- og proffsegmentet, og hoveddelen av utbygging til privatkunder er i spredtbygde områder.

Siste fase i Altibox-prosjektet – som omhandler system og prosessendringer – er i gang, og prosjektet er antatt avsluttet ultimo 1. kvartal 2021. Prosjektgjennomføringen har vært vellykket, og tilbakemeldingene fra kundene er gode.

Det har vært sterk trafikkvekst som følge av at mange har valgt å jobbe fra hjemmekontor, og våre leveranser av høyhastighets bredbånd har vært helt avgjørende for at folks hverdag har fungert.

Bioenergi

Det har vært stabil drift ved alle anlegg, selv om driften har vært preget av ekstraordinære tiltak knyttet til smittebegrensning på driftskritisk personell.

Eidsiva Bioenergi har hatt stor aktivitet i flere viktige prosjekter. Utbygging av en ny varmesentral i Kongsvinger med en investeringsramme på cirka 100 millioner kroner, ferdigstilles i begynnelsen av 2021. På Hamar er ny spisslastsentral på Trehørningen ferdigstilt, med to nye biooljekjeler. Strømproduksjon basert på returvirke (ORC) i Elverum er satt i drift.

Kjøpet av Solør Bioenergis biobrenselanlegg i Brumunddal har gitt Eidsiva industrielt handlingsrom til å fortsette sin satsing på biobasert miljøvennlig varme.

Finansiell plattform

Hovedmålsettingen for Eidsiva-konsernets styring av kapitalstruktur er at konsernet skal ha en solid finansiell posisjon, som gir grunnlag for at Eidsiva kan gjennomføre rasjonell drift og utvikling av konsernet i tråd med planer og eernes forventninger.

Eidsiva Energi og datterselskaper forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Som infrastrukturesselskap er en betydelig del av inntektene i konsernet regulert og således forutsigbar. Regulert virksomhet er finansielt sett vurdert som sikrere enn produksjonsvirksomhet hvor volum- og prisusikkerhet er mer fremtredende.

Forretningsrisiko for Eidsiva-konsernet er god, og vurdert av Scope Ratings med delkarakteren A. Eidsivakonsernets samlede kredittkarakter ble av Scope Ratings i mars 2021 vurdert som BBB+ med stabile utsikter. Eidsiva Energi har som målsetning alltid å ha en kredittrating som «investment grade».

Gjennom replassering av forfall i låneportefølje er løpetiden på Eidsivas låneportefølje økt betydelig i 2020. Refinansieringsrisikoen er dermed redusert. Eidsiva-konsernet vurderes å ha god tilgang til kapital i obligasjonsmarkedet og bankmarkedet.

Eidsiva-konsernet har i tillegg en ubenyttet bilateral trekkfasilitet på 2 milliarder kroner og en betydelig likviditetsbeholdning ved årsskiftet.

Finansiell handlefrihet på kort og lang sikt vurderes som god i forhold til å nå strategiske og operasjonelle mål.

Bankavtaler pålegger Eidsiva minst 35 prosent egenkapitalandel på verdjustert basis samt krav til minst 2/3 offentlig eierskap. Disse kravene vurderes ikke å påvirke konsernets finansielle handlefrihet.

Eidsiva vil fremover ha et betydelig investeringsprogram rettet mot lønnsomme infrastrukturprosjekter. Dette vil øke konsernets inntjening og utbytteevne på sikt etter hvert som investeringene blir realisert. Konsernets gjeld vil øke noe i de kommende årene som følge av investeringsprogrammet.

Den finansielle risikoen i Eidsiva er i hovedsak knyttet til utviklingen i renter. En vesentlig del av konsernets investerte kapital er i nettvirksomheten hvor avkastningen er knyttet til inntektsrammereguleringen. I inntektsrammereguleringen inngår en kalkulatorisk kapitalavkastning som gjør konsernet mindre sårbart for rentesvingninger.

Konsernet er imidlertid gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft indirekte utsatt for risiko knyttet til utviklingen i kraftpris med tilhørende valuta. Et vedvarende lavere nivå på kraftpris og/eller sterkere krone vil redusere resultatandelen som tas inn i Eidsivas regnskap og påvirke Hafslund Eco Vannkrafts evne til å utbetale utbytte. Inntektene fra konsernets fjernvarmevirksomhet påvirkes også av endringer i kraftpris og volum.

Eidsiva-konsernet er robust, og har god soliditet. Konsernet hadde per 31. desember 2020 en bokført egenkapital på 24 milliarder kroner. Dette utgjør 52 prosent av bokført totalkapital.

Høyere effektivitet og nye digitale muligheter

Effektive arbeidsprosesser og god ressursutnyttelse er styrker Eidsivas virksomheter har utviklet over tid. Riktig bruk av digitale verktøy kan gi varige produktivetsforbedringer i driften. Eidsivas arbeid med digitalisering foregår i hovedsak nær driften i hvert virksomhetsområde, gjennom egne digitale team. Samhandling ved hjelp av Microsoft 365 og Teams er sentralt, og har vært spesielt nyttig under pandemien.

Utviklingen innen digitale teknologier er også en viktig kilde til nye forretningsmuligheter, og er sammen med Eidsivas styrker innenfor kjernevirksomhetene grunnlaget for Eidsivas innovasjonsarbeid.

Helse, miljø og sikkerhet

Arbeider for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag

I Eidsiva arbeider vi for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag, for at alle skal trives på jobb og komme trygt hjem. For å nå målet om null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap, jobbes det systematisk og målrettet med helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet. Alle medarbeidere i Eidsiva skal ha en grunnleggende holdning til at alle uønskede hendelser og forhold har en årsak og dermed kan forhindres. Vi bryr oss om egen og andres sikkerhet og arbeidsglede.

Eidsiva hadde i 2020 et sykefravær på 4,2 prosent. Dette er 0,2 prosent høyere enn sykefraværet i 2019, og over målet på under 4,0 prosent for konsernet. Det jobbes systematisk med tiltak for å redusere fraværet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) i 2020 var 5,8. Målet for H1 er 0. H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) i 2020 var 7,8. Dette er en økning fra 6,8 som ble rapportert i 2019. H2-verdien er også over målet på 5,0. Både H1 og H2 er inkludert skader hos leverandører.

Eidsiva hadde i 2020 totalt 31 arbeidsrelaterte skader hvorav 23 var skader hos leverandører. 23 av skadene førte til fravær.

Utviklingen i skadestatistikken har de siste 12 månedene vært negativ, både for egne ansatte og leverandører. Det er derfor svært viktig å fortsette utviklingen av en sikker adferd hos operativt personell, og samtidig styrke arbeidet ytterligere for bedre styring og kontroll av HMS-arbeidet hos leverandører.

2020 har vært et år preget av omfattende arbeid for å bidra i den nasjonale dugnaden om å bidra til å holde koronaepidemien under kontroll. Samtidig er det blitt jobbet systematisk og målrettet for å holde kontroll på Eidsiva sitt risikobilde relatert til smitte og vår rolle som eier av samfunnskritisk infrastruktur.

Basert på gjennomgangen av HMS-aktiviteter og -resultater i alle selskaper og utviklingen i HMS-arbeidet fortsetter Eidsiva arbeidet med de strategiske satsningsområdene for HMS som ble startet opp i 2020. De strategiske satsningsområdene inkluderer blant annet å fortsette arbeidet med å styrke HMS-ledelse på alle nivåer i konsernet for å sikre en forpliktende og sterk involvering fra ledelsen. Det blir også viktig å involvere leverandører i dette arbeidet.

Organisasjon/HR

Sikrer riktig kompetanse

For å være best mulig forberedt på endringene i virksomhetene arbeider Eidsiva med utvikling av medarbeidere, ledelse og bedriftskultur. I 2020 ble det gjennomført en prosess for omorganisering av konsernledelsen av Eidsiva Energi AS for å ivareta de skjerpede reglene for funksjonelt skille. Gjennom 2020 har Eidsiva arbeidet med å sikre at integrasjonsprosessene gjennomføres på en god måte, og har hatt fokus på ledergruppeutvikling for nyetablerte ledergrupper. Det har også vært gjennomført ledergruppeutvikling for ledergruppene i samtlige datterselskaper, og egen ledertrening for ledere i Elvia.

Året har vært preget av en pandemi, og det er jobbet mye med å sikre god samhandling, gode digitale løsninger og å ivareta ansatte som i stor grad har arbeidet i eget hjem. Konsernets turnover i 2020 var 3,1 prosent. Selskapet har god tilgang på kvalifiserte søkere til stillinger. Ved utgangen av året var det 1 165 ansatte i Eidsiva. Gjennom året har det blitt rekruttert inn 50 nyansatte.

Likebehandling av alle ansatte er et vesentlig prinsipp for Eidsiva. I henhold til vår HR-policy og etiske regler jobber vi for at Eidsivas bedriftskultur skal være mangfoldig, utviklende og stimulerende for alle medarbeidere. Eidsivas kvinneandel i ledende stillinger var 26 prosent i 2020, mens den totale kvinneandelen i konsernet var 21 prosent. Blant konsernledelsen er kvinneandelen 14%. Lønnsforholdet mellom menn og kvinner i konsernet er 94%. I løpet av 2021 vil vi utføre en lønnskartlegging i henhold til redegjørelsesplikten i likestillingsloven. Det gjennomføres jevnlig organisasjonsmåling som gir status for blant annet opplevd diskriminering, trakassering o.l. Det ble ikke gjennomført organisasjonsmåling i 2020, men er planlagt gjennomført i 2021. Vi ønsker å øke vårt mangfold i organisasjonen, og det er et mål å øke kvinneandelen. Gjennom arbeid med employer branding og profilering mot utdannelsesinstitusjoner formidles kvinners muligheter i bransjen. Kravene til likestilling, mangfold og inkludering er tydeliggjort i Eidsivas standard rekrutteringsprosess, HR-policy og etisk regelverk.

Virksomhetene

Eidsiva er Norges største regionale energi- og infrastrukturetselskap, med virksomhet i Innlandet, Oslo og Viken. Hovedkontoret ligger i Hamar. Selskapet eies av Hafslund Eco AS, Innlandet Energi Holding AS og Åmot kommune.

Eidsiva hadde ved utgangen av 2020 tre virksomhetsområder:

- Nett
- Bredbånd
- Bioenergi

Nett

Elvia er Norges desidert største nettselskap, som betjener nær 2 millioner kunder på Østlandet. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og rehabiliterer et strømnnett på 66 000 kilometer i utstrekning.

Ved utgangen av 2020 har Elvia distribusjonsnett og leverer strøm til kunder i til sammen 52 kommuner i Oslo, Viken og Innlandet. Strømnettet dekker totalt cirka 50 000 km². Elvia hadde 933 159 kunder ved utgangen av 2020. Det er en vekst på 12 340 kunder målt mot 2019.

For å bidra ytterligere til elektrifiseringen av samfunnet har Elvia et stort fokus på innovasjon, bruk av smart teknologi og gunstige løsninger som sikrer energieffektivitet.

Elvia er blant annet med på å elektrifisere Oslos busser i samarbeid med Ruter, i tillegg til at forskning og utvikling er et viktig satsingsområde for å nå visjonen om en fornybar og fullelektrisk fremtid.

Bredbånd

Eidsiva Breddbånd bygger ut, selger og drifter høyhastighets bredbånd (fiber) i hovedsak til privat- og bedriftsmarkedet i Innlandet. Eidsiva Breddbånd eies av ni regionale energiselskap, hvor Eidsiva Energi AS er største aksjonær. Selskapet har samarbeidsavtale med ni netteiere for utbygging og fremføring av infrastruktur for fibernett. Den største av disse er Eidsiva Fiberinvest AS som eies 100 prosent av Eidsiva Energi AS, og som inngår i virksomhetsområdet Breddbånd.

Etterspørselen etter høyhastighets bredbånd i Innlandet er fortsatt høy. Eidsiva Breddbånd hadde en netto kundevekst på 8 791 fiberkunder i 2020, hvilket medførte at selskapet ved utgangen av 2020 hadde totalt 83 000 kunder, herav 68 460 fiberkunder.

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi drifter, prosjekterer og bygger ut hel- og deleide bioenergianlegg i Innlandet. Selskapet er i dag Norges tredje største fjernvarmeleverandør og leverte 397 GWh i 2020, gjennom leveranser av varme, damp og elektrisitet til sine kunder.

Eidsiva Bioenergi har hatt god kundevekst innen fjernvarme i 2020, men svært lave kraftpriser og mild vinter påvirker solgt volum og økonomisk resultat negativt. På anlegget på Trehørningen ble det i 2020 gjort forsøk på å øke kapasiteten, og det har i perioder vært kjørt på cirka 103 prosent effekt med gode erfaringer.

Tilknyttet virksomhet

I tillegg til konsernets tre virksomhetsområder har Eidsiva annen virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål. De er klassifisert som «industrielle deleierskap» og «finansielle deleierskap».

Industrielle deleierskap
42,8 prosent av Hafslund Eco Vannkraft
35 prosent av Hafslund Ny Energi
33 prosent av Rakkestad Energi

Finansielle deleierskap
34 prosent av Laje Nettservice AS

Sosiale forhold og ytre miljø

Integrert samfunnsansvar i Eidsiva

Samfunnsansvar er innlemmet i Eidsivas forretningsvirksomhet gjennom å ivareta menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, sosiale forhold, ytre miljø og antikorrupsjonsarbeid.

Eidsivas samfunnsansvar reguleres gjennom gjeldende lover og regler og konsernets etiske regelverk. Som en del av konsernets styrende dokumenter er det utarbeidet egne konsernpolicyer for sentrale områder som «HR», «Kommunikasjon», «HMS», «Anskaffelser» og «Bærekraft».

Konsernets etiske regler regulerer personlig adferd, varsling og håndtering av eventuelle brudd, samt god forretningspraksis for ansatte og de som opptre på vegne av konsernet. Klager og bekymringsmeldinger kan gis til Eidsivas uavhengige varslingskanal. Kanalen gir varsleren mulighet til å melde fra anonymt. Det ble ikke mottatt slike varsler i 2020.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningsskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles krav til etisk forretningsførsel, HMS, kvalitet og ytre miljø. Det er i 2020 videreført systematisk arbeid med forbedring av leverandøroppfølging.

Leverandører skal ikke handle i strid med lover og regler, sentrale FN-konvensjoner, ILO-konvensjoner, og nasjonal arbeidslovgivning på produksjonsstedet. FNs erklæring om menneskerettigheter skal respekteres.

For Eidsiva er klima og bærekraft løftet som en sentral del av eiernes overordnede hensikt, som beskrevet under punktet om Eidsivas formål og rolle innledningsvis.

Eidsiva etablerte i 2020 en bærekraftplan i tråd med anerkjente prinsipper innen fagområdet. FNs bærekraftmål 11 Bærekraftige byer og samfunn er spesielt løftet fram i Eidsiva.

Konsernets virksomhet er godt posisjonert for å spille en aktiv rolle i omstillingen til et klimanøytralt samfunn i 2050. Det er imidlertid behov for å øke kunnskap og bevissthet om bærekraft i egen verdikjede og drift, innlemme bærekraft sterkere i konsernets forretningsvirksomhet og vektlegge bærekraft i forretningsutvikling og innovasjon.

Beredskap i Eidsiva

Eidsiva-konsernet er i kontinuerlig beredskap fordi selskapet har ansvaret for samfunnskritisk infrastruktur som sikrer nesten 2 millioner mennesker på Østlandet energiforsyning.

Eidsiva-konsernet er definert som en beredskapsorganisasjon i kraftforsyningen, og skal som minimum oppfylle de krav som stilles i lov og forskrifter. For nettvirksomheten og fibervirksomheten gjelder krav til forsyningssikkerhet, mens bioenergivirksomheten skal sikre både produksjonsevne og levering.

Godt beredskapsplanverk, god kompetanse og sikker tilgang på materiell og utstyr er viktig for å sikre en god beredskap.

Eidsiva gjennomfører regelmessig øvelser på ulike nivå, både internt og i samarbeid med andre. Sammen med gode evalueringsprosesser og risikoanalyser bidrar dette til utvikling av beredskapsevnen.

Menneskerettigheter

Eidsiva styrer sin forretningspraksis i forhold til menneskerettigheter gjennom konsernets etiske regelverk, etikkpolicy og HR-policy. Etisk regelverk er oppdatert med et avsnitt som omhandler samfunnsansvar, hvorav arbeidstakerrettigheter, menneskerettigheter og bærekraft får økt fokus. Eidsiva arbeider for å oppnå større mangfold ved at kjønnsbalanse, annen etnisitet og kulturell bakgrunn vektlegges i ansettelsesprosesser.

I Eidsivas etiske regler er internasjonale kjøp av varer og tjenester spesielt omtalt. Konsernet skal støtte opp om internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs erklæring, konvensjoner og FNs Global Compact-prinsipper. Konsernet skal også bidra til å forhindre sosial dumping ved å støtte opp under FNs arbeidsorganisasjons konvensjoner (ILO).

Arbeidstakerrettigheter og samarbeid

Arbeidstakerrettigheter er regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler. Forhandlings- og samarbeidsforhold mellom arbeidsgivere og arbeidstakere ivaretas på konsernnivå og i virksomhetene. De ansattes medbestemmelsesrett, arbeids- og lønnsvilkår og andre arbeidsforhold sikres gjennom etablerte samarbeidsarenaer.

Eidsivas ansatte er i stor grad fagorganiserte. Alle virksomhetsområder i konsernet har egne samarbeidsutvalg som avholder møter minimum fire ganger i året. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført ett møte i 2020. Utvalget evaluerer årlig retningslinjen for avlønning av ledende ansatte.

Ytre miljø

Eidsivas virksomhet påvirker det ytre miljø gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold. Gjennom systematisk forebyggende arbeid reduserer Eidsiva risikoen for miljøskader.

Eidsiva Bioenergis utbygging og distribusjon av fornybar energi bidrar i betydelig grad til at myndighetenes mål innenfor klimaområdet nås.

Eidsiva Bioenergi har utslippstillatelse for drift av forbrenningsanlegg for rene brensler på Børstad i Hamar kommune, avfallsforbrenning på Trehørningen i Hamar kommune og forbrenningsanlegg for retur-tre på Gjøvik, Kongsvinger og Elverum. Utslippstillatelsene er gjenstand for egenrapportering av registrerte utslipp.

Det er ikke registrert miljøavvik knyttet til selskapets bioenergianlegg i 2020.

Ved Trehørningen Energisentral i Hamar kommune ble det i 2020 mottatt cirka 79 000 tonn restavfall fra Innlandet.

Dette gir spillvarme til både elektrisitetsproduksjon, dampproduksjon til industrielt formål og grunnlast i fjernvarmenettet til Hamar by og nærliggende områder. Forbrenning av avfall i seg selv medfører utslipp av røykgasser, men dette reduseres i stor grad ved hjelp av moderne renseteknikk og krav om sortering av avfallet før levering.

Avfallsvarme er videreføring av et restprodukt fra andre prosesser. Samtidig er avfallsforbrenning en nødvendig og lovregulert metode for behandling av avfall.

Antikorrupsjonsarbeid

Eidsiva har nulltoleranse for korrupsjon. Etiske regler for Eidsiva-konsernet skal bidra til god forretningsskikk og ansvarlig adferd av alle ansatte i selskapet, og de som opptrer på vegne av Eidsiva.

Det etiske regelverket stiller krav til medarbeidere, men også til leverandører og samarbeidspartnere. Konsernet har spesielt søkelys på å redusere korrupsjonsrisiko i tilknytning til innkjøp og i relasjon til leverandører, men også at konsernet skal jobbe for en kultur som fremmer anti-korrupsjon.

Regelverket omhandler også viktigheten av åpenhet og hvordan kritikkverdige forhold skal varsles av ansatte.

Forskning og utvikling

For Eidsiva er forskning og utvikling (FoU) og innovasjon viktig for å sikre konsernets utvikling og strategiske verdi, og konsernet har et særlig søkelys på bruk av nye digitale teknologier innenfor sine virksomheter.

Eidsivas virksomhetsområder deltar aktivt i flere FoU-prosjekter. Noen prosjekter er eid og drevet av Eidsiva, mens andre er samarbeidsprosjekter med blant andre Energi Norge og SINTEF. FoU-aktivitetene dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekt og høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekt med pilotering av konkrete komponenter og løsninger.

Elvia har til enhver tid en bred portefølje av forsknings- og utviklingsprosjekter. Prosjektene strekker seg fra kompetansehevede prosjekter med lav teknologimodenhet utført av forskningsmiljø, til egendreven pilotering og utprøving av nye teknologier i egen nettstruktur. Prosjektene utforsker teknologier for smarte nett, nye arbeidsmetoder og samarbeidsprosjekter med kunder og leverandører, samt forskning på forbedringer av nettbransjens kjernekomponenter.

I 2020 har arbeidet innen den nye innovasjonsenheten i morselskapet kommet godt i gang. Innovasjonsteamet har satt retning for innovasjonsarbeidet, bidratt inn i ulike prosjekter i virksomhetene, utarbeidet felles prosess og metodikk og jobber med innsikt og konkretisering av ideer og konsepter. Vinteren 2020 ble det besluttet å se etter kommersielle muligheter knyttet til mer effektiv utnyttelse av strømmettet og elektrifiseringen av samfunnet. Virksomhetene har sitt innovasjonsfokus nært eller tilstøtende til egen kjernevirksomhet.

Det vurderes kontinuerlig hvilke aktører det er strategisk riktig å samarbeide med. Eidsiva har etablert samarbeid med andre energiselskaper av svært ulik størrelse, fra Hafslund Eco til Ren Røros. Et samarbeid med NTNU Gjøvik er under oppseiling og det er allerede gode relasjoner inn mot start-up miljøer i Oslo og ellers i landet. Industrielle investeringer er et annet opplagt område hvor det er fordeler av gode samarbeidspartnere. Det statlige eide investeringsselskapet Nysnø er et eksempel på dette. Her har man opprettet et uformelt strategisk samarbeid og har vurdert flere investerings-saker sammen.

Med grunnlaget som er lagt i 2020 er Eidsiva forberedt til å øke innovasjonstakten ytterligere i 2021. Det ligger mange idéer til utredning og verifisering, og mulighetsrommet er stort.

Kontroll- og risikostyring

Styringsprinsipper og internkontroll

Eidsivas eierstyring og selskapsledelse reguleres etter offentlige anbefalinger og interne regler. Konsernets styringsprinsipper er basert på reglene i «Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse» med de modifikasjoner som følger av inngått aksjonæravtale basert på prinsippet om å etterleve eller forklare. Eierstyringsdokumentet ble sist oppdatert og godkjent på generalforsamlingen 7. mai 2020.

Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er nedfelt i Aksjonæravtalen. Åmot kommune er ikke en del av Aksjonæravtalen og vil ikke delta på disse møtene. Alle tre eierne møtes i Generalforsamlingsmøter.

Den operative styringen av virksomhetene baseres på konsernets overordnede strategi, selskapets etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstruksjer. Konsernet har beskrevet Eidsivas viktigste prinsipper i konsernets styrende dokumenter, og utarbeidet policyer for de områdene som er vurdert som de mest sentrale for ensartet behandling i konsernet.

Eidsivas målstyringssystem benyttes for å styre gjennomføringen av konsernets strategier. Målstyringssystemet bygger på at lønnsomhet og konkurransekraft avgjøres av både finansielle og ikke-finansielle faktorer. Det setter søkelys på de verdier bedriften utvikler i egen organisasjon og i markedet.

Styrets arbeid

Styrets tilsynsansvar ivaretas gjennom rapportering av utvikling i styringsparameterne. I tillegg rapporteres økonomisk og finansiell status mer detaljert i forbindelse med offentliggjøring av kvartalstall. Styret har etablert Revisjonsutvalg, Kompensasjons- og lederutviklingsutvalg og Personellsikkerhet- og etikkutvalg. Personellsikkerhet- og etikkutvalg består av fire medlemmer, de to andre av tre medlemmer. Medlemmene er valgt av og blant styrets medlemmer. Revisjonsutvalget har vært i funksjon siden 2011, mens de to andre utvalgene ble etablert i 2015. Alle utvalgene er saksforberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret i Eidsiva Energi AS.

Styret har avholdt åtte møter i 2020, Revisjonsutvalget syv møter, Personellsikkerhet- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget ett møte. Frammøtet i styremøtene og utvalgsmøtene har vært godt.

Risikostyring og internkontroll

Eidsivas virksomhet er i tillegg til operasjonell risiko utsatt for sentrale risikoområder som regulatoriske, politiske, juridiske, konsesjonsmessige, markedsmessige og finansielle forhold. Ansvar for risikostyring og intern kontroll ligger hos det enkelte virksomhetsområde og er en integrert del av forretningsaktivitetene. Konsernledelsen og styrene i konsernets selskaper er delaktige i prosesser knyttet til strategisk risikoanalyse og følger opp øvrige risikokategorier.

Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll av konsernets virksomheter. Virksomhetene skal følge disse rammene, eventuelt med godkjente selskapstilpassede endringer. Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollavdeling, og innleid internrevisjon etter behov.

Med den betydelige eierandelen som foreligger i Hafslund Eco Vannkraft, er Eidsiva økonomisk eksponert både for kraftpris- og valutarisiko innen kraftproduksjon. Siden eierandelen er en minoritetspost på 42,8 prosent, har ikke konsernet direkte kontroll over risikostyring i Hafslund Eco Vannkraft, men muligheter for påvirkning via styret. Konsernet foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til produksjon. Volumrisikoen er også begrenset ved at Hafslund Eco Vannkraft eier en stor portefølje av kraftverk spredt over et stort geografisk område.

Den største risikoen på finansområdet for konsernet er renterisiko. Belåning, inntekter fra nettvirksomheten og bioenergivirksomheten påvirkes av endringer i rentenivået. Målet for styring av renterisiko er å begrense konsernets kontantstrømsvingninger fra endringer i rentenivået. Som instrumenter benyttes kombinasjonen fastrente og flytende rente på lån og rentebytteavtaler.

I konsernets finansstrategi er det satt grenser for låneporteføljens løpetid, rentebinding og fordeling mellom fast og flytende rente. Replassering av kortsiktig brofinansiering etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019, og refinansiering av ordinære forfall i 2020, har medført at rentebinding og løpetid i løpet av året er tilpasset en betydelig økning av nettkapitalen etter transaksjonen med Hafslund Eco.

Simulering av ulike alternativer rettet mot konsernets soliditet, finansielle nøkkeltall, investeringer, kostnadsnivå og finansiering foretas regelmessig. Konsernet har kredittrisiko siden alt salg skjer med kreditt. Det er også ytt ansvarlig lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Plassering av overskuddslikviditet er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko.

Konsernets likvidetsrisiko er vurdert som lav. Konsernet har en solid egenkapital og stabile kontantstrømmer fra drift. Finansinstitusjonene og investorene vurderer konsernets kredittverdighet som god, noe som har sikret tilgang til likviditet på kort og lang sikt.

Konsernet har en finansieringsstrategi med relativt lang investeringshorisont og likviditetsreserver i kommiterte bilaterale trekkrettigheter. Dette gir konsernet tilfredsstillende finansiell fleksibilitet.

Konsernet er også utsatt for risiko knyttet til virksomhetenes rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger. Som eier av Norges største nettselskap Elvia er Eidsiva spesielt eksponert for eventuelle endringer av virkemidlene i inntektsrammereguleringen. Det er derfor spesielt viktig at Eidsiva proaktivt arbeider for at inntektsrammereguleringen er stabil og forutberegnelig, og over tid understøtter og incentiverer effektiv utvikling og drift av strømmettet. Eidsiva jobber aktivt med utviklingen av relevante rammebetingelser. Bransjeforeningen Energi Norge benyttes også som observatør og talerør i saker som gjelder bransjen.

Operasjonell risiko vurderes kontinuerlig. En av konsernets viktigste oppgaver er å sikre effektivitet og kvalitet i alle industrielle ledd. Dette sikres med langsiktige investeringsplaner, best mulig nivå for drift og vedlikehold, sterkt kundefokus, samt høy kompetanse og motivasjon i organisasjonen. Leveringssikkerhet knyttet til infrastruktur vurderes som spesielt viktig. Det legges ned et betydelig arbeid og kostnader i konsernets beredskapsorganisering og beredskapsøvelser for å unngå eller begrense konsekvensene av større, uønskede hendelser som påvirker konsernets ansatte, leveranser og omdømme. Dette har bidratt til at konsernet har vært i stand til å løse sine samfunnskritiske og driftsmessige oppgaver på en tilfredsstillende måte gjennom et krevende år preget av pandemi-restriksjoner.

Konsernets finansielle stilling og resultat

Regnskap 2020

Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS (International Financial Reporting Standards). Morselskapet Eidsiva Energi AS følger reglene for forenklet IFRS.

2020 er det første hele året for konsernet med strukturen som ble etablert i 2019 etter transaksjonen med Hafslund Eco. Transaksjonen førte til etableringen av to konsern med krysseierskap mellom konsernene; Eidsiva Energi ble 42,8 prosent eier i Hafslund Eco Vannkraft, mens Hafslund Eco ble 50 prosent eier i Eidsiva Energi. Eidsiva Energi overtok Hafslund Nett som ble fusjonert sammen med Eidsiva Nett 31.12.2019. Nettselskapet skiftet navn til Elvia AS. Virksomhetene Eidsiva Bredbånd og Eidsiva Bioenergi ble videreført.

Siden transaksjonen ble gjennomført fra 30. september 2019 er regnskapstallene fra 2019 ikke sammenlignbare med 2020. Det vises i denne sammenhengen til note i regnskapet med proformatall for 2019.

I juli 2020 ble det inngått avtale med Fjordkraft om salg av konsernets 50 prosent eierandel i sluttbrukervirksomheten Innlandskraft. Salgssummen var i overkant av 700 millioner kroner og gevinsten er beregnet til 422 millioner kroner. Gevinsten er inkludert i regnskapslinja «Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter».

Konsernets driftsinntekter for 2020 ble 8 255 millioner kroner.

Driftsresultatet for 2020 ble 1 752 millioner kroner. Driftsresultatet inkluderer resultatandelen på 42,8 prosent fra Hafslund Eco Vannkraft, siden kraftproduksjon defineres som kjernevirksomhet for konsernet. Resultatandelen, som er en andel av resultat etter skatt, utgjør 168 millioner kroner. Justert for meravskrivninger ved transaksjonen er dette resultatført med 119 millioner kroner.

2020 har vært et år hvor korona-pandemien har vært i fokus. Myndighetenes strenge tiltak for å begrense smitten er lagt til grunn av konsernet.

Det gjennomføres jevnlig risikoanalyser på driftskritiske områder inkludert mulige økonomiske konsekvenser. Usikkerheten rundt videre utbredelse av pandemien med konsekvenser som

konkurser, oppsigelser og videre permitteringer er fortsatt til stede. Konsernet mener det er så godt forberedt som mulig på det som kan bli de videre konsekvensene av pandemien.

Skattekostnaden i 2020 ble 289 millioner kroner. Konsernet er ikke lenger direkte berørt av særskatter på vannkraftvirksomhet. Skatten i 2020 utgjør 20 prosent og er noe lavere enn skattesatsen på 22 prosent som gjelder i 2020. Årsaken til dette er at resultatandelen fra tilknyttede selskaper som inngår i resultat før skatt er resultatandeler etter at skattene er trukket i fra.

Selv om 2020 har vært et år preget av pandemi og integrasjonsprosessene i Elvia, har organisasjonen klart å kombinere dette med god drift, noe styret er tilfreds med. Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2020 er utarbeidet i samsvar med dette.

Årsresultatet ble 1 598 millioner kroner.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte total kapital per 31. desember 2020 var 46 milliarder kroner. Bokført egenkapital var 24 milliarder kroner, og utgjorde 52 prosent av bokført total kapital.

Årets resultat etter skatter på 1 598 millioner kroner og postene under «utvidet resultat», er tilført egenkapitalen.

Utbytte fra Eidsiva Energi AS for regnskapsåret 2019 på 650 millioner kroner ble utbetalt i mai 2020 og er belastet egenkapitalen. I aksjonæravtalen som ble inngått ved transaksjonen i 2019 ble det besluttet at det skulle utbetales kvartalsvise utbytter fra og med 2020. Styret fikk i tråd med dette av Generalforsamling i mai 2020 tildelt en fullmakt til å beslutte og utbetale utbytter i etterkant av hvert kvartal i 2020 basert på konsernets avgitte og reviderte regnskap for 2019. I løpet av 2020 ble det utbetalt 399 millioner kroner i slike kvartalsvise utbytter. Utbyttet etter tredje og fjerde kvartal utbetales i 2021.

Kontantstrømoppstillingen viser en netto kontantstrøm fra driften på 2 966 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler utgjorde 2 820 millioner kroner og det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 370 millioner kroner. Refinansieringen av brofinansiering som ble etablert ved transaksjonen i 2019 har påvirket tallene for låneopptak og nedbetaling av gjeld slik at låneopptaket ble 6 300 millioner kroner, mens nedbetalingen av gjeld endte på 5 668 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 2 408 millioner kroner per 31. desember 2020. Konsernets kassakreditt er på 500 millioner kroner ved årsskiftet og hadde to milliarder kroner i ubenyttede trekkrettigheter.

Resultat – disponering – utbytte

Eidsiva-konsernets forvaltning av kapital og industrielle aktiva skal, sammen med resultatforbedringer og strukturelle tiltak, gi tilfredsstillende avkastning gjennom årlig utbytte og økt aksjeverdi. Målet er at eierne oppnår minst like god avkastning på investert kapital i Eidsiva som ved alternative finansielle plasseringer. Utbytte fra Eidsiva Energi AS er regulert i Aksjonæravtalen.

Utbyttet i henhold til aksjonærvtalen utbetales kvartalsvis gjennom året for å unngå kapitalakkumulering nede i eierstrukturen. Minimumsutbytte reguleres med konsumprisindeksen hvert år, og vil derfor ikke kunne fastsettes eksakt før etter regnskapsårets slutt.

For inntektsåret 2020 har generalforsamlingen gitt styret fullmakt til å gjennomføre kvartalsvise utbyttebetalinger basert på balansen per 31.12.2019. Som følge av god resultatutvikling og likviditet ble det etter tredje kvartal besluttet et ytterligere utbytte på 150 millioner kroner som ble tillagt den tredje kvartalsvise utbetalingen, som ble gjennomført 15. januar 2021. Til sammen er det vedtatt utbytte i 2020 på til sammen 1 308 millioner kroner som har redusert konsernets egenkapital per 31. desember 2020. Tilsvarende er det i forbindelse med årsregnskapet for 2020 vurdert å være grunnlag for et utbytte som ligger ytterligere 150 millioner kroner over minimumsutbyttet. I selskapsregnskapet til Eidsiva Energi regnskapsføres utbytte etter andre regler enn i konsernregnskapet, slik at det samlede utbyttet som knytter seg til inntektsåret 2020 blir på 1 020 millioner kroner – 300 millioner kroner over beregnet minimumsutbytte for inntektsåret 2020.

Disponering av årsresultat i Eidsiva Energi AS

Utbetalt og avsatt utbytte	1 020
Overført til/fra annen egenkapital	8
Sum disponert	1 028

Framtidsutsikter

Temperatur og den hydrologiske situasjonen ga lave kraftpriser i 2020. Dette har fått størst økonomisk konsekvens for resultatet fra deleierskapet i Hafslund Eco Vannkraft, men resultatet for virksomhetsområdet Bioenergi er også svekket. Kaldere vær ved inngangen til 2021 og en mer normal hydrologisk situasjon har løftet prisene i kraftmarkedet og gir tro på bedre resultat i produksjonsvirksomhetene i 2021.

På den annen side må det påregnes at høyere kraftpris øker nett-tapet i Elvia, som på kort sikt og ved et stabilt tariffnivå kan svekke inntjeningen.

Integrasjonsarbeidet etter transaksjonene i 2019 har kommet langt. Fokus framover vil være på kulturbygging og utvikling av felles arbeidsprosesser og systemer Dette er viktig for å sikre best mulig effektivitet i virksomheten.

Ved gjennomføringen av transaksjonen med Hafslund Eco ble det også nedfelt ambisjoner om ytterligere konsolidering. Det er ønske om at flere energiselskaper blir med i den strukturen som er lagt.

Nye virksomheter, samarbeid og sammenslåinger vil også kunne bli aktuelt for å sikre at Eidsiva ligger i forkant av bransjeendringene. Det vil kreve strategisk og aktiv eierskapsutøvelse, og god utvikling og drift gjennom administrasjon og styre.

Eidsiva skal være ledende i arbeidet med å utvikle framtidens løsninger i bransjen, og samtidig stå sterkere i forhold til å utvikle nye forretningsområder i tilknytning til eksisterende virksomhetsområder. Elvia var ved utgangen av 2020 Norges største nettselskap, med en tydelig

ambisjon om å være landets mest effektive. Dette er en industriell posisjon som gir et godt utgangspunkt for ytterligere konsolideringer.

Styret vil i samarbeid med administrasjonen legge til rette for at konsernet opprettholder et konkurransedyktig utbytte og en tilfredsstillende avkastning på kapitalen.

Hamar, 24. mars 2021
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Toril Benum



John Renngård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andresen
Konsernsjef

Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)

	Noter	2020	2019
Salgsinntekter	5	8 255	4 407
Kjøp varer og energi		-3 096	-1 506
Personalkostnader	21, 23	-1 068	-801
Aktiverte egne investeringsarbeider	7	422	264
Avskrivninger og nedskrivninger	7, 8, 9	-1 451	-778
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	10	117	112
Andre (tap)/gevinster – netto	24	-8	42
Andre driftskostnader	13, 23	-1 419	-795
Driftsresultat		1 752	944
Finansinntekter	24	135	44
Finanskostnader	24	-456	-340
Netto finanskostnader		-321	-295
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	10	456	3
Resultat før skattekostnad		1 887	651
Skattekostnad	25	-289	-129
Resultat etter skatt		1 598	523
Avhendet virksomhet		0	4 459
Årsresultat		1 598	4 982
Årsresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		1 594	4 975
Minoritetsinteresser		4	6
Sum		1 598	4 982
Resultat per aksje som er tilordnet aksjonærene i morselskapet (NOK per aksje)			
Resultat per aksje/utvannet resultat per aksje		2,30	7,20

Utvidet resultat Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)

	2020	2019
Årsresultat	1 598	4 982
Verdiendring sikringskontrakter (netto etter skatt)	20	0
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	10	-7
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat	30	-7
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	-208	104
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat	-208	104
Årets totalresultat	1 420	5 079
Totalresultat tilordnet		
Aksjonærer i morselskapet	1 416	5 073
Minoritetsinteresser	4	6
Årets totalresultat	1 420	5 079

Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler

(tall i millioner kroner)

	Noter	31.12.2020	31.12.2019
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	7	24 936	23 540
Bruksretteeiendel	8	2 169	1 421
Immaterielle eiendeler	9	1 049	1 052
Investeringer i tilknyttede selskaper	10	11 906	12 221
Andre finansielle anleggsmidler	11, 12, 14, 15	2 373	2 670
Sum anleggsmidler		42 434	40 904
Omløpsmidler			
Varer	16	73	80
Kundefordringer og andre fordringer	11, 13	1 516	1 633
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	11, 15	0	11
Kontanter og kontantekvivalenter	11, 17	2 408	1 492
Sum omløpsmidler		3 997	3 215
Eiendeler holdt for salg		0	508
Sum eiendeler		46 430	44 627

Egenkapital og gjeld

(tall i millioner kroner)

	Noter	31.12.2020	31.12.2019
Egenkapital			
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer			
Aksjekapital	18	1 037	1 037
Overkurs	18	22 767	22 767
Opptjent egenkapital		325	105
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		24 128	23 909
Minoritetsinteresser		80	81
Sum egenkapital		24 209	23 990
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Lån	11, 19	12 480	8 284
Utsatt skatt	20	2 020	1 829
Pensjoner	21	387	367
Derivater	14	94	112
Langsiktig leieforpliktelse	8	2 207	1 494
Sum langsiktig gjeld		17 189	12 088
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	11, 22	2 667	2 701
Kortsiktig leieforpliktelse	8	194	163
Derivater	14	52	29
Betalbar skatt	25	202	166
Lån	11, 19	1 919	5 491
Sum kortsiktig gjeld		5 033	8 550
Sum gjeld		22 222	20 637
Sum egenkapital og gjeld		46 430	44 627

Hamar, 24. mars 2021
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Toril Benum



John Renngård



Per Lunborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital

(tall i millioner kroner)

	Noter	Aksje- kapital	Over- kurs	Opptjent egen- kapital	Sum	Minori- tets- inter- esser	Sum egen- kapital
Egenkapital per 01.01.2019		519	2 849	4 108	7 475	75	7 550
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				516	516	7	523
Periodens resultat i solgt virksomhet				373	373		373
Gevinst ved salg av virksomhet				4 085	4 085		4 085
Utvidet resultat				97	97		97
Andre endringer:							
Kapitalutvidelse		519	19 918		20 436		20 436
Forskjell mellom aksjeverdi og konsernverdi	3			-8 856	-8 856		-8 856
Øvrige endringer				24	24	0	24
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	18			-243	-243	-2	-245
Egenkapital per 31.12.2019		1 037	22 767	105	23 909	81	23 990
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				1 594	1 594	4	1 598
Utvidet resultat				-180	-180	-1	-181
Andre endringer:							
Forskjell mellom aksjeverdi og konsernverdi	3			83	83		83
Øvrige endringer				31	31	-4	27
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	18			-1 308	-1 308		-1 308
Egenkapital per 31.12.2020		1 037	22 767	325	24 128	80	24 209

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)

	Noter	2020	2019
Kontantstrømmer fra driften	26	2 901	2 234
Betalte skatter		-3	-172
A: Netto kontantstrømmer fra driften		2 898	2 062
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	7	-2 755	-1 916
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	26	8	15
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-21	-4 072
Utbetalinger ved utlån og sikkerhetsstillelser		-15	33
Innbetalinger ved langsiktige fordringer		185	96
Innbetalinger ved salg av aksjer i deleide selskaper		1 112	52
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	10	370	97
Utbetalinger til tilknyttet selskap	10	0	-165
Endringer i andre investeringer		0	-19
Mottatte finansinntekter		135	42
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-981	-5 837
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Endring trekk på kassekreditt		-11	-13
Opptak av nye lån	19	6 300	5 586
Avdrag på gjeld	19	-5 668	-38
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	8	-117	-52
Betalte finanskostnader		-378	-304
Rentekostnader IFRS 16	8	-78	-33
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-1 049	-243
Utbetalt utbytte til minoritetsaksjonærer		0	-2
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-1 001	4 901
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		916	1 125
Konter og kontantekvivalenter per 01.01	17	1 492	367
Konter og kontantekvivalenter per 31.12 ^{*1)}	17	2 408	1 492
Konter og kontantekvivalenter per 31.12		2 408	1 492

*1) Av bankbeholdning per 31.12.2020 er 50 millioner kroner bundet til betaling av skattetrekk (2019: 33 millioner kroner).

Noter til konsernregnskapet

Note 1 Generell informasjon

Eidsiva Energi AS (morselskapet) og dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger (konsernet) produserer, distribuerer og selger hovedsakelig energi og bredbåndtjenester. Etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019 har konsernets vann- og vindkraftproduksjon blitt overført fra et heleid datterselskap til et selskap i Hafslund Eco konsernet hvor Eidsivakonsernet har en betydelig eierandel på 42,8 prosent.

Samtidig ble Hafslund Nett overført til Eidsiva hvor selskapet sammen med Eidsiva Nett ble Norges største nettselskap. Nettselskapene ble fusjonert fra årsskiftet 2019/2020 til Elvia AS. Ved transaksjonen ble Hafslund Eco eier i Eidsiva Energi AS med 50 prosent.

Konsernet har utvidet sitt kjerneområde som tidligere var begrenset til Innlandet fylke, til også å gjelde Oslo og deler av Viken fylke.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsveien 73, Hamar. Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 24. mars 2021.

Note 2 Sammendrag av regnskapsprinsipper

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle regnskapsperioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1. Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi AS er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC), som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak:

- Egenkapitalinstrumenter er vurdert til virkelig verdi over resultat.
- Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

Følgende nye standarder og endringer er gjeldende for regnskapsåret 2020:

- Endringer i IAS 1 og IAS 8 – Definisjon av vesentlighet
- Endringer i IFRS 3 – Definisjon av virksomhet
- Endringer i IFRS 7 og IFRS 9 – Lettelser ved sikringsbokføring knyttet til referanserentereformen
- Revidert konseptuelt rammeverk for finansiell rapportering
- Endringer til IFRS 16 - Leiereduksjoner som følge av Covid-19

Endringene har ikke hatt vesentlig påvirkning på konsernets regnskap.

b) Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Følgende standarder og tolkninger er vedtatt, men ikke obligatoriske for regnskapsår som slutter 31. desember 2020:

- Endringer til IAS 1 – Klassifisering av gjeld som kortsiktig eller langsiktig
- Endringer til IAS 16 – Inntekt før tiltenkt bruk av varige driftsmidler
- Endringer i IFRS 3 – Mindre endringer for å oppdatere referanser til det konseptuelle rammeverket
- Endringer i IAS 37 – Kostnad for oppfyllelse av tapskontrakter
- Årlige forbedringer av IFRS standarder 2018-2020

Konsernet har som intensjon å implementere relevante endringer på ikrafttredelsestidspunktet under forutsetning at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

2.2. Konsolideringsprinsipper og regnskapsmessig behandling av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

a) Datterselskaper

Datterselskaper er alle enheter (inkludert strukturerte enheter) som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører.

Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker avgjørende vekt.

Ved oppkjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles mot virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av alle eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteresser i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler.

Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Når oppkjøpet skjer i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IFRS 9 resultatføres dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld.

Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselement i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritet i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritet føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Inntektsført gevinst knyttes til den delen av gevinsten som er realisert ved salg fra konsernet. Urealisert gevinst føres til fradrag på investeringen og inntektsføres i samme takt som merverdiene i det underliggende selskapet kostnadsføres. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendt underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er selskaper der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativt (inklusive usikrede

fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper".

Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

I balansen presenterer konsernet sine eierinteresser i tilknyttede selskaper under regnskapslinjen «investeringer i tilknyttede selskaper».

I resultatregnskapet har konsernet en todelt presentasjon. Siden en vesentlig del av konsernets virksomhet utøves gjennom tilknyttede selskaper, inkluderes resultatandelen fra selskaper med sterk tilknytning til konsernets kjernevirksomhet i driftsresultatet under regnskapslinjen "andel resultat i tilknyttede selskaper". Øvrige eierinteresser er en del av investeringsaktivitetene til konsernet og presenteres etter finansposter under regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper". Under utvidet resultat har konsernet tatt inn sin andel av utvidet resultat i de tilknyttede selskapene.

e) Felleskontrollerte ordninger

Konsernet har tatt i bruk IFRS 11 for alle felleskontrollerte ordninger. Etter IFRS 11 skal investeringer i felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter avhengig av de avtalemessige rettighetene og forpliktelsene til hver enkelt investor.

Fellesordninger kjennetegnes av at det foreligger en kontraktsordning, samt at denne ordningen gir to eller flere parter felleskontroll. Vilkåret felleskontroll er tilfredsstilt dersom de relevante aktivitetene som utføres krever enstemmighet av de partene som deler kontroll.

Det prinsipielle skillet mellom felleskontrollerte driftsordninger og felleskontrollerte virksomheter fremkommer ved at partene under felles driftsordninger har rettigheter og forpliktelser i underliggende eiendeler og gjeld, mens partene under felleskontrollerte virksomheter har rettigheter i netto eiendelene.

Felleskontrollerte virksomheter regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden. Ved bruk av egenkapitalmetoden regnskapsføres felleskontrollerte virksomheter opprinnelig til anskaffelseskost. Deretter reguleres det balanseførte beløpet for å innregne andelen av resultater, samt andel av utvidet resultat. Når konsernets andel av tap i en felleskontrollert virksomhet overstiger balanseført beløp (inkludert andre langsiktige investeringer som i realiteten er en del av konsernets nettoinvestering i virksomheten) innregnes ikke ytterligere tap, med mindre det er pådratt forpliktelser eller det er gjennomført utbetalinger på vegne av de felleskontrollerte virksomhetene.

Urealisert gevinst på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomheter elimineres i henhold til eierandelen i virksomheten. Urealiserte tap elimineres også med mindre transaksjonen gir bevis

for et verdifall på den den overførte eiendelen. Beløp rapportert fra felleskontrollerte virksomheter omarbeides om nødvendig for å sikre sammenfall med regnskapsprinsippene til konsernet.

I balansen presenterer konsernet sine eierinteresser i felleskontrollert virksomhet under regnskapslinjen «investeringer i tilknyttede selskaper».

2.3. Driftssegmenter i årsregnskapet rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker

Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

2.4. Omregning av fremmed valuta

a) Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta).

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

b) Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskurs. Valutagevinst eller -tap ved oppgjør og omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i fremmed valuta til kursen på balansedagen, resultatføres.

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som finansinntekter eller finanskostnader. Alle andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen Andre (tap)/gevinst – netto.

Valutavirkningen på ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi inngår som del av vurderingen av virkelig verdi. Valutadifferanser på ikke-pengeposter, slik som aksjer til virkelig verdi over resultatet, resultatføres som en del av samlet gevinst og tap.

2.5. Varige driftsmidler

Infrastrukturinvesteringer omfatter varmesentraler og fjernvarmenett samt nettanlegg. Nettanlegg består av linjer, kabler, transformatorstasjoner for fremføring av strøm i distribusjons- og regionalnettet.

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Etterfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet og utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Egne investeringsarbeider gjelder lønnskostnader og direkte kostnader ved eget arbeid på investeringsprosjekter.

Låneutgifter knyttet til kvalifiserende eiendeler blir balanseført som en del av den aktuelle eiendelens anskaffelseskost.

I noen tilfeller mottas kontanter (anleggsbidrag) fra kunden som må benyttes til å anskaffe eller tilvirke eiendom, anlegg og utstyr, som igjen skal knytte kunden til et nettverk eller gi kunden løpende tilgang til varer og/eller tjenester. Konsernet har vurdert at anleggsbidrag etter IFRS 15 er uvesentlig for konsernet for 2020.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Nettanlegg	10-45 år
Bygninger	20-50 år
Maskiner	10-15 år
Kjøretøy	8 år
Inventar og utstyr	3-8 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp, se note 2.7.

Gevinst ved avgang resultatføres under driftsinntekter og tap ved avgang resultatføres under andre driftskostnader.

2.6. Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap klassifiseres som immateriell eiendel. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill på den solgte virksomheten.

For senere nedskrivningstest blir goodwill allokert til de kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

b) Andre immaterielle eiendeler

Andre immaterielle eiendeler består av merverdier ved oppkjøp av nett- og bioenergivirksomhet.

Merverdier ved oppkjøp av nettvirksomhet er balanseført til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Konsernets nettvirksomhet er i en regional monopolsituasjon, administrert av NVE. Forventede fremtidige rammebetingelser muliggjør en økt verdiskapning over en lang tidshorison og det benyttes derfor samme avskrivningstid som nettinvesteringer for øvrig; det vil si 35 år. Merverdiene avskrives lineært.

2.7. Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte verdi.

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall, grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke finansielle eiendeler, med unntak for goodwill som ikke kan reverseres.

2.8. Finansielle eiendeler

Klassifisering og måling:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat (OCI) og amortisert kost. Klassifiseringen er basert på om instrumentene holdes i en forretningsmodell både for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og for salg, og hvorvidt kontraktsfestede kontantstrømmer bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer.

2.9. Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler balanseført til amortisert kost

For finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost innregnes det en tapsavsetning ut fra forventede kredittap. Dersom kredittrisikoen ikke har økt vesentlig siden førstegangs balanseføring måles tapsavsetningen, etterfølgende på hvert rapporteringstidspunkt, til et beløp som tilsvarer forventede kredittap over tolv måneder. Det vil si tapet som er forventet å inntreffe over eiendelens levetid, men som kan knyttes til begivenheter som inntreffer innen de første tolv månedene. Dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet har økt vesentlig siden første gangs balanseføring, måles tapsavsetningen til et beløp som tilsvarer forventede kredittap i levetiden. Kundefordringer skal alltid måles med bakgrunn i forventede kredittap i levetiden. De kumulative endringene i forventede kredittap i levetiden innregnes i resultatet på hvert rapporteringstidspunkt som gevinst eller tap ved verdifall.

2.10. Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument.

Derivater som ikke inngår som del av sikring

Eidsiva har inngått rentederivater som klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

2.11. Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av FIFO-metoden (først inn - først ut). Netto realisasjonsverdi er estimert salgspris fratrukket variable kostnader for ferdigstillelse og salg.

2.12. Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

For vurdering av tapsavsetning vises det til punkt 3.9.

2.13. Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, trekk på kassekreditt samt andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid. I balansen er trukket kassekreditt inkludert i linje for lån under kortsiktig gjeld.

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Kontanter og kontantekvivalenter".

2.14. Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer med fradrag for skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

2.15. Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle klassifiseres det som langsiktig.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.16. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

2.17. Betalbar og utsatt inntektsskatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endringer i utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt av skattemyndighetene på balansedagen.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld.

Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

2.18. Pensjonsforpliktelser, resultatlønn og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

a) Pensjonsforpliktelser

Ansatte i konsernet har pensjonsopptjening gjennom ytelsesordning eller innskuddsordning. Konsernet har lukket ytelsesordningene og har innført innskuddspensjon for alle nyansatte. Hafslund Nett som har kommet inn i konsernet i 2019 har også lukket sin ytelsesordning og innført innskuddspensjon for alle nyansatte.

Nedenfor beskrives hovedtrekkene i de to ordningene.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringselskap eller egen pensjonskasse, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealderjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 prosent av sluttlønn.

Den balanseførte forpliktelsen/fordringen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger. Dersom det foreligger et dypt marked for høykvalitets foretaksobligasjoner med løpetid konsistent med pensjonsforpliktelsen, og med valuta lik pensjonsforpliktelsen, så krever IAS 19 at diskonteringsrenten skal fastsettes basert på markedsrenten på slike obligasjoner. Dersom det ikke foreligger et dypt marked for slike obligasjoner skal diskonteringsrenten basere seg på renten på statsobligasjoner med lang løpetid. Konsernet vurderer at obligasjoner med fortrinnsrett (OMFer) som er rated AA eller bedre, tilfredsstillende kravet til å være høykvalitets foretaksobligasjoner.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Forbedring, innskrenkning eller andre endringer av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Såfremt forbedringen er opptjent ved regnskapsavleggelsen, kostnadsføres virkningen umiddelbart. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft, slik at de ansatte umiddelbart har en oppsatt rettighet, resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer. Fra 1.1.2020 er medlemmer av ytelsesordningen født 1963 og senere overført til den nye påslagsmodellen med lovens sparesatser.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Konsernet har innført innskuddspensjon for alle nyansatte og lukket de ytelsesbaserte pensjonsordningene. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av konsernet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Konsernet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

c) Resultatlønn

De fleste ledere i konsernet kan velge en avlønning basert på resultatlønn. Disse ledere kan oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp (se også note 23 Lønnskostnader).

2.19. Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- Det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- Det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av overføring av økonomiske ressurser og
- Forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetning for restruktureringskostnader omfatter blant annet sluttvederlag til ansatte. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forhold kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

2.20. Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres til virkelig verdi når det foreligger rimelig sikkerhet for at tilskuddet vil bli mottatt og selskapet vil oppfylle betingelser knyttet til tilskuddet.

Offentlige tilskudd knyttet til kjøp av varige driftsmidler balanseføres til fradrag på anskaffelseskostnad og resultatføres således lineært over forventet brukstid på eiendelen tilskuddet vedrører.

Konsernet mottar offentlig tilskudd fra ENOVA ved investering i og utbygging av infrastruktur for fjernvarme.

2.21. Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konserninternt salg elimineres.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva konsernet forventer å motta for varen eller tjenesten. Konsernet kontrollerer varene og tjenestene før disse overføres til kunden.

Nettselskap kan etter forskrift velge å kreve anleggsbidrag ved nye nettilknytninger og ved kundeutløste nettførsterkninger. I noen tilfeller mottas kontanter (anleggsbidrag) fra kunden som må benyttes til å anskaffe eller tilvirke eiendom, anlegg og utstyr, som igjen skal knytte kunden til et nettverk eller gi kunden løpende tilgang til varer og/eller tjenester. Konsernet har vurdert at anleggsbidrag etter IFRS 15 er uvesentlig for konsernet.

a) Nettleie

Årlig inntektsført beløp tilsvarer periodens leverte volum og fastbeløp avregnet til den til enhver tid fastsatte pristariff. Årlig inntektsført nettleie kan avvike fra inntektsramme gitt fra monopolregulator (NVE). Avvik mellom fakturert og gitt inntektsramme benevnes mer/mindreinntekt, men kvalifiserer ikke til balanseføring i IFRS. Pristariffen, som utarbeides av virksomheten, utarbeides med det formål at årlig inntekt skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå. En vesentlig andel av faktureringen skjer ved gjennomfakturering til kundene via sluttbrukerselskaper. Det er inngått avtaler om gjennomfakturering med sluttbrukerselskaper med betalingsfrist 20 dager etter fakturering. Sluttbrukerselskapene har stilt bankgarantier over nettselskapet for oppgjør.

b) Salg av energi

Konsernet produserer og selger energi fra avfallsforbrenning til den nordiske kraftbørsen og selger energi til slutt kunder. Leveringsforpliktelsen er å levere fjernvarme og strøm, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal resultatføres til oppnådde priser når fjernvarme og strøm leveres. Retten til å fakturere oppstår når fjernvarmen eller strømmen er levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare med verdien for kunden.

Salg regnskapsføres basert på oppnådde priser som enten er kontrakts- eller spotpriser, men som også kan være prissikret for leveranseperioden. Det vurderes å ikke foreligge finansieringselementer i salgene. Betalingsbetingelsene er 14 og 30 dager.

c) Salg av bredbåndstjenester

Salg av bredbåndstjenester er i hovedsak abonnementsinntekter fra utleie av bredbåndsinfrastruktur og tv-tjenester til privat- og bedriftsmarkedet. I tillegg til fiberinfrastruktur tilbys også andre aksessformer, som coax (kabelnett) og xDSL.

Abonnement for bedriftsmarkedet faktureres løpende for tre måneder på forskudd med 30 dagers betalingsfrist. Fra og med desember 2020 ble abonnementsinntekter for private fiberkunder fakturert månedlig med 14 dagers betalingsfrist. Inntektene opptjenes over tid og regnskapsføres i den perioden der tjenesten blir levert.

Engangsinntekter i form av etableringsinntekter inntektsføres ved oppkobling av nye kundeaksesser. Større etableringer i bedriftsmarkedet inntektsføres over kontraktsperioden.

d) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Ved nedskrivning av fordringer reduseres fordringens balanseførte verdi til virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert fremtidig kontantstrøm diskontert med opprinnelig effektive rente. Etter nedskrivning resultatføres renteinntekter basert på amortisert kost og opprinnelig effektiv rentesats.

e) Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår. Det vil si etter generalforsamlingsvedtak i avgivende selskap.

2.22. Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen eller det er vedtatt av styret etter fullmakt fra generalforsamlingen. Utbytte som ikke er formelt fastsatt eller vedtatt klassifiseres som del av egenkapitalen.

2.23. Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

Leieavtaler av mindre verdi og kort avtaletid der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonelle leieavtaler og kostnadsføres lineært over leieperioden.

a) Atskillelse av bestanddelene i en leiekontrakt

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale, separerer konsernet leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige for konsernet, og den underliggende eiendelen verken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Konsernet regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

b) Innregning av leieavtaler og innregningsunntak

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

c) Leieforpliktelser

Konsernet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Beløp som forventes å komme til betaling for konsernet i henhold til restverdigarantier
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at konsernet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Konsernet inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelsen. I stedet innregner konsernet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

d) Bruksretteiendeler

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

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt konsernet
- Et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, gjenoppbygging av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppbygging av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever, med mindre disse utgiftene påløper under produksjonen av varene.

Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Konsernet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

2.24. 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 stilling i fremtiden er opplyst om dersom det er vesentlig.

Note 3 Sammenligningstall

2020 er det første hele året for konsernet med strukturen etablert etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019. Konsernet har organisert sine virksomheter i virksomhetsområdene nett, bredbånd og bioenergi. Konsernet har også en betydelig eierandel på 42,8 prosent i Norges nest største kraftproduksjonsselskap Hafslund Eco Vannkraft.

Eidsiva har også vært representert i sluttbrukermarkedet for strømsalg via det felleskontrollerte selskapet Innlandskraft hvor Eidsiva eide 50 prosent. Medio juli ble det inngått avtale med Fjordkraft om salg av Innlandskraft.

Sammenligningstall fra 2019 består av de tre første kvartalene fra Eidsivakonsernets virksomhet i 2019 før transaksjonen med Hafslund Eco, og fjerde kvartal etter den nye strukturen. Produksjonsvirksomheten i 2019 fra Eidsiva Vannkraft presenteres på linjen for «Avhendet virksomhet» med resultat etter skatt. Tallene fra 2019 er ikke sammenlignbare med 2020.

Det ble utarbeidet proformatall til og med driftsresultat for 2019 som om den etablerte strukturen i 2019 var gjeldende for hele året. Disse tallene er sammenlignbare med 2020.

Proformatall

(tall i millioner kroner)

	2020	2019
Resultatregnskapet		
Salgsinntekter	8 255	8 530
Kjøp av varer og energi	-3 096	-3 627
Personalkostnader	-646	-711
Av- og nedskrivninger	-1 451	-1 375
Andre driftskostnader	-1 419	-1 480
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	117	615
Andre tap/gevinster	-8	42
Driftsresultat	1 752	1 993
EBITDA	3 202	3 369

Note 4 Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Estimater og skjønsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Estimert verdifall på materielle og immaterielle eiendeler

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på balanseført goodwill og immaterielle eiendeler, jmfør note 2.6. Vesentlige oppkjøpte immaterielle eiendeler i konsernet omfatter goodwill. Det gjøres nedskrivning så fremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantstrømgenererende enheter er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Bruksverdi fastsettes ved diskontering av kontantstrømmer i evighetens perspektiv. Dette er beregninger som krever bruk av forutsetninger som vurderes å være rimelige, men som har en iboende usikkerhet, noe som kan medføre at de faktiske resultatene avviker fra beregningene.

Konsernet har gjennomført nedskrivningstest for goodwill for virksomhetsområdene. Det vises til note 9 for verdifallstester. Konsernet vurderer også balanseførte verdier på materielle driftsmidler mot estimert gjenvinnbart beløp. Så fremt bokført verdi er høyere foretas det nedskrivninger til gjenvinnbart beløp. Det vises til note 9 for verdifallstester og til note 7 for resultatet av årets tester.

Pensjoner

Brutto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimater og er utarbeidet av aktuar. Estimatenes er basert på selskapets spesifikke forhold og det legges til grunn anbefalte forutsetninger som fremgår av veiledning fra Norsk RegnskapsStiftelse om bruk av beregningsforutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger etter IAS 19 "ytelser til ansatte". Endringer i benyttede forutsetninger vil kunne ha stor betydning på beregnet pensjonsforpliktelse og egenkapital. Note 21 viser konsernets anvendte forutsetninger og sensitivitetsberegninger.

Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter

Virkelig verdi på finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked for eksempel unoterte derivater fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen. For finansielle eiendeler som ikke handles i aktive markeder benytter konsernet en modell med neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer som verdsettelsesmetode. Det vises til note 6 hvor verdsettelsene er utdypet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes forventede brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønsmessige vurderinger knyttet til fremtidig teknisk bruk og lønnsomheten til anleggene. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene. Det vises til note 7 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

Utsatt inntekt

Ved salg av Eidsiva Vannkraft til Hafslund Eco i 2019 oppstod en gevinst på i overkant av syv milliarder kroner. 57,2 prosent av gevinsten ble inntektsført. Inntektsføringen tilsvarte Hafslund Ecos eierandel i det samlede produksjonsselskapet Hafslund Eco Vannkraft etter transaksjonen.

Resterende andel ble ført som utsatt inntekt. Konsernets eierandel i Hafslund Eco Vannkraft på 42,8 prosent ble vurdert til markedsverdi og det ble foretatt en oppkjøpsanalyse ved overtagelsen. Identifiserte merverdier i oppkjøpsanalysen ble fordelt på driftsmidler. Merverdier som ble henført til avskrivbare driftsmidler gir økte avskrivninger framover. Den utsatte inntekten ble fordelt forholdsmessig på samme måte som merverdiene. Andelen av utsatt inntekt som ble ført på de avskrivbare driftsmidler tilbakeføres med samme tidshorisont som avskrivningene på driftsmidlene. Dette reduserer effekten av meravskrivningene.

Note 5 Segmentinformasjon

Segmentinformasjonen har endret seg vesentlig etter transaksjonen med Hafslund Eco. Tallene for segmentet Nett i 2019 omfatter tidligere Eidsiva Nett for hele året og Hafslund Nett for fjerde kvartal. Segmentet produksjon er tatt vekk siden virksomheten er overført til Hafslund Eco Vannkraft fra 1. oktober 2019.

Segmentinformasjonen er presentert i samsvar med rapporteringen til konsernledelsen (foretakets øverste beslutningstaker). Segmentrapporteringen er konsistent med den finansielle informasjonen som blir brukt av konsernledelsen til å allokere ressurser og vurdere inntjening. Eidsiva rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter. Segmentene styres etter driftsresultat, siden finansiering og skatteoptimalisering styres sentralt i konsernet.

Størstedelen av konsernets inntekter kommer fra energikunder i Innlandet, Oslo og deler av Viken fylke, hvor også de fleste av konsernets eiendeler er lokalisert. Ingen eksterne enkeltkunder bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter.

Nøkkeltall per virksomhetsområde

Nett

Fra og med 1. oktober 2019 er nettvirksomheten utvidet til også å omfatte Hafslund Nett. Eidsiva Nett og Hafslund Nett fusjonerte ved årsskiftet og endret navn til Elvia. Elvia forvalter eierskap, drift, vedlikehold og fornying av distribusjons- og regionalnett i store deler av Innlandet, Oslo og Viken Fylker. Selskapet har over 930 000 kunder. Virksomheten drives i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Den økonomiske reguleringen skjer gjennom fastsetting av inntektsrammer som gir insitament til effektiv drift for det enkelte nettselskap. Resultatene reflekterer hvordan kostnadsutviklingen i det enkelte selskap utvikler seg i forhold til gjennomsnittet for bransjen. Inntektene i nettvirksomheten består i all hovedsak av fakturerte tjenester for transport av strøm. Litt over halvparten av inntektene kommer fra husholdningskunder, mens øvrig fordeler seg mellom private bedrifter og offentlig virksomhet.

Nøkkeltall, Nett		2020	2019	2018	2017	2016
EBITDA	mkr	2 700	1 152	430	486	543
Antall nettkunder per 31.12.		933 000	921 000	165 000	159 000	159 000
Levert energi ¹⁾	GWh	22 177	23 037	4 379	4 345	4 236
Nettkapital (NVE) per 31.12.	mkr	19 804	17 894	4 903	4 580	4 100
NVE effektivitet (distribusjonsnett) ¹⁾	%	110	109	113	108	103
KILE-kostnad ¹⁾	mkr	266	90	114	63	50

¹⁾ Nøkkeltallene gjelder sum for Eidsiva Nett og Hafslund Nett for årene 2020 og 2019.

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi har bygget ut en vesentlig portefølje av fjernvarmeanlegg i Innlandet fylke. Inntektene fordeler seg med 66 prosent på fjernvarme, 20 prosent på mottak av avfall, 10 prosent på dampleveranser og 3 prosent på strømsalg og resterende som øvrige inntekter. Selskapets oppgave er nå primært å drive disse anleggene effektivt og videreutvikle fjernvarmeleveranser og infrastruktur.

Nøkkeltall, Bioenergi		2020	2019	2018	2017	2016
EBITDA	mkr	84	177	182	146	114
Leverert volum	GWh	397	425	419	410	390
Andel fornybart brensel	%	99	99	98	99	99

Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten forestår hovedsakelig salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedrifter i Innlandet. Eidsiva Bredbånd ble Altibox-partner fra juni 2019. Av virksomhetsområdets inntekter er 78 prosent fra privatmarkedet og 20 prosent fra proffmarkedet.

Utbygging av fiber er et strategisk satsningsområde i Eidsiva. Fram til og med 2017 var det konsernets nettvirksomhet som bygget ut fiberinfrastruktur i Eidsivas nettområde. 1. januar 2018 ble fiberanleggene og utbyggingsaktiviteten overført til selskapet Eidsiva Fiberinvest AS. Fra dette tidspunkt har virksomhetsområde Bredbånd bestått av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS.

Eidsiva Bredbånd AS leier fiberinfrastruktur av Eidsiva Fiberinvest AS. I tillegg leier Eidsiva Bredbånd AS fiberinfrastruktur fra de øvrige lokale nettselskapene i Innlandet som fortsatt eier fiberinfrastruktur.

Nøkkeltall, Bredbånd		2020	2019	2018	2017	2016
EBITDA	mkr	343	280	168	114	102
EBITDA-margin	%	46	44	31	23	23
Antall kunder		81 100	75 400	64 500	62 900	56 400

Morselskapet og øvrig virksomhet

Morselskapet leverer administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, HR, HMS og administrative innkjøp. Morselskapet fakturerer datterselskapene etter bruk av tjenester. Eierkostnader og enkelte felleskostnader for konsern blir ikke viderefakturert.

Selskapet Elsikkerhet Norge hvor konsernet har en eierandel på 68 prosent inngår i kolonnen for morselskapet. Omsetningen utgjør 63 millioner kroner og et driftsresultat på to millioner kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, Hafslund Eco Vannkraft, på 42,8 prosent. Resultatandelen utgjør 118 millioner kroner og framgår under «Andel resultat i tilknyttede selskaper» som en del av morselskapet. Resultatandelen er andel resultat etter skatt og inngår i driftsresultatet siden eierandelen i Hafslund Eco Vannkraft er en del av konsernets kjernevirksomhet. Det samme gjelder konsernets 35 prosent eierandel i Hafslund Ny Energi AS med et negativt resultat på 6,5 millioner kroner.

Konsernet har en eierandel på 34 prosent i Laje Nettservice AS. Resultatandelen fra Laje utgjør tre millioner kroner.

Konsernets eierandel på 50 prosent i sluttbrukerselskapet Innlandskraft ble solgt til Fjordkraft med gjennomføringsdato 22. september 2020. Resultatandelen for perioden fram til salget inngår i gevinstberegningen ved salget som presenteres som «Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper» i kolonnen for «Konsern» i segmentnoten.

Resultat 2020

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	7 173	294	745	209	-166	8 255
- herav salg mellom segmenter	7	0	0	159	-166	0
Varekostnad	-2 850	-52	-184	0	-10	-3 096
Personalkostnad	-363	-56	-101	-137	11	-646
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 153	-78	-210	-17	7	-1 451
Annen driftskostnad	-1 264	-103	-118	-100	165	-1 419
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	-8	0	-8
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	4	1	0	113	0	117
Driftsresultat	1 546	6	133	60	7	1 752
Netto finanskostnader						-321
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						456
Resultat før skattekostnad						1 887
Skattekostnad						-289
Resultat etter skatt						1 598
Årsresultat						1 598
EBITDA	2 700	84	343	76	0	3 202

Resultat 2019

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	3 308	389	637	207	-135	4 407
- herav salg mellom segmenter	8	0	0	127	-135	0
Varekostnad	-1 302	-67	-142	0	4	-1 506
Personalkostnad	-244	-47	-99	-150	3	-537
Avskrivninger og nedskrivninger	-486	-73	-205	-17	4	-778
Annen driftskostnad	-611	-98	-117	-97	128	-795
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	42	0	42
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	0	1	0	111	0	112
Driftsresultat	666	104	75	95	4	944
Netto finanskostnader						-295
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						3
Resultat før skattekostnad						651
Skattekostnad						-129
Resultat etter skatt						523
Avhendet virksomhet						4 459
Årsresultat						4 982
EBITDA	1 152	177	280	113	0	1 722

Balanse 2020

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	943	100	6	54	-53	1 049
Varige driftsmidler	20 480	1 792	2 640	23	1	24 936
Bruksrettseiendel	1 376	1	754	38	0	2 169
Investeringer i TS og FKV	33	21	0	11 852	0	11 906
Finansielle anleggsmidler	304	10	6	33 835	-31 781	2 373
Omløpsmidler	1 911	150	657	1 976	-699	3 997
Sum eiendeler	25 047	2 074	4 064	47 778	-32 532	46 430
Egenkapital	16 672	1 255	1 541	32 913	-28 173	24 209
Utsatt skatt	1 864	116	94	0	-53	2 020
Langsiktig gjeld	3 690	636	2 020	12 690	-3 868	15 169
Kortsiktig gjeld	2 821	66	410	2 175	-439	5 033
Sum egenkapital og gjeld	25 047	2 074	4 064	47 778	-32 532	46 430
Investering i varige driftsmidler	2 204	170	434	7	-65	2 750

Balanse 2019

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	944	96	10	104	-102	1 052
Varige driftsmidler	19 338	1 721	2 456	25	0	23 540
Bruksrettseiendel	968	1	405	46	0	1 421
Investeringer i TS og FKV	29	18	0	12 172	1	12 221
Finansielle anleggsmidler	533	1	0	33 492	-31 357	2 670
Omløpsmidler	1 824	315	509	1 065	-498	3 215
Holdt for salg	0	0	0	508	0	508
Sum eiendeler	23 637	2 153	3 380	47 413	-31 956	44 627
Egenkapital	16 075	1 241	762	33 393	-27 481	23 990
Utsatt skatt	1 742	113	76	0	-102	1 829
Langsiktig gjeld	3 317	639	1 885	8 380	-3 963	10 258
Kortsiktig gjeld	2 503	160	658	5 640	-411	8 550
Sum egenkapital og gjeld	23 637	2 153	3 380	47 413	-31 956	44 627
Investering i varige driftsmidler	1 125	60	721	9	0	1 915

Note 6 Finansiell risikostyring i konsernet

Risikobildet

Covid-19-pandemien skapte i 2020 en høy grad av usikkerhet i samfunnet og skapte også enkelte operative utfordringer i Eidsiva. Disse utfordringene har så langt vært løst på en god måte av Eidsivas ledelse og ansatte. Det er også slik at Eidsivas virksomheter og produkter i liten grad er påvirket av pandemien – og i flere tilfeller er produktene mer etterspurt enn tidligere. Det har heller ikke vært spesielle Covid-19-relaterte utfordringer knyttet til finansiering. Usikkerhet knyttet til Covid-19 medvirket imidlertid sammen med en uvanlig lav kraftpris til at styret i Hafslund Eco Vannkraft valgte å utsette utbyttebetalingene som vanligvis skjer etter hvert kvartal til etter fjerde kvartal.

Etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019 har Eidsivakonsernet endret sammensetning. Dette påvirker også risikobildet. Risikofaktorene som Eidsiva er eksponert mot er i hovedsak de samme som tidligere, men relativ sammensetning og styrbarhet er vesentlig endret.

Eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft på 42,8 prosent medfører at Eidsiva fortsatt er utsatt for både pris- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsivas eksponering mot kraftpris nesten doblet gjennom året fra 3,5 TWh/år til 6,3 TWh/år. Risikoen for svikt i tilsig er også større, men er knyttet til et større geografisk område enn tidligere. Dette reduserer konsekvensene av tilfeldige årlige lokale variasjoner i tilsiget. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er redusert ved at konsernet har blitt deleier i 74 kraftverk. Eierskapet var tidligere i 47 hel- og deleide kraftverk.

Som minoritetsaksjonær i Hafslund Eco Vannkraft kan Eidsiva ikke styre den finansielle risikoen i vannkraftvirksomheten. Kraftprisrisiko er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsivas underliggende resultat. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i Hafslund Eco Vannkraft. I den videre beskrivelsen og presentasjonen av finansiell risiko begrenses derfor omtalen av kraftprisrisiko i Hafslund Eco Vannkraft.

Hendelser for nettvirksomheten har blitt viktigere siden denne virksomheten utgjør en større andel av Eidsiva enn tidligere. NVE kapitalen, som er ett av flere elementer i inntektsrammen er om lag 19,8 milliarder kroner. Nettvirksomheten er lokalisert i et betydelig større geografisk område med langt flere kunder enn tidligere. Dette medfører at enkelthendelser knyttet til ekstremvær, endringer i rammebetingelser knyttet til geografi, topografi og betalingsmislighold for enkeltkunder i fremtiden påvirker risikoen i nettvirksomheten relativt sett mindre enn tidligere. Inntektssiden av nettvirksomheten er regulert på en måte som gir stabilitet over tid, men som samtidig har virkemidler som gir uttelling i form av høyere avkastning til effektive nettselskaper som Elvia. Eidsivakonsernet er da naturlig nok relativt eksponert for risiko knyttet til endringer i bruken av regulatoriske virkemidler i nettvirksomheten.

Risikoen for fjernvarmevirksomheten og bredbåndsvirksomheten er ikke endret som følge av transaksjonen med Hafslund Eco i 2019, men disse virksomhetenes relative betydning for Eidsivas finansielle risiko er redusert.

Innenfor området finansiering er Eidsiva eksponert for renterisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko.

Analyse av overordnet risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen og faglige vurderinger fra den sentraliserte

risikostyringsfunksjonen. Risikovurdering inngår i kvartalsvis rapporteringen til styret, hvor finansiell risiko er en av flere risikofaktorer.

Rating

Det viktigste måltallet for konsernets styring av kapitalstruktur er langsiktig kredittrating. Eidsiva Energi styrer mot et mål å være et investment grade-selskap. I mars 2020 ble Eidsiva Energi sin langsiktige kredittrating videreført som BBB+ med stabile utsikter av Scope Ratings AG. Den kortsiktige kredittratingen er også videreført som S-2. Porteføljestyling, scenariobaserte vurderinger og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid og sikre en langsiktig kredittrating som investment grade selskap. Analyser med fremskrivning av kredittrating er en integrert del av all ledelsesrapportering. For å opprettholde den langsiktige kredittratingen bør selskapet også ha en tilfredsstillende kortsiktig kredittrating. Dette styres gjennom å ha tilstrekkelig likviditet og kommitterte kredittlinjer/trekkrammer i bank.

Markedsrisiko kraftpris

Eidsiva Bioenergi er eksponert for endring i kraftprisen gjennom fastsettelse av alternativprisen for fjernvarme. En endring av elkraftprisen med 1 øre/kWh vil endre årsresultatet til Eidsiva Bioenergi med cirka tre millioner kroner etter skatt for et enkeltår, før bidrag fra fastpriskontrakter.

Valutarisiko

Eidsiva har balanserisiko knyttet til finansiering i valuta. Konsernet har et lån i euro knyttet til finansiering av utbygging av bioenergianlegg. Lånet er med på å redusere eksponeringen mot svekkelse av vekslingsforholdet for norske kroner ved leveranse av fjernvarme. Lånet er å anse som en økonomisk sikring, men tilfredsstillende ikke kravene til regnskapsmessig sikring.

Bioenergivirksomhetens inntekter er avhengig av alternativprisen på energi, hvor referanseprisen for elkraft handles i euro. En endring i vekslingsforholdet mellom norske kroner og euro med 10 øre/euro vil endre årsresultatet og kontantstrømmen i biovirksomheten med cirka en million kroner etter skatt for et enkeltår.

Effekt på resultat av verdiendringer på gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurser

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Endring i valutakurs	
	-10%	+10%
Effekt på lån i valuta	15	-15
Sum endring i resultat før skatt	15	-15

Tabellen viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på gjeld som følge av et parallelt skift for norske kroner med 10 prosent i forhold til euro. En endring på 10 prosent vurderes som ikke usannsynlig for en periode på ett år. Alle effekter er oppgitt før skatt. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Gjenværende lån i euro er 14 millioner euro (18 millioner euro per 31. desember 2019). Det er etablert rammer for maksimalt opptak av lån i annen valutasort enn norske kroner.

Renterisiko

Eidsivas låneportefølje har i utgangspunktet en betydelig eksponering for endringer i rentenivået med tilhørende konsekvenser for netto finansresultat. Renterisikoen er sammensatt av utviklingen i det generelle

rentenivået i samfunnet og hvordan kredittyttere vurderer Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

Den generelle utviklingen i rentenivået er knyttet til nivået på nibor-og swaprenten og bestemmes av generelle makroøkonomiske forhold. Kredittmarginen er selskapsspesifikk og knyttet til kredittytters vurdering av Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

For å redusere effekten av renteendringer på konsernets finansresultat (renterisikoen) har Eidsivas finansiering en kombinasjon av flytende og fast rente med ulik løpetid.

Det er bygget opp en portefølje med rentebytteavtaler (renteswapper) med lang varighet. Porteføljen innebærer at Eidsiva betaler/mottar en forhåndsavtalt fastrente og mottar/betaler en forhåndsavtalt flytende rente i avtaleperioden. Rentebindingen og avtalebetingelsene varierer over porteføljens levetid og innebærer at Eidsivas renterisiko i låneporteføljen er redusert.

Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres etter dagens reguleringsregime blant annet på årets gjennomsnittlige 5-års swaprente. Renterisikoen i Eidsiva styres gjennom å utnytte den naturlige rentesikringen i inntektsrammesystemet ved at renteeksponeringen knyttet til nettvirksomheten blir inkludert i styringen av renterisiko for finansiering. En økning i 5-års swaprente med 0,5% vil isolert sett øke inntektsrammen i nettvirksomheten med om lag 59 millioner. Renteendringer som påvirker inntektsrammen inngår i Eidsivas driftsresultat mens øvrige renteendringer inngår Eidsivas netto finanskostnader.

Utviklingen i den kortsiktige 3 måneders NIBOR renten (innlånsporteføljen) i forhold til den langsiktige 5 års swap renten (nettvirksomheten) har betydning for hvor effektiv renterisikostyringen er i forhold til konsernets underliggende årsresultat og kontantstrøm det enkelte år.

En betydelig andel av konsernets gjeldsportefølje er kvotert med Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på konsernets renteeksponering.

Eidsiva har styrt mot en rentebinding for innlånsporteføljen mellom 2 til 5 år i 2020. Fra 2021 er målet endret til mellom 1 til 4 år.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Endring i rentenivå	
	-1%-poeng	1%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-3	3
Sum endring i resultat før skatt	-3	3

Tabellen over viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes ved et parallelt skift i rentekurven med ett prosentpoeng. En endring i rentenivået på ett prosentpoeng vurderes som ikke usannsynlig for en periode på et år. Alle effekter er før skatt. Oversikten omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Konsernet er også eksponert for renteendringer på sine lån med flytende rente. Ved utgangen av 2020 har Eidsiva lån med flytende rente pålydende 8,8 milliarder kroner. Ved en renteendring på 0,5 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 42 millioner lavere/høyere.

Rentebinding låneportefølje

<i>(tall i millioner kroner)</i>	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	8 227	1 450	500	4 050	14 227
Lån i euro	147	0	0	0	147

Tabellen over viser perioden hvor avtalt rentebinding utløper på banklån, obligasjonslån, sertifikatlån og rentebytteavtaler. Både pålydende på fastrentelån og pålydende på rentebytteavtaler som bytter fra flytende rente til fastrente inngår i tabellen.

Per 31. desember 2020 var flytende renteandel 54 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,8 år målt som modifisert durasjon.

Likviditetsrisiko

Eidsiva har likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke sammenfaller med den kontantstrøm som eiendelene generer.

Eidsiva har som målsetning å ha en gjenværende løpetid på låneporteføljen på minst fem år for å sikre forutsigbarhet ved refinansieringer og forfall. I tillegg har Eidsiva en avtale om kommitert kredittramme i bank på 1 200 millioner kroner for å understøtte låneprogrammet ved uroligheter i finansmarkedene. Kredittrammen er i februar 2020 utvidet til to milliarder kroner og forlenget til 2022. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakredittramme om 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittrammer var således ved årsskiftet 2 516 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember var 2020 5,2 år (4,1 år per 31. desember 2019). Eidsiva har en målsetning om en gjenværende løpetid på låneporteføljen på over 5 år.

Forfallsplan forpliktelser

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2021	2022	2023	2024	Etter 2024
Avdrag på banklån	1 313	1 513	471	150	2 127
Avdrag på obl./sert. lån	600	500	750	500	6 450
Avdrag på banklån i døtre	2	11	1	1	5
Rentebetalinger	235	217	193	180	671
Rentederivater	52	22	15	7	65
Øvrig kortsiktig gjeld	4				
Sum	2 206	2 263	1 431	840	9 318

Tabellen over viser udiskontert verdi fordelt på de tidsperioder hvor forpliktelsen forfaller. Tabellen er inklusive lån i datterselskap.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en kontraktspart kan påføre Eidsiva et økonomisk tap ved å ikke innfri sine forpliktelser ved forfall. Eidsiva påtar seg kredittrisiko ved utlån, salg av bioenergi, distribusjon av kraft (nettleie), salg av bredbåndstjenester og andre transaksjoner hvor oppgjør skjer senere enn overføring av eierskap til varen/gjenstanden.

Eidsiva har ytt usikrede ansvarlige lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet (datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft) på 1 917 millioner kroner. Gjennom styrerepresentasjon følges debitorenes tilbakebetalingsevne opp regelmessig. For lånet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet har morselskapet Hafslund Eco Vannkraft avgitt selvskyldnergaranti ovenfor Eidsiva.

Ved distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av bredbåndstjenester representerer kundene både privat- og bedriftsmarkedet. Antall kunder og segmenteringen av kundemassen, medfører at konsernets kredittrisiko reduseres og vurderes som ikke vesentlig. Kraftleverandører som forestår gjennomfakturering har stilt bankgaranti ovenfor nettvirksomheten noe som reduserer kredittrisikoen ytterligere.

Det er etablert rammer for plassering av overskuddslikviditet på flere institusjoner og motparter med høy kredittverdighet.

For å redusere kredittrisikoen i forbindelse med investeringer benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelse av en avtale.

Note 7 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Kraftanlegg og reguleringer	Infrastruktur-anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløsøre, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Per 1. januar 2019						
Anskaffelseskost	4 691	12 136	874	1 929	745	20 375
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 755	-5 518	-210	-952	0	-8 435
Balanseført verdi 01.01.19	2 936	6 618	664	977	745	11 940
Regnskapsåret 2019						
Balanseført verdi 01.01.19	2 936	6 618	664	977	745	11 940
Avhendet selskap anskaffelseskost	-4 691	0	-86	-57	-28	-4 862
Tilgang oppkjøp	0	16 061	1 139	4 590	1 644	23 434
Tilgang	0	1 423	6	1 066	-508	1 987
Avgang	0	-32	0	-49	0	-82
Årets avskrivninger	0	-420	-18	-279	0	-717
Avhendet selskap akkumulerte avskrivninger	1 755	0	24	46	0	1 825
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	-8 061	-212	-1 791	0	-10 064
Årets nedskrivninger	0	30	0	49	0	80
Balanseført verdi 31.12.19	0	15 619	1 517	4 552	1 852	23 540
Per 31. desember 2019						
Anskaffelseskost	0	29 561	1 934	7 367	1 852	40 714
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-13 942	-417	-2 815	0	-17 173
Balanseført verdi 31.12.19	0	15 619	1 517	4 552	1 852	23 540
Regnskapsåret 2020						
Balanseført verdi 01.01.20	0	15 619	1 517	4 552	1 852	23 540
Korrigering tidligere år anskaffelseskost	0	19	179	-247	-10	-58
Avhendet selskap anskaffelseskost	0	-22	-7	0	0	-28
Tilgang	0	2 255	23	572	-101	2 750
Avgang	0	-154	-1	-193	0	-348
Årets avskrivninger	0	-827	-50	-432	0	-1 308
Avhendet selskap akkumulerte avskrivninger	0	4	1	0	0	5
Korrigering tidligere år akkumulerte avskrivninger	0	-116	3	170	0	57
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	153	0	181	0	334
Årets nedskrivninger	0	0	0	-8	0	-8
Balanseført verdi 31.12.20	0	16 932	1 667	4 595	1 741	24 936
Per 31. desember 2020						
Anskaffelseskost	0	31 660	2 128	7 500	1 741	43 029
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-14 728	-461	-2 904	0	-18 094
Balanseført verdi 31.12.20	0	16 932	1 667	4 595	1 741	24 936
Avskrivningsprosent	0,67-5	2,5-10	2-5	7-30		
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Saldo infrastrukturenanlegg er knyttet til nettvirksomheten med 15 714 millioner kroner (2019: 14 428 millioner kroner) og bioenergivirksomheten med 1 218 millioner kroner (2019: 1 191 millioner kroner).

Saldo maskiner, utstyr, driftsløsøre og inventar inkluderer fiberanlegg med 2 442 millioner kroner (2019: 2 273 millioner kroner).

Saldo anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 1 473 millioner kroner (2019: 1 644 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 78 millioner kroner (2019: 34 millioner kroner) og bredbåndvirksomheten med 191 millioner kroner (2019: 174 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2020 utgjør 422 millioner kroner (2019: 264 millioner kroner).
Aktivering byggelånsrenter for 2020 utgjør 22 millioner kroner (2019: 5 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2020 fra ENOVA utgjør 27 millioner kroner (2019: 14 millioner kroner).

Note 8 Leieavtaler

Konsernet har anvendt IFRS 16 med start fra 01.01.2019. Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

Ved tidspunktet for tiltredelse av en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av de fremtidige leiebetalingene. Tilsvarende vil eiendelen gjenspeile retten til bruk av den underliggende eiendelen i leieperioden. Leieforpliktelsen måles til nåverdien av de gjenstående leiebetalingene neddiskontert.

Avskrivninger av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet.

Konsernet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Konsernet vurderer fortløpende om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utført.

Bruksretteiendeler vil bli vist på en egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

Konsernets bruksretteiendeler er inndelt i Fiberleiekontrakter, leie av Nettanlegg, leie av eiendom og annet.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
Regnskapsåret 2019				
Tilgang knyttet til implementering IFRS 16	355	0	109	465
Tilgang ved oppkjøp	0	926	15	941
Tilgang	66	0	7	73
Årets avskrivninger	-25	-13	-20	-58
Balanseført verdi 31.12.19	396	914	111	1 421
Per 31. desember 2019				
Anskaffelseskost	421	927	131	1 479
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-25	-13	-20	-58
Balanseført verdi 31.12.19	396	914	111	1 421
Regnskapsåret 2020				
Balanseført verdi 01.01.20	396	914	111	1 421
Tilgang knyttet til endring av leieperiode	361	38	16	416
Tilganger	9	22	486	517
Avgang	0	0	-26	-26
Årets avskrivninger	-25	-52	-48	-125
Avgang akk.avskr	0	0	26	26
Tilgang akk avskr	0	0	-8	-8
Korreksjoner	6	-38	-19	-51
Balanseført verdi 31.12.20	748	884	537	2 169
Per 31. desember 2020				
Anskaffelseskost	791	987	607	2 385
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-43	-103	-70	-216
Balanseført verdi 31.12.20	748	884	537	2 169

Resultatført i resultatregnskapet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-12	-12
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-125	-58
Rentekostnader leieforpliktelse	-78	-33
Sum	-215	-104

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelse var i 2020 195 millioner kroner, der 117 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol og 78 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel.

Leieforpliktelse

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
År 0-1	199	167
År 2-5	1 119	922
Mer enn 5 år	1 907	944
Sum	3 224	2 032
Diskonteringseffekt	-823	-375
Nåverdi av leiebetalinger	2 401	1 657

Nåverdifordeling

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
År 0-1	194	163
År 2-5	1 060	842
Mer enn 5 år	1 147	652
Sum	2 401	1 657

(tall i millioner kroner)
Leieforpliktelse
Regnskapsåret 2019

Tilgang knyttet til implementering IFRS 16	475
Forpliktelse ved oppkjøp	1 162
Nye forpliktelse	124
Resultatført	-104
Balansført verdi 31.12.19	1 657

Regnskapsåret 2020

Balansført verdi 01.01.20	1 657
Tilgang knyttet til endring av leieperiode	353
Nye avtaleforpliktelse	507
Årets avdrag	-117
Balansført verdi 31.12.20	2 401

Note 9 Immaterielle eiendeler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Vannfalls- rettigheter	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
Per 1. januar 2019				
Anskaffelseskost	152	813	194	1 158
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-243	-116	-359
Balanseført verdi 01.01.19	152	570	78	800
Regnskapsåret 2019				
Balanseført verdi 01.01.19	152	570	78	800
Avgang av datterselskap	-152	-239	-2	-392
Tilgang		648		648
Årets avskrivninger			-3	-3
Balanseført verdi 31.12.19		979	73	1 052
Per 31. desember 2019				
Anskaffelseskost		1 299	111	1 410
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-319	-38	-357
Balanseført verdi 31.12.19		979	73	1 052
Regnskapsåret 2020				
Balanseført verdi 01.01.20		979	73	1 052
Tilgang		6		6
Årets avskrivninger		-5	-4	-9
Balanseført verdi 31.12.20		981	68	1 049
Per 31. desember 2020				
Anskaffelseskost		1 305	111	1 416
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-324	-42	-366
Balanseført verdi 31.12.20		981	68	1 049

Nedskrivningstest for immaterielle og materielle eiendeler

Goodwill og andre immaterielle eiendeler er i all hovedsak ervervet ved virksomhetssammenslutninger og er allokert til konsernets kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Et sammendrag av goodwill og vannfallsrettigheter per virksomhet viser:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019	2018	2017
Vannkraft				
- Goodwill	-	0	239	239
- Vannfallsrettigheter	-	0	152	127
Nett	901	901	263	263
Bioenergi	73	68	68	68
Bredbånd	6	10	0	0
Konsern	980	979	721	696

Grunnlag for testing

Balanseførte verdier er testet for nedskrivning. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten (bruksverdi). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. For å teste rimeligheten av verdiene er det foretatt sammenligninger mot eksterne verdivurderingsrapporter og multipler for sammenlignbare selskaper innen energibransjen.

Nøkkelforutsetninger

Underliggende beregninger tar utgangspunkt i prognoser godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover prognoseperioden anslås ved hjelp av stabile vekstrater. Fremtidige kontantstrømmer bygger på en rekke forutsetninger. Konsernet baserer sine vurderinger på interne historiske data og informasjon, men maksimerer bruken av eksterne observerbare data der det er tilgjengelig. Viktige forutsetninger i beregningen av bruksverdien er følgende for de ulike forretningsområdene:

Nett

Lønnsomheten i forretningsområdet er avhengig av inntektsrammemodellen, herunder langsiktig utvikling i effektivitet, investeringer, kapitalkostnad og NVE-rente. Lønnsomheten er beregnet med en prognoseperiode på 30 år og deretter en beregnet terminalverdi lik nåverdi av NVE-kapital i 2050. Det er forutsatt at dagens inntektsrammemodell videreføres frem til terminalåret, men normandelen er økt til 70 % fra 2023. I beregningene er det lagt til grunn at effektiviteten fra 2021 til 2030 gradvis reduseres fra 112 % til 108 %, men det i perioden fra 2031 til 2050 er lagt til grunn en gradvis reduksjon fra 108 % til 105 %.

Bioenergi

Nøkkelforutsetningene for forretningsområdet er produksjonsvolum med påkobling av nye kunder, kraftpriser, nettleie (herunder energi- og effektledd), reinvesteringer og avfallspriser. Det er benyttet en prognoseperiode på 5 år, deretter er kontantstrømmene fremskrevet i 50 år uten tillegg av terminalverdi.

Tilknyttet virksomhet

Resultatmessig er det som beskrevet i note 6 om finansiell risiko et vesentlig utfallsrom knyttet til Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft. Verdimeisig vurderes hele aksjeposten under ett, og det vurderes fortsatt slik at markedsverdien av aksjeposten ligger klart høyere enn balanseført verdi.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrentene er basert på en vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk. Benyttet diskonteringsrente er etter skatt og reflekterer den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenheter. Diskonteringsrenten etter skatt varierer fra 5,1 % til 8,1 %.

Nedskrivninger

Det har ikke vært nedskrivning av immaterielle eller materielle eiendeler i 2020. Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg og inngår således i nedskrivningsvurderingen per kontantgenererende enhet.

Sensitivitet

En økning av diskonteringsrenten på 0,5 prosentenheter etter skatt eller en reduksjon i kraftprisbanen med 10 prosent, vil ikke resultere i nedskrivning av immaterielle eiendeler. Dette gjelder også for fjernvarmekraftverkene som hver for seg anses å være egne kontantgenererende enheter.

Note 10 Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Spesifikasjon av balanseførte beløp		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	11 855	12 044
Øvrige tilknyttede selskaper	51	18
Felleskontrollerte virksomheter	0	159
Balanseført verdi 31.12	11 906	12 221
Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet		
Tilknyttede virksomheter	117	112
Ordinært resultat	117	112
Andel av utvidet resultat	30	0
Årets totalresultat	147	112
Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper		
Andel av ordinært resultat/gevinst	456	63
Nedskrivning	0	-60
Ordinært resultat	456	3
Andel av utvidet resultat	0	-7
Årets totalresultat	456	-4

Det vises til note 28 hvor konsernets tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er spesifisert. Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskaper, felleskontrollerte virksomheter og investeringsforetak skjer etter egenkapitalmetoden. Sum resultat på 456 millioner kroner er summen av resultat og gevinst fra tilknyttet selskap som beskrives nedenfor, i tillegg til resultat og gevinst fra felleskontrollert virksomhet.

Investeringer i tilknyttede selskaper

I oppstillingen nedenfor vises sammendratt finansiell informasjon for vesentlige tilknyttede selskaper som er inkludert i driftsresultatet.

Tallene er hentet fra selskapsregnskapene. I de tilfeller hvor selskapsregnskapene er tilpasset konsernets regnskapsprinsipper er dette spesifisert.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets investeringer i tilknyttede selskaper

Konsernet har eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Ny Energi AS, Rakkestad Energi AS og Oplandske Bioenergi AS. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2020	Hafslund Eco		Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS	Tilknyttede kraftforetak DA	Sum
	Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS				
<i>(tall i millioner kroner)</i>						
Inngående balanse 01.01	11 996	0	29	18		12 044
Tilgang		24				24
Resultatandel	168	-7	4	1		166
Utbytte	-346		-1	0		-347
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-67					-67
Utvidet resultat	30					30
Korreksjoner	2			0		2
Utgående balanse per 31.12	11 801	17	33	19	0	11 869

2019	Hafslund Eco		Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS	Tilknyttede kraftforetak DA	Sum
	Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS				
<i>(tall i millioner kroner)</i>						
Inngående balanse 01.01				17	2 084	2 101
Tilgang	14 923	0	29			14 953
Avhendet					-2 084	-2 084
Resultatandel	128			1		129
Utsatt inntekt	-3 038					-3 038
Avskrivninger merverdier	-17					-17
Utgående balanse per 31.12	11 996	0	29	18	0	12 044

2020	Hafslund Eco		Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS
	Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS		
<i>(tall i millioner kroner)</i>				
Driftsinntekter	2 722	9	61	46
Resultat etter skatt	392	-19	13	2
Omløpsmidler	2 097	-11	36	14
Anleggsmidler	34 170	63	87	136
Kortsiktig gjeld	1 696	2	15	10
Langsiktig gjeld	25 768		11	88

2019	Hafslund Eco		Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS
	Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS		
<i>(tall i millioner kroner)</i>				
Driftsinntekter	3 228		97	48
Resultat etter skatt	1 272		4	2
Omløpsmidler	4 612	1	32	15
Anleggsmidler	33 358		86	119
Kortsiktig gjeld	2 927		17	9
Langsiktig gjeld	25 897		13	75

Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

2020

(tall i millioner kroner)

	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
Inngående balanse 01.01	11	6	17
Tilgang		3	3
Resultatandel	3	0	3
Utbytte	-3		-3
Korreksjoner	16	0	16
Utgående balanse per 31.12	28	9	37

2019

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
Inngående balanse 01.01	578	0	7	585
Tilgang	0	6	0	6
Avhendet	-508	0	0	-508
Resultatandel	43	4	0	48
Utbytte	-54	0	0	-54
Avskrivninger merverdier	-52	0	0	-52
Utvidet resultat	-7	0	0	-7
Utgående balanse per 31.12	0	10	7	18

2020

(tall i millioner kroner)

	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper
Driftsinntekter	357	
Resultat etter skatt	8	
Omløpsmidler	121	20
Anleggsmidler	11	
Kortsiktig gjeld	64	4
Langsiktig gjeld	2	0

2019

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper
Driftsinntekter	10 298	315	29
Resultat etter skatt	187	12	3
Omløpsmidler	3 204	131	16
Anleggsmidler	2 314	9	8
Kortsiktig gjeld	1 756	76	9
Langsiktig gjeld	1 394	0	1

Investeringer i felleskontrollerte virksomheter

Eidsiva har hatt en 50 prosent eierandel i sluttbrukerselskapet Innlandskraft AS. Eierandelen ble solgt til Fjordkraft september 2020.

Eidsivas andel av resultat i første halvår 2020 utgjør 22 millioner kroner, som sammen med gevinsten ved salget på 422 millioner kroner inngår i linjen «Andel av resultat/gevinster» under spesifikasjonen av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Innlandskraft AS	Sum 2020	Sum 2019
Inngående balanse 01.01	159	159	2 231
Avhendet virksomhet	-161	-161	-2 074
Resultandel	22	22	18
Utbytte	-20	-20	-17
Utvidet resultat			2
Utgående balanse 31.12.	0	0	159

Note 11 Finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen. Prinsippene er utfyllende beskrevet i note 2.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020					
Andre finansielle anleggsmidler	12	56		2 317	2 373
Kundefordringer og andre fordringer	13			1 516	1 516
Kontanter og kontantekvivalenter	17			2 408	2 408
Sum eiendeler		56		6 240	6 296

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020					
Lån	19			14 398	14 398
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	22			2 667	2 667
Leieforpliktelser	8			2 401	2 401
Derivater	14	146			146
Sum forpliktelser		146		19 466	19 612

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2019					
Andre finansielle anleggsmidler	12	47		2 623	2 670
Kundefordringer og andre fordringer	13			1 633	1 633
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	15	11			11
Kontanter og kontantekvivalenter	17			1 492	1 492
Sum eiendeler		58		5 748	5 805

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2019					
Lån	19			13 775	13 775
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	22			2 701	2 701
Leieforpliktelser	8			1 657	1 657
Derivater	14	141			141
Sum forpliktelser		141		18 134	18 275

Note 12 Andre finansielle anleggsmidler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Langsiktig fordring tilknyttet selskap	2 011	1 943
Kapital pensjonskasse	289	523
Andre fordringer	17	156
Investering i aksjer og andeler	56	47
Sum andre finansielle anleggsmidler	2 373	2 670

Lån til tilknyttet selskap, langsiktige fordringer på tjenestekjøpere og langsiktig utlån

For en nærmere beskrivelse av finansielle anleggsmidler knyttet til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet henvises det til note 27 Nærstående parter.

Investeringer i aksjer og andeler

Investeringer i aksjer og andeler er klassifisert i kategorien eiendeler til virkelig verdi over resultat og består av følgende investeringer:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	47	47
- Øvrige aksjeposter	9	0
Sum	56	47

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Norske kroner	56	47
<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Balanseført verdi 01.01	47	60
Tilgang	9	2
Avhendet selskap		-15
Balanseført verdi 31.12	56	47

Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Kundefordringer	663	776
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-21	-27
Kundefordringer netto	642	749
Andre fordringer	873	884
Sum kundefordringer og andre fordringer	1 516	1 633

Alle kundefordringer og andre fordringer er i norske kroner. De balanseførte verdier er lik eller tilnærmet lik virkelig verdi.

Per 31. desember 2020 var kundefordringer på 136 millioner kroner (2019: 215 millioner kroner) over forfall, men ikke nedskrevet. Disse relaterer seg til en rekke uavhengige kunder som erfaringsvis ikke har hatt problemer med mislighold. Aldersfordelingen av disse kundefordringene er som følger:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Opptil 3 måneder	100	126
3 til 6 måneder	14	45
Over 6 måneder	21	44
Sum	136	215

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Per 01.01.	27	4
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-29	-11
Innkomet på tidligere avskrevne fordringer	4	1
Nye avsetninger i løpet av året	19	33
Per 31.12.	21	27

Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året, innkommet på tidligere avskrevne fordringer og endring i avsetning er inkludert i andre driftskostnader i resultatregnskapet. De øvrige klasser innen kundefordringer og andre fordringer inneholder ikke nedskrevne eiendeler.

Note 14 Derivater

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	2020	2019
Forpliktelser			
Renteswapper		94	112
Sum langsiktig gjeld		94	112
Renteswapper		52	29
Sum kortsiktig gjeld		52	29

Note 15 Virkelig verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser

Virkelig verdimålinger og -opplysninger klassifisert etter nivå

I tabellene under benyttes følgende nivåinndeling:

Nivå 1: Verdsettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdsettelse som baserer seg på (1) noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler med utsatt oppgjør og som må diskonteres, (2) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (3) modeller som benytter priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (4) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse

Nivå 3: Vurderinger som baserer seg på faktorer som ikke er observerbare eller eksternt verifiserbare

Selskapets verdsettelsesmetoder maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig og belager seg minst mulig på selskapets egne estimater.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2020

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet					
Egenkapitalinstrumenter	11, 12			56	56
Sum				56	56
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet					
Derivater holdt for handelsformål	14		146		146
Sum		0	146	0	146

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet					
Egenkapitalinstrumenter	11			58	58
Sum				58	58
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet					
Derivater holdt for handelsformål	14		141		141
Sum		0	141	0	141

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2020

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle forpliktelser					
Lån	19		12 762		12 762
Sum			12 762		12 762

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle forpliktelser					
Lån	19		8 378		8 378
Sum			8 378		8 378

Verdsettelsesteknikker for instrumenter i nivå 2

Derivater

Virkelig verdi på rentebytteavtaler er innhentet fra handelsmotpartene og kontrollert forventende neddiskonterte kontantstrømmer.

Lån

Selskapets lån er vurdert til amortisert kost i balansen. Virkelig verdi av selskapets lån er oppgitt i note 19. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventede neddiskonterte kontantstrømmer.

Verdsettelsesprosess, verdsettelsesteknikker, vesentlige forutsetninger og sensitivitet for instrumenter i nivå 3

De ulike virksomhetsområdene har utpekt kvalifiserte personer som er ansvarlige for å utarbeide verdsettelsene som ligger til grunn for konsernets virkelig verdi estimerer på nivå 3. Rimelighet og konsistens knyttet til forutsetninger og metoder blir vurdert av konsernets finans- og controllerfunksjon.

Egenkapitalinstrumenter

Virkelig verdi av ikke børsnoterte verdipapirer er i vesentlig grad basert på tilgjengelig kursinformasjon, diskonterte kontantstrømmer, emisjonspris/transaksjonsverdi eller multippelbasert vurdering.

Avstemming av endringer i virkelig verdi for instrumenter klassifisert i nivå 3

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Fordring erstatnings- kraft	Forpliktelse erstatninger	Derivater	Egenkapital- instrumenter	Industrikraft -kontrakt	Sum
Eiendeler						
31.12.2018	303		0	70	20	393
Investeringer i perioden				2		2
Salg i perioden				-4		-4
Gevinst/tap inkludert i linjen andre (tap)/gevinster - netto				5		5
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg	-303		0	-15	-20	-338
31.12.2019	0		0	58	0	58
Investeringer i perioden				9		9
Salg i perioden				-11		-11
31.12.2020				56		56
Forpliktelse						
31.12.2018		131				131
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg		-131				-131
31.12.2019		0				0
31.12.2020		0				0

Note 16 Varelager

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Lager av varer	73	80

Note 17 Kontanter og kontantekvivalenter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Kontanter og bankinnskudd med positive saldoer innenfor/utenfor konsernkonto	2 408	1 492
Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen	2 408	1 492

Garantistillelser er på 2 million kroner. Øvrige bundne midler, herunder stillet sikkerhet for betaling av skattetrekk, utgjør 50 millioner kroner (32 millioner kroner i 2019). Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning. Selskap som inngår i denne ordningen, har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. Kredittrisiko vurderes til å være lav.

Note 18 Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	A-aksjer	B-aksjer	C-aksjer	Sum aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2018	171	83	264	519	2 849	3 367
Per 31.12.2019				1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2020				1 037	22 767	23 804

Etter transaksjonen med Hafslund Eco konsernet 30. september 2019, har Eidsiva Energi AS 3 aksjonærer per 31.12.2020. Selskapet har kun én aksjeklasse. 28 av de tidligere 29 kommunale og fylkeskommunale eiere har samlet sitt eierskap i Innlandet Energi Holding AS. Hafslund AS og Åmot kommune er direkte eiere.

Hafslund AS er 100 prosent eid av Hafslund Eco konsernet.

Eierbegrensninger

Ingen skal - direkte eller indirekte - alene eller sammen med andre som han opptrer i forståelse med (for eksempel aksjonærer som har slik avtale seg imellom som Innlandet-kommunene) kunne bli eier av mer enn 50 prosent av Aksjene i Eidsiva med mindre Innlandet Energi Holding og Oslo kommune eventuelt aksepterer det.

Bindingstid

Partene skal ikke, direkte eller indirekte, ved aksjesalg, emisjoner eller på annen måte, avhende noen av sine Aksjer før utløpet av 2023. Avhendingsforbudet skal imidlertid ikke være til hinder for aksjeoverdragelser (i) mellom Aksjonærene, (ii) i Innlandet Energi Holding mellom Innlandet-kommunene, herunder konsolidering av aksjeposter som følge av kommunesammenslåinger og (iii) fra Hafslund AS til et annet selskap i Hafslund Eco konsernet, et selskap eid av Oslo kommune eller Oslo kommune direkte, forutsatt at (a) erververen tiltrer Avtalen og (b) de øvrige forutsetningene i aksjonæravtalen er oppfylt.

	2020	2019
Totalt utbytte <i>(tall i millioner kroner)</i>	1 049	243
Utbetalt utbytte per aksje i kroner <i>(likt for alle aksjeklasser)</i>	1,52	0,70

I henhold til Aksjonæravtalen for Eidsiva Energi inngått ved transaksjonen med Hafslund Eco i 2019, betales det ut kvartalsvise utbytter fra og med 2020. Utbytte utbetalt i 2020 består således av utbetalt utbytte for regnskapsåret 2020 med 650 millioner kroner og utbytte for første og andre kvartal i 2020 med til sammen 399 millioner kroner.

Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2020:

	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund AS	345 709 508	50,0 %
Innlandet Energi Holding AS	341 600 129	49,4 %
Åmot kommune	4 109 379	0,6 %
Totalt antall aksjer (á kr. 1,50)	691 419 016	100,0 %

Note 19 Lån

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Langsiktige lån		
Banklån flytende rente	4 261	3 463
Obligasjonslån fast rente	5 550	3 450
Obligasjonslån flytende rente	2 650	1 350
Lån i datterselskap	20	22
Sum langsiktige lån	12 480	8 285
Kortsiktige lån		
Banklån flytende rente	1 313	2 968
Obligasjonslån fast rente	0	700
Obligasjonslån flytende rente	600	0
Sertifikatlån	0	1 800
Lån i datterselskap	2	2
Øvrig kortsiktig gjeld	4	21
Sum kortsiktige lån	1 919	5 491
Sum lån	14 399	13 776

Avdragsprofil rentebærende lån:

År	2021	2022	2023	2024	2025	Deretter	Sum
Millioner kroner	1 919	2 024	1 223	652	1 331	7 251	14 399

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2020

Verdipapirnummer <i>(tall i millioner kroner)</i>	Børs-ticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010756703	EIEN18	Obligasjoner	Flytende	04.02.2021	600
NO0010736572	EIEN14	Obligasjoner	Fast	27.05.2022	500
NO0010806862	EIEN24 ESG	Obligasjoner	Flytende	05.10.2023	750
NO0010792849	EIEN23	Obligasjoner	Fast	23.05.2024	500
NO0010737109	EIEN15	Obligasjoner	Fast	27.05.2025	150
NO0010894637	EIEN33 ESG	Obligasjoner	Flytende	02.10.2025	900
NO0010751274	EIEN19	Obligasjoner	Fast	06.11.2025	150
NO0010866619	EIEN28 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2026	500
NO0010874472	EIEN30	Obligasjoner	Flytende	12.02.2027	1 000
NO0010874480	EIEN31	Obligasjoner	Fast	12.08.2027	800
NO0010704414	EIEN11	Obligasjoner	Fast	26.02.2029	500
NO0010866627	EIEN29 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2029	1 000
NO0010874498	EIEN32	Obligasjoner	Fast	12.02.2030	300
NO0010736580	EIEN16	Obligasjoner	Fast	11.06.2030	150
NO0010894645	EIEN34 ESG	Obligasjoner	Fast	02.10.2030	1 000
Sum					8 800

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,86 prosent.

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklausul i flere av låneavtalene. I tillegg har enkelte avtaler krav til verdijustert egenkapital på minst 35 prosent. Lån inkluderer sikrede banklån på totalt 22 millioner kroner (2019: 24 millioner kroner). Banklån er sikret i deler av konsernets festeretter (50 millioner kroner), samt i kundefordringer (en million kroner). Det er også etablert bankgarantier pålydende 2 millioner kroner knyttet til entreprenør- og nettvirksomheten.

Balansført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Balansført verdi		Virkelig verdi	
	2020	2019	2020	2019
Banklån	4 280	3 485	4 280	3 485
Obligasjonslån	8 200	4 800	8 482	4 893
Sum	12 480	8 285	12 762	8 378

Virkelig verdi av kortsiktige lån tilsvarer balansført verdi ettersom effekt av diskontering ikke er vesentlig. Virkelig verdi av langsiktige lån er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund. Konsernet har et lån på 14 millioner euro, mens resten er lån i norske kroner.

Per 31.12.2020 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 2 516 millioner kroner (2019: 1 740 millioner kroner).

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Flytende rente:		
- Utløper etter mer enn ett år	6 930	4 835
Fast rente		
- Utløper etter mer enn ett år	5 550	3 450
Sum	12 480	8 285

Kontantstrømendringer

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2018	Kontanstrøm- endring	Andre	Valuta- endring	2019
Langsiktige lån	6 894				
Opptak av nye lån		5 586			
Avdrag på gjeld		-38			
Konvertering eierlån			-4 160		
Valutaendring				2	
Sum langsiktige lån	6 894	5 548	-4 160	2	8 285
Kortsiktige lån ¹⁾	1 346				
Reklassifisering av gjeld			4 145		
Sum kortsiktige lån	1 346		4 145		5 491
Sum	8 240	5 548	-15	2	13 776

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	Kontantstrøm- endring	Andre	Valuta- endring	2020
Langsiktige lån	8 285				
Opptak av nye lån		6 300			
Avdrag på gjeld		-5 667			
Reklassifisering av gjeld			3 572		
Valutaendring				-10	
Sum langsiktige lån	8 285	633	3 572	-10	12 480
Kortsiktige lån ¹⁾	5 491				
Reklassifisering av gjeld			-3 572		
Sum kortsiktige lån	5 491		-3 572		1 919
Sum	13 776	633		-10	14 399

¹⁾ I balansen inngår også øvrig kortsiktig gjeld. Valutaendring er vist under kontantstrømmer fra drift note 26 i netto finanskostnader.

Note 20 Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og dersom den utsatte skatten er til samme skattemyndighet. Følgende beløp har blitt nettoført:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Utsatt skattefordel:		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	143	125
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	36	115
Sum utsatt skattefordel	179	240
Utsatt skatt:		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 198	2 068
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	1
Sum utsatt skatt	2 199	2 069
Netto utsatt skatt	2 020	1 829
Endring i balanseført utsatt skatt:		
Balanseført verdi 01.01.	1 829	1 637
Resultatført over OCI i perioden	-59	11
Utsatt skatt IFRS 16	3	-4
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	0	-1 159
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	0	1 220
Resultatført over ordinært resultat i perioden	247	123
Balanseført verdi 31.12.	2 020	1 829

Endring i utsatt skattefordel og utsatt skatt (uten nettoføring innen samme skatteregime):

Utsatt skatt <i>(tall i millioner kroner)</i>	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Andre forskjeller	Sum
31.12.2018	2 110	17	97	12	2 236
Resultatført i perioden	55	-1	-1	-27	27
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	-1 454	0	0	3	-1 451
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	1 232	0	110	12	1 354
31.12.2019	1 943	16	109	1	2 069
Resultatført i perioden	177	-1	-49	-1	127
Ført over egenkapital	3	0	0	0	3
31.12.2020	2 123	15	60	0	2 199

Utsatt skattefordel	Avsetning for forpliktelser	Negativ fremfør grunnrente-inntekt	Pensjonsforpliktelse	Andre forskjeller	Sum
<i>(tall i millioner kroner)</i>					
31.12.2018	38	159	130	271	598
Resultatført i perioden	-1	0	-3	-93	-97
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0	-10	0	-10
Ført mot egenkapital, IFRS 16	0	0	0	4	4
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	-36	-159	-58	-136	-389
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet	5	0	13	116	134
31.12.2019	6	0	72	162	240
Resultatført i perioden	-2	0	-46	-72	-120
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0	59	0	59
31.12.2020	5	0	85	90	179

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

Elvia AS har mottatt vedtak fra skattekontoret om endring av fastsetting for årene 2016-2018. Vedtakene vedrører den skattemessige behandlingen av kostnader knyttet opp mot utskiftningen av strømmålere med AMS-målere. Vedtakene er tatt inn i regnskapet 2019 og 2020. Endringen medførte en økning av betalbar skatt og en tilsvarende reduksjon av utsatt skatt.

Note 21 Pensjoner og lignende forpliktelser

Selskapene i konsernet har flere ulike (offentlige) tjenstepensjonsordninger etter lov om tjenstepensjon og tariffavtale. Det har vært en styrt, gradvis overgang fra ytelsesplaner til innskuddsplaner. Etter 1.7.2016 har alle nyansatte blitt omfattet av en av de eksisterende innskuddsplaner. En andel av konsernets ansatte har frivillig valgt overgang fra ytelsesplan til innskuddsplan. Samtlige ytelsesplaner har etter 1.7.2016 vært lukket for nye ansatte. I tillegg har konsernet enkelte usikrede ordninger.

Innskuddsordningene har følgende spareplan: 6% av lønn inntil 7,1 G og 18 % av lønn mellom 7,1 og 12G. Det er i tillegg risikodekninger som blant annet omfatter innskuddsfritak ved arbeidsudyktighet og uførepensjon 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen. Ansatte i innskudds-ordningene har rett til privat AFP. Per 1.1.2021 er 702 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldene innskuddsordninger.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenstepensjonsordning i KLP, dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. Fra 1.1.2020 er medlemmer av ytelsesordningen født 1963 og senere overført til den nye påslagsmodellen med lovens sparesatser. Egenandel for ansatte varierer fra 0 til 3,8%. Ansatte i ytelsesordningene har rett til offentlig AFP. Per 1.1.2021 er 467 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1.636 pensjonister og et antall med opptjente oppsatte rettigheter.

De aktuarielle beregninger av pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for ytelsesordningene er dels utført av aktuar tilknyttet pensjonsleverandør, dels av uavhengig aktuar og gir konsernets forholdsmessige andel av ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser, pensjonsmidler og kostnader tilknyttet pensjonsordningen. Benyttede økonomiske forutsetninger om blant annet lønnsendring, diskonteringsrente og avkastning er vurdert opp mot veiledende pensjonsforutsetninger som gis ut av Norsk RegnskapsStiftelse.

Beløpene for ytelsesordninger i regnskapet fremkommer slik:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	31.12.2020	31.12.2019
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 820	3 493
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-3 777	-3 748
Underdekning (overdekning) i sikrede	43	-255
Nåverdi av usikrede ordninger	55	100
Balanseført pensjonsforpliktelse	98	-156

Endringer i netto pensjonsforpliktelse i løpet av året fremkommer slik:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Nåverdi av for- pliktelsen	Virkelig verdi av pensjons- midlene	Totalt
Pensjonsforpliktelse 01.01.2019	2 245	-1 778	467
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	42		42
Rentekostnad og (-inntekt)	57	-51	7
Administrasjonskostnader		5	5
Sum pensjonskostnader	99	-46	53
Virkning av rekalkulering:			
- Planendring	12		12
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-47	-47
- Andre erfaringsavvik	-87		-87
Sum	-76	-47	-122
Innbetalt til ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-63	-63
- Fra ansatte		-8	-8
Utbetalt fra ordningene:			
- Pensjonsutbetalinger	-68	68	0
- Arbeidsgiveravgift	-9		-9
Sum innbetalt til ordningene	-77	-2	-80
Pensjonsforpliktelse 31.12.2019	3 593	-3 748	-156
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	57		57
Rentekostnad og (-inntekt)	81	-85	-4
Administrasjonskostnader		6	6
Sum pensjonskostnader	138	-79	59
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-56	-56
- Andre erfaringsavvik	325		325
Sum	325	-56	269
Inn- og Utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-47	-47
- Fra ansatte		-7	-7
- Pensjonsutbetalinger	-161	161	0
- Arbeidsgiveravgift	-21		-21
Sum innbetalt til ordningene	-181	107	-74
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.2020	3 874	-3 777	98
Herav:			
Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 12)			289
Pensjonsforpliktelse			387

Pensjonskostnader i resultatregnskapet:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	57	51
Pensjonskostnader etter innskuddsordning, inkl aga	32	19
Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 23)	90	70

Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Estimatavvik	167	-102	32	112

De aktuariemessige forutsetninger som er lagt til grunn: *1)	01.01.2021	01.01.2020	01.01.2019
Diskonteringsrente	1,50%	2,30%	2,70%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,50%	2,30%	2,70%
Årlig lønnsvekst	2,00%	2,25%	2,75%
Årlig regulering av pensjoner	0,99%	1,23%	1,73%
G-regulering	1,75%	2,00%	2,50%

*1) De to nyeste års oppgitte forutsetninger benyttes ved beregning av virkelig verdi av pensjonsforpliktelse og midler for de angitte år. Mens derimot de to eldste års angitte forutsetninger benyttes ved beregning av pensjonskostnaden for de samme år.

Sensitiviteten i beregningene av brutto pensjonsforpliktelsen ved endring i vektet forutsetning er som følger:	Endring i forutsetning i %-enhet	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-8,0 %	9,2 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,5 %	-0,5 %

I oppstillingen er lagt til grunn sensitivitetene basert på erfaringstall fra vår pensjonsleverandør i den felles pensjonsordningen vi tilhører. Sensitivitetsanalysen over er basert på endring i en av forutsetningene, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstante. I praksis vil dette neppe skje da endringer i noen av forutsetningene vil samvariere.

Pensjonsmidlenes sammensetning per 31.12:	2020	2019
Anleggsobligasjoner	29%	29%
Eiendom	13%	12%
Omløpsobligasjoner og sertifikater	17%	18%
Omløpsaksjer	24%	22%
Andre eiendeler inklusive utlån	17%	19%
Total	100%	100%

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble 5,9 prosent i 2020, 4,5 prosent i 2019, 3,5 prosent i 2018, 3,9 prosent i 2017, 5,3 prosent i 2016.

Note 22 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Leverandørgjeld	421	500
Offentlige avgifter og trekk (forbruksavgift, skattetrekk, mva, arb.g.avg. etc)	1 154	1 240
Skyldige feriepenger og lønnsavsetninger	131	77
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	961	885
Sum	2 667	2 701

Note 23 Personalkostnader

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Lønn	-829	-616
Arbeidsgiveravgift	-113	-81
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 21)	-90	-70
Andre personalkostnader	-37	-35
Sum lønnskostnader	-1 068	-801

Antall årsverk 31.12	1 147	1 146
Gjennomsnittlig antall årsverk	1 143	971

Revisor - spesifikasjon av honorar

<i>(tall i tusen kroner)</i>	2020	2019
Lovpålagt revisjon	2 378	1 903
Andre attestasjonstjenester	163	527
Skatterådgivning	192	674
Andre rådgivningstjenester	1 486	885
Sum	4 219	3 989

Av honorar til revisor er 1 348 honorar for arbeid utført av annen revisor enn konsernrevisor.

Ytelser til ledende personer 2020

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret		Honorar 2020
<i>(tall i tusen kroner)</i>		
Pål Egil Rønn	Styreleder	421
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder	262
Monica Haugan	Styremedlem	259
Tomas Holmestad	Styremedlem	230
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2020)	209
Heidi Ulmo ¹⁾	Styremedlem	235
Martin Lutnæs	Representant ansatte	235
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte	213
Per Luneborg	Representant ansatte	209
John Renngård	Representant ansatte	218
Alexandra Bech Gjerv	Styremedlem (frem til mai 2020)	43

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund Eco AS.

I 2020 har Toril Benum blitt valgt som nytt styremedlem. Hun erstattet Alexandra Bech Gjørsv fra mai 2020. Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært medlem av styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til konsernsjef fastsettes av styret. Godtgjørelse til øvrig konsernledelse fastsettes av konsernsjef.

Godtgjørelse fastsettes etter retningslinjene for avlønning av ledende ansatte. Hovedprinsippene er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", samt "forståelig og akseptabel". Med unntak av konsernsjef, kan alle i konsernledelsen oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp. Direktør for nettvirksomheten kan oppnå inntil 25 prosent resultatlønn. For øvrige i konsernledelsen er resultatlønn inntil 10 prosent av grunnlønn.

Medlemmene av konsernledelsen har enten ytelses- eller innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor for Konsernsjef, direktør Nett, direktør for Økonomi og finans og direktør for Kommunikasjon og samfunn gjelder ytelsesordninger og er beregnet med 13,8 prosent begrenset oppad til 12 G. Pensjonskostnad utover 12 G framgår av teksten under tabellen. De øvrige beløpene er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen.

Direktørene har 3 og 6 måneders oppsigelsestid. Direktør for nettvirksomheten og direktør Bredbånd har avtale om etterlønn i 12 måneder etter oppsigelse fra arbeidsgiver.

Direktør for HR og HMS sluttet i februar 2020. Fra dette tidspunkt ble HMS direkte underlagt konsernsjef, mens HR ble overført til direktør for Konsernutvikling.

Konsernledelsen

<i>(tall i tusen kroner)</i>	Verv	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen	Konsernsjef	2 982	-	167	131	8
Kristin Lian ¹⁾	Direktør Nett	2 734	442	167	75	73
Ola Børke	Direktør Bioenergi	1 442	114	132	131	8
Trond Skjellerud	Direktør Bredbånd	1 787	158	180	139	6
Leif Henning Asla	Direktør Økonomi og finans	1 469	122	167	125	12
Petter Myrvold	Direktør Konsernutvikling	1 519	119	130	117	8
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og Samfunn	1 291	99	167	185	8
Cecilie Dobloug Nyland	Direktør HR og HMS (frem til 29.02)	346	50	48	11	1

¹⁾ I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert.

Konsernsjef skal fratrukke sin stilling ved fylte 67 år med 66 prosent av ordinær lønn i pensjon. Pensjonen skal samordnes med andre pensjonsordninger. Ved oppsigelse før fylte 62 år skal pensjonen beregnes lineært fra null ved tiltredelse til 16 G ved fylte 62 år. Ved oppsigelse ved 62 år er pensjonen 16 G. Ved oppsigelse mellom 63 år og 67 år utregnes pensjonen lineært mellom 16 G og pensjonen ved 67 år. Tilleggspensjonen fra fylte 67 år som ikke er dekket av konsernets pensjonsordning utgjør i 2020 en tilleggskostnad på 2,7 millioner kroner (2019: 2,7 millioner kroner). Det er ikke inngått bonus - eller overskuddsdelingsavtaler med konsernsjef. Konsernsjef har 6 måneders oppsigelsestid og 12 måneders etterlønn utover oppsigelsestiden

ved oppsigelse fra selskapets side eller egen oppsigelse som skyldes vesentlige endringer i selskapets eierstruktur eller tidligere vedtatt hovedstrategi. Bestemmelsen om etterlønn gjelder fram til fylte 62 år.

Direktører med innskuddsbasert pensjon har begrensning i beregningsgrunnlaget på 12 G.

Direktør Økonomi og finans har ytelsesbasert pensjonsavtale som gir rett til 66 prosent av sluttlønn begrenset til et beregningsgrunnlag inntil 16 G ved fratredelse etter 65 år, og etterlattepensjon som utgjør 39,6 prosent av direktørens pensjonsgrunnlag. Tilleggskostnaden for pensjon utover 12 G inntil 16 G som ikke dekkes av konsernets sikrede pensjonsordning utgjør i 2020: 92 000 kroner (2019: 92 000 kroner). Den usikrede ordningen opptjenes fra ansettelsestidspunktet i konsernet med 1/30 per år.

Direktør Kommunikasjon og Samfunn og direktør Nett har ordinær offentlig tjenstepensjon. Nettdirektør har i tillegg en uførepensjonsordning på 66 prosentytelse for lønn mellom 12 og 30 G.

Nettdirektør har rentefritt lån med 10 års nedbetalingstid. Restsaldo ved årsskiftet var 140 000 kroner. Lånet er sikret med pant i fast eiendom. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til konsernsjef, styreleder, eller øvrig konsernledelse eller andre personlige nærstående parter.

Det er ikke endringer i retningslinjer eller betingelser fra 2019.

Ytelser til ledende personer 2019

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret

(tall i tusen kroner)

**Honorar
2019**

		Honorar 2019
Pål Egil Rønn	Styreleder	370
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder (fra 1.10)	56
Monica Haugan	Styremedlem	185
Tomas Holmestad	Styremedlem	196
Alexandra Bech Gjörv	Styremedlem (fra 1.10)	43
Heidi Ulmo ¹⁾	Styremedlem (fra 1.10)	43
Martin Lutnæs	Representant ansatte	185
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte (fra 1.10)	43
Per Luneborg	Representant ansatte (fra 1.10)	43
John Renngård	Representant ansatte (fra 1.10)	43
Sigmund Thue	Styrets nestleder (frem til 30.09.)	194
Kari Andreassen	Styremedlem (frem til 30.09)	128
Sylvia Brustad	Styremedlem (frem til 30.09)	142
Leo Sørby	Representant ansatte (frem til 30.09)	142

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund Eco AS.

Som følge av transaksjonen med Hafslund Eco var det endringer i sammensetningen av styret i 2019. Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært tilknyttet styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Det er de samme reglene for lønnsfastsettelse, retningslinjer for avlønning av ledende ansatte i konsernet og betingelser som var gjeldende i 2019 som de som er beskrevet i 2020. Den eneste endringen er at pensjonskostnaden for direktører med ytelsespensjon i tabellen nedenfor er beregnet med 11,24 prosent for 2019.

Konsernledelsen

<i>(tall i tusen kroner)</i>	Verv	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen	Konsernsjef	2 925	-	134	125	7
Kristin Lian ¹⁾	Direktør Nett (fra 1.10)	647	-	134	19	45
Ola Børke	Direktør Bioenergi	1 322	95	130	135	7
Trond Skjellerud	Direktør Bredbånd	1 673	113	170	139	6
Leif Henning Asla	Direktør Økonomi og finans	1 347	112	134	115	11
Petter Myrvold	Direktør Konsernutvikling	1 317	111	130	117	8
Cecilie Dobloug Nyland	Direktør HR og HMS	1 133	94	127	17	7
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og Samfunn	1 175	96	132	185	9
Stig Morten Løken	Direktør Vannkraft (frem til 30.09)	1 126	110	97	34	5
John Marius Lynne	Direktør Nett (frem til 30.09)	1 202	127	13	122	8
Maren Kyllingstad ²⁾	Direktør Marked (frem til 30.06)	743	57	67	81	5

¹⁾ Direktør Nett har videreført betingelser fra Hafslund Nett. I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert.

²⁾ Markedsvirksomheten eies i et 50/50 prosent eierskap med Gudbrandsdal Energi Holding. Virksomheten ble fra 1. juli ikke definert som kjernevirksomhet i Eidsiva og ikke lengre representert i konsernledelsen.

Note 24 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

2020 <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	-3				-3
Renteswapper - lån	-5				-5
Sum andre (tap)/gevinster	-8				-8
Rentekostnader lån			-439		-439
Verdiendring valuta			-10		-10
Andre finanskostnader			10	-17	-7
Sum finanskostnader			-439	-17	-456
Renteinntekter		135			135
Sum finansinntekter		135			135
Netto finanskostnad		135	-439	-17	-321

2019 <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	5				5
Renteswapper - lån	37				37
Sum andre (tap)/gevinster	42				42
Rentekostnader lån			-337		-337
Andre finanskostnader				-3	-3
Sum finanskostnader			-337	-3	-340
Renteinntekter		41			41
Verdiendring valuta			2		2
Andre finansinntekter				1	1
Sum finansinntekter		41	2	1	44
Netto finanskostnad		41	-334	-2	-295

Note 25 Skattekostnad

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Betalbar skatt	42	5
Utsatt skatt (Note 20)	247	123
Sum skattekostnad	289	129

Skatten på konsernets resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom konsernets veide gjennomsnittlige skattesats hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Resultat før skatt	1 887	651
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22/22%)	415	143
Resultat deleide selskap	-126	-25
Andre forhold	0	11
Skattekostnad	289	129

Gjennomsnittlig skattesats	15%	20%
----------------------------	-----	-----

Note 26 Kontantstrøm fra drift

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	2020	2019
Resultat før skattekostnad ¹⁾		1 887	5 392
Justeringer for:			
Endring i pensjonsforpliktelser		4	-29
Avskrivninger	7, 9	1 451	778
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler (se nedenfor)		-1	-26
Gevinst ved salg av eiendeler avhendet virksomhet		-453	-4 085
Endring urealiserte gevinst/tap på derivater	14	5	-63
Endring urealisert gevinst/tap på andre finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		1	-1
Netto finanskostnader	24	321	295
Andel resultat i tilknyttede selskaper	10	-120	-134
Andel resultat i tilknyttet selskap holdt for salg		0	20
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		-193	85
Kontantstrømmer fra driften		2 901	2 234

I kontantstrømoppstillingen består inntekt fra salg av varige driftsmidler av:

Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler	1	26
Vederlag ved avgang varige driftsmidler	1	26

¹⁾ Resultat før skatt i 2019 inkluderer resultat før skattekostnad i videreført virksomhet med 651 millioner kroner, 656 millioner kroner i resultat før skatt i avhendet virksomhet og 4 085 millioner kroner i gevinst fra avhendet virksomhet.

Note 27 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 28 er nærstående parter av Eidsiva Energi. Konsernets ledelse og styre er også definert som nærstående. Nærmere opplysninger om ytelser til disse personene er presentert i note 23.

Eiere

Konsernets eiere har avtaler om leveranse av netjtjenester og enkelte eiere strømkjøp. Avtalene er inngått på markedsmessige vilkår.

Datterselskap

Eidsiva Energi AS er morselskap og har direkte og indirekte kontroll over 16 selskaper. Direkte og indirekte eide datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 28. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 5. Transaksjoner med datterselskaper elimineres i konsernregnskapet og representerer ikke transaksjoner med nærstående parter.

Tilknyttede selskaper

Eidsiva har eierandeler i tilknyttede selskaper som er spesifisert nærmere i note 28. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør 19 millioner kroner (2019: 18 millioner kroner).

Konsernet har inntekter knyttet til kraftsalg og distribusjon av kraft til tilknyttede selskaper. Transaksjonene er basert på vanlige forretningsmessige vilkår og detaljer om slike transaksjoner er ikke inkludert i notene.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Langsiktig utlån til Innlandskraft AS		150
Langsiktig utlån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	1 917	1 917

Det har ellers ikke forekommet vesentlige transaksjoner med nærstående.

Note 28 Selskap som inngår i konsolideringen

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Eidsiva Energi AS med følgende datterselskaper, felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskap inndelt etter virksomhetsområder.

Selskapets navn	Forretningskontor	Eierandel og stemmeandel i %
Følgende datterselskaper inngår i konsernet		
<i>Nett</i>		
Elvia AS	Hamar	100%
<i>Vekst</i>		
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	100%
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	68%
<i>Bioenergi</i>		
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	100%
Trysil Fjernvarme AS	Trysil	65%
Lena Fjernvarme AS	Østre Toten	51%
<i>Bredbånd</i>		
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	90,1 %
Fjellnett AS	Lillehammer	90,1 %
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100%
Tilknyttede selskap som klassifiseres over driften		
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	42,8 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Oplandske Bioenergi AS	Gjøvik	36,0 %
Svalun AS	Hamar	33,0 %
Øvrige tilknyttede selskap		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20%
Laje Nettservice AS	Hamar	34%
Celtic Norse AS	Steinkjer	33%

Eidsiva Energi AS

- 86 Resultatregnskap
- 87 Balanse
- 90 Kontantstrømoppstilling
- 91 Noter

Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)

	Note	2020	2019
Driftsinntekter	11	151	170
Lønnskostnader	2, 13	-89	-99
Av-og nedskrivinger	4, 5	-16	-17
Andre (tap)/gevinster - netto	8	-5	37
Annen driftskostnad	11	-92	-117
Sum driftskostnader		-202	-196
Driftsresultat		-51	-25
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskaper	6	572	84
Inntekt fra investering i tilknyttet/felleskontrollert virksomhet	6	772	0
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		73	118
Annen renteinntekt		32	30
Andre finansinntekter	14	114	3
Andre rentekostnader		-375	-311
Andre finanskostnader	14	-30	-1
Netto finansposter		1 157	-78
Resultat før skattekostnad		1 106	-103
Skattekostnad på ordinært resultat	3	-78	19
Resultat etter skatt		1 028	-84
Avhendet virksomhet		0	6 143
Årsresultat		1 028	6 059
Disponering av årsresultat:			
Utbetalt og avsatt utbytte		1 020	650
Overført til/fra annen egenkapital		8	5 409
Sum disponert		1 028	6 059
Utvidet resultat			
Årsresultat		1 028	6 059
Estimatavvik pensjon etter skatt	13	-16	9
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		-16	9
Årets totalresultat		1 012	6 068

Balanse

Eiendeler

(tall i millioner kroner)

	Note	2020	2019
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	3	52	102
Sum immaterielle eiendeler		52	102
Varige driftsmidler	4	22	23
Bruksretteiendel	5	38	46
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	6	27 912	27 278
Investeringer i aksjer og andeler	6, 7, 9	15 006	15 160
Langsiktig fordring konsernselskap	7, 11	5 879	6 011
Andre langsiktige fordringer	7	1	150
Sum finansielle anleggsmidler		48 798	48 599
Sum anleggsmidler		48 909	48 770
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	7, 11	87	49
Andre fordringer	7, 11	612	67
Sum fordringer		699	116
Bankinnskudd	7, 10	1 605	563
Sum omløpsmidler		2 304	679
Sum eiendeler		51 214	49 449

Egenkapital og gjeld
(tall i millioner kroner)

	Note	2020	2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 037	1 037
Overkurs		22 767	22 767
Sum innskutt egenkapital		23 804	23 804
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 719	10 727
Sum opptjent egenkapital		10 719	10 727
Sum egenkapital	12	34 523	34 530
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	13	95	72
Derivater	7, 9	94	112
Sum avsetning for forpliktelser		189	185
Langsiktig leieforpliktelse	5	30	38
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	7, 15, 16	8 200	4 800
Gjeld til kredittinstitusjoner	7, 15, 16	4 261	3 463
Sum annen langsiktig gjeld		12 461	8 263
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	7, 11, 15, 16	1 913	5 468
Kortsiktig leieforpliktelser	5	10	10
Leverandørgjeld	7	3	8
Betalbar skatt	3	4	0
Skyldig konsernbidrag		86	0
Skyldig utbytte		621	650
Skyldig offentlige trekk og avgifter		5	6
Derivater	7, 9	52	29
Annen kortsiktig gjeld	7, 11	1 319	262
Sum kortsiktig gjeld		4 011	6 433
Sum gjeld		16 691	14 919
Sum egenkapital og gjeld		51 214	49 449

Hamar, 24. mars 2021
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Toril Benum



John Rønnegård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)

	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra driften:			
Resultat før skattekostnad		1 106	6 041
Justeringer for:			
- Ordinære av- og nedskrivninger	4, 5	16	17
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	6	-406	-6 143
- Regnskapsmessig inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet virksomhet	6	-941	0
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelser		5	-37
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat		2	-5
- Endring i langsiktige forpliktelser		0	-3
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert		10	-1
Endring i kundefordringer og leverandører		-75	19
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-515	458
A: Netto kontantstrømmer fra driften		-797	346
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	4	-7	-8
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-27	-4 097
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		584	52
Utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap		369	0
Innbetalinger på langsiktige fordringer		282	0
Utbetalinger av langsiktige fordringer		-1	-794
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		1 200	-4 846
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	15	6 300	5 586
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto		1 062	-411
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelser	15	-5 674	-44
Utbetalt utbytte		-1 049	-243
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		639	4 888
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		1 042	388
Bankinnskudd 01.01		563	175
Bankinnskudd per 31.12		1 605	563
Betalingsmidler 31.12		1 605	563
Ubenyttet revolverende kreditt		2 000	0
Ubenyttet trekkrettighet på kassekreditt		500	275

Bankkonti tilhørende konsernbankkontosystemet er inkludert i kontanter og bankinnskudd per 31.12, såfremt det er en positiv verdi. Dersom verdien er negativ er den inkludert i linje for kortsiktige lån. Motsvarende verdi vises som annen kortsiktig fordring eller annen kortsiktig gjeld mot datterselskap i balansen.

Noter til Eidsiva Energi AS

Note 1 Regnskapsprinsipper

Eidsiva Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Vangsveien 73, 2307 Hamar.

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 24. mars 2021.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi AS. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi AS er utarbeidet i henhold til full IFRS som fastsatt av EU.

1.1 Forenklet IFRS

Selskapet har anvendt følgende forenklinger fra innregnings- og vurderingsreglene i IFRS:

- IFRS 1 nr. 7 ble fraveket slik at man viderefører anskaffelseskost på investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper.
- IAS 10 nr 12 og 13 fravikes slik at utbytte og konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet.

I 2019 ble regnskapsstandarden IFRS 16 Leiekontrakter implementert. Standarden har regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2019 ved bruk av modifisert retrospektiv metoden. Implementeringseffekten av IFRS 16 Leieavtaler er beskrevet i note 5 Leieavtaler.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Selskapsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter:

- Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg som er vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat.

1.3 Bruk av estimat i utarbeidelsen av årsregnskapet

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig avskrivninger på varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser og derivater. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene 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.

1.4 Valuta

Selskapsregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

1.5 Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag.

Inntekter resultatføres når transaksjonen kan måles pålitelig og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

(a) Salg av tjenester

Driftsinntektene gjenspeiler opptjent verdi av tjenester hovedsakelig mot andre selskaper i konsernet.

(b) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Inntekter fra investeringer inngår i finansinntekter.

(c) Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres i det året utbyttet/konsernbidraget avsettes i datterselskapet. Dette gjelder uansett om utbytte eller konsernbidrag refererer seg til opptjente resultater i morselskapets eiertid eller ikke. En slik utdeling kan medføre behov for å gjennomføre en verdifallstest.

Utbytte fra andre selskaper inntektsføres når aksjonærenes rettighet til å motta utbytte er fastsatt av generalforsamlingen. Utbytte og konsernbidrag presenteres under finansinntekter.

Konsernbidrag som avgis til datterselskap øker balanseført verdi av investeringen. Avgitt konsernbidrag regnskapsføres netto (etter skatt). Minoritetens andel av avgitt konsernbidrag til datterselskap klassifiseres som resultatdisponering.

1.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet. Etterfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Transportmidler	8 år
Inventar og utstyr	3-12 år
Bygningsmessige påkostninger	5-10 år
Hytter og kunst	Avskrives ikke

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved avgang resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

1.7 Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin kontroll over enheten.

Aksjer i datterselskaper føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

Aksjer i tilknyttede selskaper er selskap der Eidsiva har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Investeringene føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

1.8 Finansielle eiendeler

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader (OCI) og amortisert kost. Klassifiseringen er basert på om instrumentene holdes i en forretningsmodell både for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og for salg, og hvorvidt kontraktsfestede kontantstrømmer bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer.

1.9 Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer finansielle forpliktelser til amortisert kost. Finansielle forpliktelser til amortisert kost er forpliktelser som ikke er klassifisert som finansielt instrument til virkelig verdi over resultatet.

Finansielle forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi når utbetalingen finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente-metode. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som en del av effektiv rente. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Finansielle forpliktelser klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

1.10 Verdifall på finansielle eiendeler balanseført til amortisert kost

Selskapet vurderer ved balansedato om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen (en tapshendelse) og denne tapshendelsen påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Dersom verdifall senere reduseres blir det tidligere tapet reversert.

1.11 Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrukket avsetning for inntruffet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

1.12 Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i bankinnskudd.

1.13 Egenkapital

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer med fradrag for skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

1.14 Pensjonsforpliktelser og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

(a) Pensjonsforpliktelser

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som er en ytelsesplan. Den balanseførte forpliktelse knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidler.

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringselskap, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealderjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 % av sluttlønn, men hensyntatt levealderjustering.

Forbedring, innskrenkning eller andre endringer av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Såfremt forbedringen er opptjent ved regnskapsavleggelsen, kostnadsføres virkningen umiddelbart. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger med tilbakevirkende kraft, slik at de ansatte umiddelbart har en oppsatt rettighet, resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Konsernet innførte innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1. juli 2016 og lukket den ytelsesbaserte pensjonsordningen. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

(b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av konsernet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Konsernet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

1.15 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente-metode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

1.16 Betalbar og utsatt inntektsskatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endringer i utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

Utsatt skattefordel er balanseført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapet vil regnskapsføre tidligere ikke regnskapsført utsatt skattefordel i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere utsatt skattefordel i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel på midlertidige forskjeller er beregnet i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt på balansedagen hvor den midlertidige forskjellen har oppstått.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt føres opp til nominell verdi og er klassifisert som immateriell eiendel eller langsiktig forpliktelse i balansen. Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

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

1.17 Andre avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig 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.

Note 2 Lønnskostnader, årsverk, godtgjørelse mm.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Lønninger	59	68
Arbeidsgiveravgift	10	10
Pensjonskostnader (note 13)	13	11
Andre ytelser	7	10
Sum lønnskostnader	89	99
Antall årsverk	76	78
Revisor - spesifikasjon av honorar		
<i>(tall i tusen kroner)</i>	2020	2019
Lovpålagt revisjon	802	853
Andre attestasjonstjenester	0	272
Skatterådgivning	68	229
Andre rådgivningstjenester	464	741
Sum	1 334	2 095

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

Note 3 Skatt

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt	4	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	19	0
Endring utsatt skatt	55	-17
Effekt av balanseført pensjon på endring utsatt skatt	0	-2
Sum skattekostnad	77	-19

Beregning av årets skattegrunnlag

Resultat før skattekostnad	1 106	6 040
Permanente forskjeller	-754	-6 126
Endring i midlertidige forskjeller	29	-40
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	-21	11
Avgitt konsernbidrag	-86	0
Skattepliktig inntekt i resultatet	274	-115
Endring underskudd til fremføring	-257	115
Skattepliktig inntekt	17	0
Betalbar skatteprosent	22%	22%
Betalbar inntektsskatt av årets resultat	4	0

Oversikt over midlertidige forskjeller

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019	Endring
Driftsmidler	-4	-4	0
Fordringer	-42	-42	0
Gevinst og tapskonto	3	4	1
Derivater og agio	-136	-131	6
Pensjonsforpliktelser	-95	-72	22
Andre avsetninger	-2	-3	0
Sum midlertidige forskjeller i balansen	-276	-247	29
Fusjonsfordring	42	42	0
Fremførbart underskudd	0	-257	-257
Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen	-235	-463	-228
Skattesats	22%	22%	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-52	-102	
Utsatt skattefordel i balansen	-52	-102	-50

Avstemming av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Resultat før skatt * skattesats	243	1 329
Regnskapsført skattekostnad	77	-19
Differanse	166	1 348

Forklaring på differanse:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Permanente forskjeller * skattesats	-166	-1 348
Sum	-166	-1 348

Note 4 Varige driftsmidler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Hytter, påkost, kunst etc.	Inventar, utstyr	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost per 01.01.	9	64	72
Tilgang driftsmidler	0	7	7
Avgang/utrangert driftsmidler	-1	0	-1
Anskaffelseskost 31.12.	8	70	79
Akk. avskrivninger 31.12.	-1	-55	-56
Bokført verdi per 31.12.	7	15	22
Årets avskrivninger	0	-7	-7
Avskrivningssats	0%- 8,3%	8,3-33%	
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært	

Note 5 Leieavtaler

Eidsiva Energi AS har anvendt IFRS 16 fra og med regnskapsåret 2019 med start fra 01.01. Selskapet har anvendt den modifiserte retropektive metode, hvilket tilsier at sammenligningstillene ikke er omarbeidet og den kumulative effekten er vist som en justering av opptjent egenkapital. Den direkte effekten ved implementeringen av IFRS 16 leieavtaler var uvesentlig.

Ved tidspunktet for første gangs innregning av IFRS 16 har selskapet i samsvar med regler innregnet leieforpliktelse som tidligere var klassifisert som operasjonelle leieavtaler i henhold til IAS 17. Leieforpliktelsen ble målt til nåverdien av de gjenstående leiebetalingene neddiskontert.

Den gjennomsnittlige diskonteringsrenten som ble benyttet ved implementeringen var 4,80%.

Rett til bruk eiendelen ble ved implementeringen målt til en verdi som motsvarer leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger.

Avskrivninger av bruksrettseiendeler og rentekostnader på leieforpliktelse innregnes i resultatregnskapet.

Selskapet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Avtalene som vesentlig vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelse og bruksrettseiendeler i henhold til den nye standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Selskapet har videre vurdert om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtale vil bli utøvd.

Bruksrettseiendeler vil bli vist på en egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

Selskapets bruksrettseiendeler er inndelt i leie av eiendom og annet.

(tall i millioner kroner)

Bruksretteiendel

Regnskapsåret 2019

Tilgang knyttet til implementeringen	52
Tilgang	2
Årets avskrivninger	-8
Balanseført verdi 31.12.19	46

Per 31. desember 2019

Anskaffelseskost	54
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-8
Balanseført verdi 31.12.19	46

Regnskapsåret 2020

Balanseført verdi 01.01.20	46
Tilgang	8
Årets avskrivninger	-16
Balanseført verdi 31.12.20	38

Per 31. desember 2020

Anskaffelseskost	62
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-25
Balanseført verdi 31.12.20	38

Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.

Leieforpliktelse

(tall i millioner kroner)

	2020	2019
År 0-1	10	10
År 2-5	34	39
Mer enn 5 år	0	5
Sum	44	53
Diskonteringseffekt	-4	-6
Nåverdi av leiebetaling	40	48

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner)

	2020	2019
År 0-1	10	10
År 2-5	30	34
Mer enn 5 år	0	4
Sum	40	48

Note 6 Aksjer og andeler

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	Pålydende	Eierandel og stemme- andel	Verdi i balansen i mkr
Investering i datterselskap						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 150 000	100,0 %	23 578
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	201	201 000	1 000	100,0 %	644
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	225	225 060	1 001	100,0 %	2 049
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	177	176 503 000	1	90,1 %	656
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	96	4 800 000	20	100,0 %	984
Sum						27 912

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2020	Årsresultat 2020	Eierandel og stemme- andel	Verdi i balansen
Investering i tilknyttet selskap					
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	8 803	392	0,0 %	14 927
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	50	-19	0,0 %	24
Laje Nettservice AS	Hamar	66	8	0,0 %	14
Celtic Norse AS	Steinkjer	1	0	0,0 %	0
Sum					14 965

Investeringer i aksjer og andeler

Egenkapitaltilskudd KLP	41
Sum	41

Sum investering i	15 006
--------------------------	---------------

Inntekt på investering i datterselskap

(tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført konsernbidrag fra Elvia AS	572
Sum	572

Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper

(tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS	346
Inntektsført utbytte fra Innlandskraft AS	20
Inntektsført utbytte fra Laje Nettservice AS	3
Gevinst salg av aksjer Innlandskraft AS	403
Sum	772

Note 7 Balanseopplysning for finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen.

Per 31.12.2020

Eiendeler <i>(tall i millioner kroner)</i>	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap	3 868	3 868
Annen langsiktig fordring	2 012	2 012
Investeringer i aksjer og andeler	15 006	15 006
Kundefordringer og andre fordringer	699	699
Bankinnskudd	1 605	1 605
Sum	23 190	23 190

Forpliktelser <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		8 200	8 200
Gjeld til kredittinstitusjoner		4 261	4 261
Kortsiktig lån		1 913	1 913
Utbytte		621	621
Skyldig offentlig trekk og avgifter		5	5
Derivater	146		146
Leverandørgjeld		3	3
Annen kortsiktig gjeld		1 319	1 319
Sum	146	16 320	16 466

Per 31.12.2019

Eiendeler <i>(tall i millioner kroner)</i>	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap	4 068	4 068
Annen langsiktig fordring	2 093	2 093
Investeringer i aksjer og andeler	15 160	15 160
Kundefordringer og andre fordringer	116	116
Bankinnskudd	563	563
Sum	22 000	22 000

Forpliktelser <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		4 800	4 800
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 463	3 463
Kortsiktig lån		5 468	5 468
Utbytte		650	650
Skyldig offentlig trekk og avgifter		6	6
Derivater	141		141
Leverandørgjeld		8	8
Annen kortsiktig gjeld		262	262
Sum	141	14 657	14 798

Derivater er i balansen presentert dels som langsiktig og dels som kortsiktig forpliktelse.

Note 8 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Verdiendring rentesikringer	-5	37
Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter	-5	37

Note 9 Vurdering av virkelig verdi finansielle instrumenter

Tabellen under viser selskapets virkelig verdimålinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Verdsettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdsettelse som baserer seg på (1) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (2) modeller som benytter priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (3) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse

Nivå 3: Vurderinger som baserer seg på faktorer som ikke er observerbare eller eksternt verifiserbare

Selskapets verdsettelsesmetoder maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig og belager seg minst mulig på selskapets egne estimater.

Metoder som brukes til å verdsette finansielle instrumenter inkluderer:

Egenkapitalinstrumenter

Virkelig verdi er basert på eksternt innhentet emisjons- og transaksjonsverdier

Derivater

Virkelig verdi av renteswapper beregnes som nåverdi av estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2020:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Eiendeler				
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
- Egenkapitalinstrumenter			15 006	15 006
Sum eiendeler			15 006	15 006
Forpliktelser				
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
- Derivater		146		146
Sum forpliktelser		146		146

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2019:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Eiendeler				
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
Egenkapitalinstrumenter			15 160	15 160
Sum eiendeler			15 160	15 160
Forpliktelser				
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater		141		141
Sum forpliktelser		141		141

Følgende tabell presenterer endringene i instrumentene klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2020:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Egenkapital- instrumenter
Eiendeler	
Inngående balanse	15 160
Investeringer i perioden	27
Salg i perioden	-181
Utgående balanse 31.12.20	15 006

Følgende tabell presenterer endringene i instrumentene klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2019:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Egenkapital- instrumenter
Eiendeler	
Inngående balanse	222
Investeringer i perioden	14 938
Utgående balanse 31.12.19	15 160

Note 10 Bankinnskudd - bundne midler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Bundne midler vedrørende skattetrekk	4	4

Note 11 Nærstående parter

Eidsiva Energi AS er morselskapet i Eidsivakonsernet. Eierne er Innlandet Energi Holding AS, Hafslund AS, samt Åmot kommune.

Det vises til note 28 i konsernregnskapet som spesifiserer selskap og virksomheter som inngår i konsernet som datterselskaper, tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet.

a) Transaksjoner med nærstående parter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Salg av varer og tjenester		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	113	129
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	8	8
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	26	27
Sum	147	164

Avtale om salg av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Salg av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Kjøp av varer og tjenester		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	3	4
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	0	1
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
Sum	3	5

Avtale om kjøp av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Kjøp av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

b) Ytelser til ledende personer

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

c) Balanseposter knyttet til transaksjoner med nærstående parter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Langsiktige fordringer		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	4 068	3 300
Innfridd lån i løpet av året	-900	0
Opptak nytt lån i løpet av året	700	768
Beregnete renter	73	118
Mottatte renter	-73	-118
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	0
Sum utgående balanse	3 868	4 068

Fordringene er knyttet til markedsmessige vilkår. Det er ikke avtalt nedbetalingsplan for fordringene.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	32	37
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	572	67
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	0
Sum	604	104

Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	1 232	170
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	0	3
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	86	0
Sum	1 318	173

Kortsiktige fordringer og gjeld fremkommer fra ordinære løpende forretningstransaksjoner mellom selskapene og er basert på markedsmessige betingelser.

Note 12 Egenkapital

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2019	1 037	22 767	10 727	34 530
Årets resultat			1 028	1 028
Utvidet resultat			-16	-16
Avsatt utbytte			-1 020	-1 020
Egenkapital 31.12.2020	1 037	22 767	10 719	34 523

Det vises til konsernets noter når det gjelder spesifisering av aksjonærer med videre.

Note 13 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenstepensjonsordning etter tariffavtale. Avtalen følger i hovedsak reglene i henhold til statens pensjonskasse. Pensjonsordningen er sikret ved at det innbetales løpende premier for å dekke pensjonsansvaret. I tillegg er noen personer omfattet av en usikret ordning. Den sikrede ordningen er en ytelsesordning som sikrer den pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening, men hensyntatt justering av levealder. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter aldersuføre og ektefelle/barnepensjon. I tillegg har selskapet innført innskuddspensjon for alle nyansatte etter 1.7.2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets daværende ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, men ordningen er lukket for nye ansatte. Antall personer som er omfattet av ytelsesordningen pr 01.01.2021 er 29 aktive, 245 med oppsatte rettigheter og 192 pensjonister.

Partene i arbeidslivet ble i juni 2019 enige om ny offentlig tjenstepensjon (OfTP) fra 01.01.2020. Stortinget vedtok 11.06.2019 endringer av flere lover som regulerer pensjon innen offentlig sektor. Tariffavtalen fra 20.06.2019 mellom KS og arbeidstakerorganisasjonene har innarbeidet lovbestemmelsene. Virkningen av disse endringene på netto forpliktelse ble bokført som planendring i resultatregnskapet for 2019.

Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2020 er det benyttet dødelighetstabell K2013BE som tar utgangspunkt i analyser av dødelighet i livsforsikringsbestanden i Norge med framskrivning.

Spesifikasjon av årets pensjonskostnad

(tall i millioner kroner)

	2020	2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	7	8
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	7	9
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-6	-7
Netto pensjonskostnad	9	10
Omkostninger	1	1
Planendring	0	-3
Arbeidsgiveravgift	1	1
Pensjonskostnad ytelsesordningen	11	8
Innskuddspensjon, inkl. arbeidsgiveravgift	3	3
Årets pensjonskostnad	14	11
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	21	-11
Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen	35	0

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)

	31.12.20	31.12.19
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	343	318
Pensjonsmidler 31.12	-259	-254
Netto pensjonsforpliktelse	83	64
Arbeidsgiveravgift	12	9
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	95	72

(tall i millioner kroner)	2020	2019	Akkumulert 2020
Årets estimatavvik før skatt, ført mot egenkapitalen	21	-11	22

Økonomiske forutsetninger

	01.01.2021	01.01.2020	01.01.2019
Diskonteringsrente	1,5 %	2,3 %	2,7 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,5 %	2,3 %	2,7 %
Forventet lønnsregulering	2,0 %	2,3 %	2,8 %
Forventet G-regulering	1,8 %	2,0 %	2,5 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	1,0 %	1,2 %	1,7 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer. Som uttaksrate AFP er benyttet 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år.

Note 14 Agio

Selskapet har langsiktig lån og bankinnskudd i valuta. Ved årsskiftet 31.12.2020 er begge postene vurdert til kurs per 31.12.2020. Netto agiotap i 2020 er 10 millioner kroner (agiogevinst 1 millioner kroner i 2019).

Note 15 Lån

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Langsiktig lån		
Obligasjonslån	8 200	4 800
Gjeld til kredittinstitusjoner	4 261	3 463
Sum langsiktig gjeld	12 461	8 263
Kortsiktig lån		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	1 913	5 468
Sum kortsiktige lån	1 913	5 468
Sum lån	14 373	13 731

Avdragsprofil rentebærende gjeld

År	2021	2022	2023	2024	2025	Deretter	Sum
Obligasjonslån	600	500	750	500	1 200	5 250	8 800
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 313	1 513	471	150	129	1 998	5 573
Sum	1 913	2 013	1 221	650	1 329	7 248	14 373

Note 16 Pantstillelser og garantier

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	14 373	13 731

Utover bokført gjeld har Eidsiva Energi AS inngått konsernkontoavtale med kassekredittlimit på 500 millioner kroner. Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning. Selskap som inngår i denne ordningen har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. I tillegg har selskapet ubenyttede trekkrettigheter på to milliarder kroner. Selskapet har avgitt negativ pantsettelseserklæring for disse forhold.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2020 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med den beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Hamar, 24. mars 2021
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Toril Benum



John Renngård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

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

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidsiva Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet 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, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over 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.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgende handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Varige driftsmidler og anlegg under utførelse knyttet til nettanlegg – kostnadsføring, balanseføring og avskrivning

Eidsiva Energi gjennomfører utbygging, vedlikehold og oppgradering av nettanlegg i vesentlig omfang. Dette medfører skjønsmessige vurderinger knyttet til grensedragningen mellom påkostning og

vedlikehold, anleggsmidlenes levetid og vurdering av aktiveringstidspunkt. Inntekter fra nettanlegg reguleres av Norges vassdrags- og energidirektorat og balanseførte verdier av varige driftsmidler vil være en av faktorene som inngår i beregning av inntektsrammen. Nettanlegg har en balanseført verdi på MNOK 15 714 og anlegg under utførelse på MNOK 1 473. På grunn av eiendelens vesentlige størrelse, grad av skjønn ved balanseføring, kostnadsføring og fastsettelse av avskrivningstid, anses dette som et sentralt forhold ved revisjonen.

Gjennom vår revisjon har vi vurdert konsernets retningslinjer knyttet til påkostning og vedlikehold for nettanlegg. For et utvalg prosjekter har vi kontrollert klassifiseringskriteriene, benyttede levetider og aktiveringstidspunkt ved å innhente underdokumentasjon og diskutere med ledelsen. Vi sammenlignet kostnadsført vedlikehold mot kostnader for tidligere perioder basert på analyser og etablerte forventninger. Vi har også sammenlignet forventede levetider mot bransjepraksis.

Vi viser til note 7 om varige driftsmidler.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetning. Styret og konsernsjef (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. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. 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 rettviseende 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 udelt 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.

Vi avgir en uttalelse til styret om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av regnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen og redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar 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 bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 8. april 2021

ERNST & YOUNG AS


Rune J. Baukholm
statsautorisert revisor

Eidsiva Energi AS

Postboks 4100

2307 Hamar

www.eidsiva.no