

Kvartalsrapport
Fjerde kvartal 2020



Eidsiva 

Eidsiva Energi konsern

Fjerde kvartal 2020

Innhold

Generelt	3
Viktige hendelser	4
Sammendrag	8
Virksomhetsområdene	10
Nett	10
Bioenergi	10
Bredbånd	11
Morselskapet	11
Tilknyttet virksomhet	11
Resultatregnskap	14
Kontantstrøm	16
Endringer i konsernets egenkapital	17
Noter til regnskapet	18
Investorinformasjon	21

Generelt

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 i Norges nest største kraftproduksjonsselskap Hafslund Eco Vannkraft (42,8 prosent). 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, og transaksjonen ble regnskapsført i tredje kvartal. Det vises til note 4.

Eidsiva Energi rapporterer årsregnskapet for konsernet i henhold til regnskapsprinsippene International Financial Reporting Standards (IFRS). Konsernet legger de samme prinsipper for måling og innregning til grunn i sine kvartalsregnskaper.

Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes. Regnskapstallene fra 2019 er for de tre første kvartalene fra Eidsivakonsernets virksomhet i 2019 før transaksjonen med Hafslund Eco. Produksjonsvirksomheten i 2019 fra Eidsiva Vannkraft presenteres på linjen for «Avhendet virksomhet» med resultat etter skatt. Tallene fra 2019 er dermed ikke sammenlignbare med 2020.

Det er utarbeidet proformatall til og med driftsresultat per fjerde kvartal i 2019 på samme struktur som for 2020. Proformatallene er tatt inn i note 9 i rapporten.

Konsernets resultater kan være påvirket av engangsposter og urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter som gjør resultatene lite sammenlignbare. Ingen av gjenværende virksomhetsområder er eksponert i finansielle instrumenter i noe utstrekning, men morselskapet som står for finansieringen av konsernet bruker enkelte finansielle instrumenter. I den grad resultatene er påvirket av verdiendringer av betydning eller det forekommer vesentlige engangsposter kommenteres disse under avsnittet «Underliggende resultater».

Viktige hendelser

Pandemien Covid-19 – koronaviruset

Pandemien har satt sitt preg på den daglige driften i Eidsivakonsernet, men god planlegging og gjennomførte smitteverntiltak har medvirket til at antall smittede og ansatte i karantene har vært svært begrenset så langt.

Eidsiva forvalter samfunnskritisk infrastruktur i form av strømnett, produksjon, transport og leveranse av fjernvarme og infrastruktur knyttet til bredbåndsleveranser (hovedsakelig fiber). Konsernet har lagt myndighetenes retningslinjer for pandemien til grunn i alle deler av konsernet i hele perioden. Beredskap, sikkerhet for ansatte og omverdenen og kontroll med økonomien har vært prioritert.

Pandemien har skapt betydelige praktiske utfordringer i det daglige, men konsernet har likevel klart å opprettholde stabil drift i alle tre virksomhetsområdene. Det er noe forsinkelse på noen investerings- og driftsmessige prosjekter, men ingen med alvorlige økonomiske konsekvenser.

Konsernet gjennomfører jevnlig risikoanalyser på viktige funksjoner. Det forventes en økning i konkurser, og mange selskaper har startet prosesser med oppsigelser eller har planer om dette. Oppsigelser, ytterligere permitteringer og eventuell ny nedstengning av samfunnet vil få konsekvenser både for forbruk av konsernets produkter og kundenes betalingssevne, men det er forholdsvis beskjedne effekter som er hensyntatt i konsernets framskrivning av økonomisk utvikling framover.

Konsernet mener å ha god oversikt og kontroll på situasjonen.

Fortsatt drift

Effekten av pandemien på etterspørselen etter konsernets produkter er så langt ubetydelig.

Eidsiva har vurdert de likviditetsmessige konsekvensene av betalingsproblemer fra kunder som den største utfordringen framover. Men gjennomførte analyser viser imidlertid at dette vil få begrenset økonomisk konsekvens for konsernet.

På bakgrunn av disse analysene anses fortsatt drift som uproblematisk.

Verdivurderinger

Konsernet oppdaterte sine avkastningskrav i mars 2020. De nye avkastningskravene er lagt til grunn i de oppdaterte verdivurderingene hvert virksomhetsområde har utarbeidet.

Den årlige verdivurderingen av virksomhetene som utføres med ekstern, uavhengig samarbeidspartner ble ferdigstilt i vår. Verdivurderingen viser at konsernets verdier er inntakt selv med noe redusert verdiskapning i det korte bildet.

Øvrige viktige hendelser

Konsern

- Eidsiva har etablert en ny styringsmodell i konsernet og omorganiserer fra årsskiftet 2020/2021 morselskapet for å styrke eierstyringen og ivareta de skjerpede kravene til funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og øvrig virksomhet i konsernet.

Nett

- Fjerde kvartal ble preget av mildt vær, og tilhørende lavt forbruk og kraftpris. Dette har blant annet medført lave netttapskostnader.
- Driften har vært stabil og god samtidig som mye arbeid fortsatt legges ned i integrasjonsaktiviteter i Elvia.
- Det har vært flere større utfall høsten 2020, blant annet utfall i Tegneby innføringsstasjon grunnet arbeider hos Statnett og brann i Leiret trafostasjon.
- Inntektsramme-varsel for Elvia for 2021 viste en effektivitetsscore på 111 prosent og at Elvia som i 2020 er frontselskap på distribusjons- og regionalnettsnivå.
- Elvia har løpende tiltak i tilknytning til Covid-19 både for ansattes arbeidssituasjon og i selskapets kundeaktiviteter, men har opprettholdt god forretningsmessig drift i perioden.

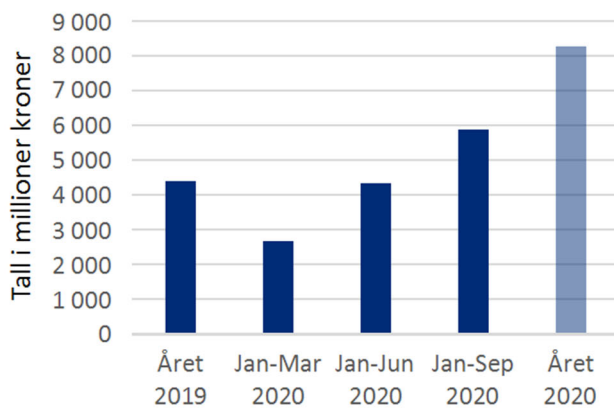
Bioenergi

- Fjerde kvartal ble preget av fortsatt lave priser og volum, noe som påvirker omsetning negativt sammenlignet med samme periode i 2019.
- 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 i fjerde kvartal videreført utbyggingen av ny varmesentral i Kongsvinger basert på returtre fra Glomdalsregionen med en investeringsramme på cirka 100 millioner kroner. Planlagt ferdigstilling i begynnelsen av 2021.

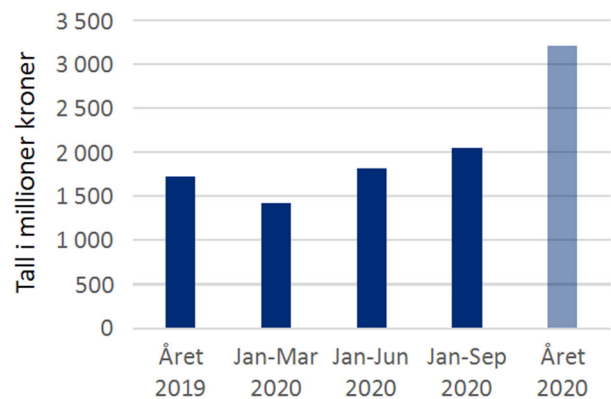
Bredbånd

- Målet om å ha koblet opp 68 000 fiberkunder ved utgangen av fjerde kvartal ble oppnådd med god margin.
- Det er inngått en avtale om en nasjonal satsing på tingenes internett (IoT) i proffmarkedet. Et konsortium bestående av BKK Digitek, Eidsiva Bredbånd og BKK Spring har ervervet en eierandel på 37,5 prosent i Last Mile Solutions. Last Mile Solutions er ledende på såkalt LoRaWAN-teknologi og -tjenester.
- Det er inngått avtale med Stange Energi om overtakelse av fibernett i Stange kommune. Avtalen ble gjennomført med virkning 31.12.2020.

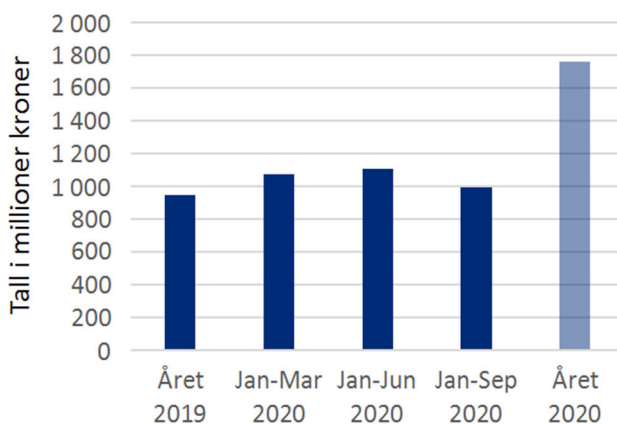
Driftsinntekter



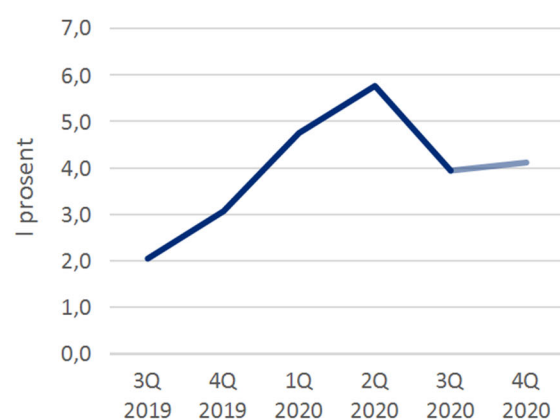
EBITDA



Driftsresultat



Totalkapitalrentabilitet



Nøkkeltall

Resultat		Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	mkr	8 254	4 407
EBITDA	mkr	3 204	1 722
EBITDA-margin	%	39	39
Driftsresultat	mkr	1 758	944
Resultat før skatt	mkr	1 446	651
Resultat etter skatt videreført virksomhet	mkr	1 154	523
Resultat etter skatt	mkr	1 584	4 982

Kapitalforhold		31.12.2020	31.12.2019
Totalkapital	mkr	46 657	44 627
Totalkapitalrentabilitet	%	4,1	3,1
Egenkapital	mkr	24 223	23 990
Egenkapitalrentabilitet	%	6,6	31,6
Sysselsatt kapital	mkr	38 622	37 765
ROACE	%	5,7	20,2
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	2 454	1 492
Netto rentebærende gjeld	mkr	11 888	12 268
Egenkapitalandel	%	51,9	53,8
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,7	7,1
EBITDA/renter		7,4	5,1

Andre nøkkeltall		Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Antall nettkunder ¹⁾	Antall	933 000	921 000
Lvert energi Nett (GWh) ¹⁾	GWh	22 200	23 000
Nettkapital (tall i millioner kroner) ¹⁾	mkr	19 800	17 900
NVE-effektivitet ¹⁾	%	110	109
Varmesalg Bioenergi (GWh)	GWh	397	425

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

Definisjoner

EBITDA:	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
Rentebærende gjeld:	Netto pensjonsforpliktelse er ikke inkludert i rentebærende gjeld og forpliktelser som følge av IAS 16
Netto rentebærende gjeld:	Rentebærende gjeld ÷ kontanter og kontantekvivalenter
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

Sammendrag per fjerde kvartal 2020

Koronapandemien har satt sitt preg på samfunnet også i fjerde kvartal, men påvirkningen på konsernets drift og økonomi er fortsatt beskjeden. Utviklingen følges nøye, og Eidsiva gjennomfører smitteverntiltak for å ivareta både egen drift og samfunnet generelt.

Det har vært avbrudd i konsernets leveranser noe over forventningene innen nettvirksomheten. I fjerde kvartal skyldes dette blant annet utfall i Tegneby innføringsstasjon grunnet arbeider hos Statnett og brann i Leiret trafostasjon.

Konsernregnskapet består av virksomhetsområdene Nett, Bredbånd og Bio. Eierandelen i produksjonsselskapet Hafslund Eco Vannkraft er betydelig og presenteres som tilknyttet selskap som en del av driftsresultatet.

I fjorårets regnskap per fjerde kvartal er resultatet fra produksjonsvirksomheten i Eidsiva Vannkraft samlet under «Avhendet virksomhet» og presentert som resultat etter skatt. Resultatandel fra Hafslund Eco Vannkraft var innarbeidet som tilknyttet selskap. Med et betydelig større nettselskap i konsernet gjennom 2020 og endring av presentasjon av produksjonsvirksomheten, er ikke tallene sammenlignbare mellom 2019 og 2020. Proformatall framgår av note 9.

I juli ble det inngått avtale om salg av konsernets andel av sluttbrukerselskapet Innlandskraft. Salgssummen var i overkant av 700 millioner kroner og den regnskapsmessige gevinsten på 422 millioner kroner.

Konsernets driftsinntekter per fjerde kvartal 2020 ble 8 254 millioner kroner (4 407 millioner kroner).

Konsernets driftsresultat ble 1 758 millioner kroner (944 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 315 millioner kroner (295 millioner kroner) og resultat fra tilknyttede selskaper på 3 millioner kroner (3 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 1 446 millioner kroner (651 millioner kroner).

Skattekostnaden er beregnet med 22 prosent.

Resultat etter skatt videreført virksomhet ble 1 154 millioner kroner (523 millioner kroner).

Resultat fra avhendet virksomhet ble 431 millioner kroner (4 459 millioner kroner).

Resultat etter skatt per fjerde kvartal 2020 ble 1 584 millioner kroner (4 982 millioner kroner).

Underliggende resultat

Det foreligger ingen hendelser innen kjernevirksomhetene som har medført klassifisering som vesentlig engangsposter i resultatet i fjerde kvartal i 2020.

Salg av sluttbrukervirksomheten i Innlandskraft er en engangspost og presenteres på egen linje som «Avhendet virksomhet» i resultatet.

Som følge av vesentlige endringer i rentenivået, er forventet virkning for konsernets pensjonsforpliktelse/-midler beregnet hvert kvartal. Det vises til korreksjon av egenkapitalen under utvidet resultat (OCI).

Det har også vært endringer i kronekursen mot euro og store bevegelser på rentesiden. Dette har medført endringer i de urealiserte verdiene på valutilån og inngåtte rentesikringer. Dette utgjør ikke betydelige beløp, men kommenteres under morselskapet.

Risiko

Koronapandemien har forandret fokus på den kortsiktige risikoen for konsernet. Det vises til egen omtale av pandemien under «Viktige hendelser». Det er satt ned egne grupper i konsernet som har vurdert, analysert og satt i verk tiltak på de operative, finansielle og likviditetsmessige områdene.

Konklusjonene på analysene er at konsernet så langt har god oversikt over og kontroll med situasjonen; den gode leveringssikkerheten er opprettholdt, konsernet har tilgang på finansiering og likviditeten er god. Vurderinger og analyser foretas løpende med flere scenarioer. Konsernet mener det er så godt forberedt som mulig på det som kan bli de videre konsekvensene av pandemien.

Konsernet har fått en annen struktur etter transaksjonen med Hafslund Eco. Konsernet har i større grad blitt et infrastrukturselskap med

regulerte inntekter. Eksponeringen mot kraftproduksjonen er også nesten doblet, men er relativt sett mindre enn tidligere.

Konkurransedyktige resultater og sikring av konsernets finansielle plattform, inkludert kredittrating, er prioriterte områder for konsernets risikostyring.

Utviklingen i kraftmarkedet er fortsatt Eidsivas viktigste resultatdriver. Kraftprisen påvirker i stor grad resultatutvikling og utbytteevne i deleide Hafslund Eco Vannkraft og i Eidsiva Bioenergi.

Med en eierandel i et enda større produksjonsselskap og med større geografisk spredning reduseres volumrisikoen i vannkraftvirksomheten.

I nettvirksomheten er nivået på NVE-renta som brukes i beregning av inntektsrammen, og Elvias effektivitetsposisjon de viktigste driverne for resultat og verdi.

Med en vesentlig større nettvirksomhet i Eidsivakonsernet blir konsekvensene av endring i rammebetingelsene større. Konsernet vil jobbe for å oppnå best mulige rammebetingelser for nettvirksomheten. Med lang investeringshorisont, vil den politiske risiko knyttet til forutsigbarhet i rammevilkår være viktig.

Konsernet har en omfattende, men diversifisert portefølje av iverksatte og mulige investeringsprosjekter. Investeringene krever lånefinansiering. For Eidsivakonsernet har Scope Ratings opprettholdt kredittratingen på BBB+ med stabile utsikter ved oppdatering som er foretatt i februar 2020.

Effektivisering og resultatforbedring vil fortsatt stå høyt på konsernets prioriteringsliste de kommende årene.

Finansielt gir den rentebærende gjeldsporteføljen en eksponering ved renteendringer. Eksponeringen reduseres siden nettkapitalen, som en del av grunnlaget for fastsettelsen av inntektsrammen i Nett, gir en regulert avkastning basert på rentenivået. Konsernet har sikret renten for en vesentlig del av låneporteføljen.

Operasjonelt er stabil kraftproduksjon og leveringssikkerhet de mest sentrale risikoelementer.

Utsiktene framover

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. Dette har gitt lavere resultater enn forventet i 2020. Kaldere vær ved inngangen til 2021 og en mer normal hydrologisk situasjon har løftet prisene i kraftmarkedet og gir håp om 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. For Elvia er fokus på samordning av rutiner og systemer. Denne samordningen pågår samtidig som det etableres felles arbeidsprosesser 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 kraftselskaper blir med i den strukturen som er lagt.

Virksomhetsområdene per fjerde kvartal 2020

Nett

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	7 173	3 308
Brutto dekningsbidrag	4 312	2 007
EBITDA	2 702	1 152
Driftsresultat	1 548	663
Antall nettkunder ¹⁾	933 000	921 000
Lvert energi (GWh) ¹⁾	22 200	23 000
Nettkapital (i mkr) ¹⁾	19 800	17 900
NVE-effektivitet ¹⁾	110%	109%

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

Nettvirksomheten omfatter cirka 66 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Innlandet, Viken og Oslo. Virksomheten er monopolbasert og drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

I resultatet for nettvirksomheten i 2019 var Hafslund Nett AS kun inkludert i fjerde kvartal, mens Eidsiva Nett var inkludert i alle kvartalene.

Driftsinntektene per fjerde kvartal 2020 er 7 173 millioner kroner (3 308 millioner kroner). Inntektene er noe lavere enn forventet ved inngangen til året, grunnet mildt vær.

Innkjøps- og varekostnadene er på 2 861 millioner kroner (1 302 millioner kroner), herav kostnader for overliggende nett er på 2 178 millioner kroner (825 millioner kroner).

Personalkostnadene utgjør 745 millioner kroner (478 millioner kroner).

Avskrivningene ble 1 153 millioner kroner (488 millioner kroner).

Andre driftskostnader utgjør 1 264 millioner kroner (611 millioner kroner).

Driftsresultat per fjerde kvartal 2020 er 1 548 millioner kroner (663 millioner kroner).

Bioenergi

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	291	389
Brutto dekningsbidrag	242	322
EBITDA	84	177
Driftsresultat	5	102
Solgt GWh (Bioenergi)	397	425

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra ni hel- og deleide fjernvarmeanlegg. Anlegget i Åsnes ble solgt våren 2020. Samtidig kjøpte selskapet produksjonsanlegg i Åkershagan i Ottestad og en varmesentral i Brumunddal.

Driftsinntektene ble 291 millioner kroner (389 millioner kroner).

Salgsvolumet per fjerde kvartal 2020 endte på 397 GWh (425 GWh). Damp og el-produksjonen gikk opp med til sammen 9 GWh og fjernvarme ned 37 GWh. Første og fjerde kvartal var milde perioder med relativt høye temperaturer sammenlignet med fjoråret. Mildt vær har gitt lavere pris og salgsvolum i fjernvarmevirksomheten. Lavere uttak av energi til fjernvarme har imidlertid bidratt til økt produksjon av strøm på energigjenvinningsanlegget på Trehørningen.

Redusert volum trekker ned omsetningen med 29 millioner kroner. Lavere priser har redusert omsetningen med 71 millioner kroner. Økte priser og mengde avfall til Trehørningen har økt inntektene fra energigjenvinning med 5 millioner kroner.

Innkjøps- og varekostnadene er 49 millioner kroner (67 millioner kroner). Bedre brenselsmiks og redusert omfang av kjøpt energi fra varmeanlegg trekker isolert sett ned varekostnaden med 11 millioner kroner.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader er økt tilsvarende nedgangen i brenselkostnader.

Vedlikeholdstiltak går opp 5 millioner kroner sammenlignet med fjoråret.

Driftsresultat for virksomhetsområdet per fjerde kvartal 2020 er 5 millioner kroner (102 millioner kroner).

Bredbånd

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	748	637
Brutto dekningsbidrag	561	496
EBITDA	343	280
Driftsresultat	137	75

Bredbåndsvirksomheten som består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS) hadde driftsinntekter per fjerde kvartal 2020 på 748 millioner kroner (637 millioner kroner). Det har vært en økning i driftsinntektene som følge av økt antall fiberaksesser og økt gjennomsnittlig inntekt per kunde i Eidsiva Bredbånd.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 187 millioner kroner (142 millioner kroner).

Netto personalkostnader ble 101 millioner kroner (99 millioner kroner).

Driftsresultat ble 137 millioner kroner (75 millioner kroner).

Morselskapet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	211	239
Brutto dekningsbidrag	211	239
EBITDA	76	113
Driftsresultat	59	95
- herav HEV	118	111

Resultatandel etter skatt fra produksjonsselskapet Hafslund Eco Vannkraft (HEV) inngår som «Resultatandel tilknyttet selskap» i morselskapets driftsresultat i 2020. I tabellen overfor er derfor andelen som knytter seg til HEV spesifisert. Resultatandel fra HEV omtales nærmere under «Tilknyttet virksomhet».

Administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, personal, HMS, sponning, regional utvikling og eiendom utføres av morselskapet i henhold til tjenesteavtaler med virksomhetene.

Morselskapets kostnader faktureres datterselskapene i henhold til bruk. Eierkostnader og enkelte felleskostnader bæres av morselskapet. Etilsynsvirksomheten Elsikkerhet Norge er konsolidert i morselskapet.

Morselskapet hadde driftsinntekter på 211 millioner kroner per fjerde kvartal 2020 (239 millioner kroner). Av driftsinntektene kommer 63

millioner kroner fra Elsikkerhet (70 millioner kroner).

Hovedårsaken til nedgangen i driftsinntektene i morselskapet er at 2019-tallene inneholder en gevinst ved nedsalg i Laje Nettservice på 25 millioner kroner.

Driftsresultatet i Elsikkerhet Norge ble 2 millioner kroner (7 millioner kroner).

Morselskapet står for finansiering av konsernet. I denne forbindelse benyttes enkelte finansielle instrumenter. Per fjerde kvartal har rentesikringene hatt en negativ utvikling på 5 millioner kroner på driftsresultatet.

Konsernets valutalån har en negativ verdiutvikling på 10 millioner kroner som inngår i finanskostnader.

Tilknyttet virksomhet

Virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål er klassifisert som tilknyttet selskap under driftsresultat og benevnes «Industrielle deleierskap», mens øvrige deleierskap er klassifisert som «Finansielle deleierskap». Kun deleierskap av noe størrelse kommenteres.

Salget av konsernets aksjer i Moelven Industrier ble gjennomført i første kvartal 2020.

Salgssummen var i overkant av 500 millioner kroner og er innbetalt i 2020. Resultatmessig effekt av transaksjonen ble regnskapsført i 2019.

Eierandelen i sluttbrukerselskapet Innlandskraft ble solgt til Fjordkraft i juli for i overkant av 700 millioner kroner. Resultatmessig gevinst ved transaksjonen på 422 millioner kroner inngår i linjen «Avhendet virksomhet».

Industrielle deleierskap

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

Hafslund Eco Vannkraft og Hafslund Ny Energi
Resultatet fra Hafslund Eco Vannkraft (HEV) inngår med 118 millioner kroner og Hafslund Ny Energi med -7 millioner kroner i konsernresultatet per fjerde kvartal 2020. Resultatet i HEV er korrigert for utsatt inntekt og meravskrivninger på - 49 millioner kroner.

Det lave kraftprisnivået vedvarte ut året 2020, med en forsiktig oppgang mot slutten av året.

Temperatur og hydrologi har vært hovedårsak til utviklingen i kraftprisene, i tillegg til redusert eksportkapasitet. Full drift er opprettholdt på tross av koronapandemien.

Rakkestad Energi

Resultatet fra Rakkestad Energi inngår i konsernresultatet med 5 millioner kroner per fjerde kvartal 2020.

Finansielle deleierskap

- 34 prosent av Laje Nettservice AS

Etter at Innlandskraft ble solgt i juli, er Laje Nettservice konsernets eneste finansielle deleierskap.

Resultatandelen fra Laje Nettservice per fjerde kvartal 2020 var 3 millioner kroner (4 millioner kroner).

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 31. desember 2020 på 47 milliarder kroner som er 2 milliarder kroner høyere enn 31. desember 2019.

Det er investert netto 2 847 millioner kroner i varige driftsmidler.

Det er tatt opp nye lån på 6 300 millioner kroner og nedbetalt lån på 5 668 millioner kroner.

Nåverdien av pensjonsforpliktelsene har blitt oppdatert etter forutsetningene fra Regnskapsstiftelsen. Etter skatt er egenkapitalen i konsernet redusert med 208 millioner siden årsskiftet.

Bokført egenkapital er 24 milliarder kroner og utgjør 52 prosent av bokført total kapital.

Kontantstrøm og likviditet

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode med utgangspunkt i regnskapsmessig resultat før skatt, som justeres for resultatposter som ikke har gitt inn- eller utbetalinger samt kontantstrømindringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 3 021 millioner kroner. Resultat før skatt på 1 446 millioner kroner korrigeres for avskrivninger på varige og immaterielle driftsmidler med 1 446 millioner kroner, for resultat i tilknyttede selskaper med 120 millioner kroner. Inn- og utbetalinger fra kunde- og andre fordringer samt leverandørgjeld, definert som endring i arbeidskapitalen, har gitt en negativ likviditetseffekt på 62 millioner kroner.

Positive kontantstrømmer fra driften er hovedsakelig benyttet til investeringer i varige driftsmidler i konsernets datterselskaper.

Salget av aksjeposter i Moelven Industrier og i Innlandskraft har gitt en positive kontantstrømmer på 508 millioner kroner første kvartal og 729 millioner kroner i tredje kvartal. Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 369 millioner kroner.

I løpet av året er det betalt utbytte til eiere med totalt 1 049 millioner kroner.

Det er tatt opp 6 300 millioner i nye lån for å erstatte brofinansieringen knyttet til Hafslund transaksjonen, refinansiere ordinære forfall og finansiere nye investeringer.

Likviditetsbeholdningen per 31. desember 2020 er 2 454 millioner kroner som er en økning med 962 millioner kroner siden årsskiftet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på to milliarder kroner og en kassakredittramme på 500 millioner kroner. Per 31. desember 2020 var det trukket 4 millioner kroner i datterselskaper av kassakreditrammen. Opptrukket kassakreditt er klassifisert under linje for kortsiktig lån i balansen.

Hamar, 16. februar 2021
Styret i Eidsiva Energi AS

<hr/> <p>Pål Egil Rønn Styreleder</p>	<hr/> <p>Finn Bjørn Ruyter Nestleder</p>	<hr/> <p>Tomas Holmestad</p>
<hr/> <p>Monica Haugan</p>	<hr/> <p>Toril Benum</p>	<hr/> <p>Heidi Ulmo</p>
<hr/> <p>Martin Lutnæs</p>	<hr/> <p>Per Luneborg</p>	<hr/> <p>John Renngård</p>
<hr/> <p>Alf Inge Tunheim</p>		<hr/> <p>Øistein M. Andresen Konsernsjef</p>

Resultatregnskap

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	2	8 254	4 407
Innkjøps- og varekostnader		-3 085	-1 506
Personalkostnader		-1 067	-801
Aktivisering egne investeringsarbeider		412	264
Av- og nedskrivninger		-1 446	-778
Annen driftskostnad		-1 419	-795
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	3	117	112
Andre (tap)/gevinster - netto	5	-8	42
Driftsresultat		1 758	944
Finansinntekter		135	44
Finanskostnader		-450	-340
Netto finanskostnader	5	-315	-295
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	3	3	3
Resultat før skattekostnad		1 446	651
Skattekostnad		-292	-129
Resultat etter skatt videreført virksomhet		1 154	523
Avhendet virksomhet	4	431	4 459
Resultat etter skatt		1 584	4 982
Utvidet resultat			
Periodens resultat		1 584	4 982
Verdiendring sikringskontrakter		22	0
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap		10	-7
Sum poster som vil reklassifiseres til resultatet		33	-7
Endring estimat pensjoner	7	-210	104
Sum poster som ikke vil reklassifiseres til resultatet		-210	104
Periodens totalresultat		1 407	5 079

Balanse

Eiendeler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	31.12.20	31.12.19
Varige driftsmidler		24 965	23 540
Bruksrettseiendel		2 240	1 421
Immaterielle eiendeler		1 049	1 052
Investeringer i tilknyttede selskaper		11 908	12 221
Andre finansielle anleggsmidler	6	2 585	2 670
Sum anleggsmidler		42 748	40 904
Varer		73	80
Kundefordringer og andre fordringer	6	1 382	1 633
Finansielle eiendeler	6	0	11
Kontanter og kontantekvivalenter	6	2 454	1 492
Sum omløpsmidler		3 909	3 215
Eiendeler holdt for salg		0	508
Sum eiendeler		46 657	44 627

Egenkapital og gjeld

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	31.12.20	31.12.19
Aksjekapital		1 037	1 037
Overkurs		22 767	22 767
Opptjent egenkapital	8	339	105
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		24 143	23 909
Ikke-kontrollerende eierinteresser		81	81
Sum egenkapital		24 223	23 990
Lån	5, 6	12 480	8 284
Utsatt skatt		1 770	1 829
Pensjoner	7	601	367
Derivater		94	112
Langsiktig leieforpliktelse		2 301	1 494
Sum langsiktig gjeld		17 247	12 088
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	6	2 600	2 701
Kortsiktig leieforpliktelse		162	163
Derivater	6	52	29
Betalbar skatt		454	166
Lån	5	1 919	5 491
Sum kortsiktig gjeld		5 186	8 550
Sum gjeld		22 434	20 637
Sum gjeld og egenkapital		46 657	44 627

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)

	Note	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Resultat før skattekostnad		1 446	651
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger		1 446	778
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		-7	-26
Gevinst ved salg av eiendeler tilgjengelig for salg		-9	-4 085
Endring i pensjonsforpliktelser		8	-29
Endring i urealisert gevinst/tap på derivater		5	-63
Endring urealiserte gevinst/tap på andre finansielle eiendeler til		1	-1
Andel resultat i tilknyttede selskap		-120	-134
Andel resultat i tilknyttede selskap holdt for salg		0	20
Netto finanskostnader		315	295
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾		-62	86
Kontantstrømmer fra driften		3 024	2 233
Betalte skatter		-3	-172
A: Netto kontantstrømmer fra driften		3 021	2 061
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler		-2 847	-1 916
Innbetalinger ved salg av anleggsmidler		8	15
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-21	-4 072
Utbetalinger ved langsiktige utlån		-16	33
Innbetalinger ved langsiktige fordringer		35	96
Utbetalinger til dekning av investeringer i tilknyttede selskap		0	-165
Innbetalinger ved salg av andeler og verdipapirer		1 262	52
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper		369	97
Endringer i andre investeringer		0	-19
Mottatte finansinntekter		135	42
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-1 074	-5 837
Endring trekk på kassekreditt		-11	-13
Opptak av nye lån	5	6 300	5 586
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	5	-5 668	-38
Avdrag på leieforpliktelser		-117	-52
Betalte renter		-372	-304
Betalte renter leieforpliktelser		-78	-33
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	8	-1 049	-243
Utbetaling ved kjøp av aksjer fra minoritet		0	-2
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-995	4 901
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden		952	1 125
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.		1 492	367
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt		2 454	1 492
¹⁾ Spesifikasjon av endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer, varer og andre fordringer		258	-278
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld		-359	431
Øvrige endringer		39	-68
Sum endring arbeidskapital		-62	85

Endringer i konsernets egenkapital

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Aksje- kapital	Over- kurs	Opptjent egen- kapital	Sum	Ikke- kontroll. eier- interesser	Sum egen- kapital
Egenkapital per 31.12.2018	519	2 849	4 116	7 483	75	7 558
Periodens resultat:						
Periodens ordinære resultat			533	533	2	535
Periodens resultat i solgt virksomhet			373	373		373
Gevinst ved salg av virksomhet			4 073	4 073		4 073
Utvidet resultat:						
Omregningsdifferanse i tilknyttet selskap			5	5		5
Verdiendringer sikringskontrakter			10	10		10
Skatt på verdiendring sikringskontrakter			-2	-2		-2
Andre endringer:						
Øvrige endringer			-11	-11		-11
Transaksjoner med eierne:						
Utdelt utbytte			-243	-243	-2	-245
Kapitalutvidelse	519	19 918	-8 137	12 300		12 300
Egenkapital per 31.12.2019	1 037	22 767	105	23 909	81	23 990
Egenkapital per 31.12.2019	1 037	22 767	105	23 909	81	23 990
Periodens resultat:						
Periodens ordinære resultat			1 153	1 153	0	1 154
Gevinst ved salg av virksomhet			431	431		431
Utvidet resultat:						
Omregningsdifferanse i tilknyttet selskap			10	10		10
Estimatavvik pensjoner i tilknyttet selskap			-2	-2		-2
Estimatavvik pensjoner			-268	-268		-268
Skatt på estimatavvik pensjoner			59	59		59
Verdiendringer sikringskontrakter			22	22		22
Andre endringer:						
Forskjell mellom aksjeverdi og konsernverdi			83	83		83
Øvrige endringer			52	52		52
Transaksjoner med eierne:						
Utdelt utbytte			-1 308	-1 308		-1 308
Egenkapital per 31.12.2020	1 037	22 767	339	24 143	81	24 223

Noter til regnskapet

Note 1 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsippene

Eidsiva utarbeider konsernregnskapet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS. De samme prinsipper for måling og innregning legges til grunn i kvartalsregnskapene.

Kvartalsregnskapet består av Eidsiva Energi AS med dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Regnskapet er ikke gjennomgått av revisor. Delårsregnskapet gir mindre informasjon enn et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2019, note 3, for bruk av regnskapsprinsipper og beregningsmetoder.

Transaksjonen med Hafslund skjedde per tredje kvartal i 2019 hvilket gjør at Eidsivas konsernregnskap i fjerde kvartal 2020 ikke er sammenlignbart med det avlagte konsernregnskapet for fjerde kvartalet 2019.

Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

Konsernet har implementert de endringer i IFRS - rammeverket som er vesentlige for konsernregnskapet og har som intensjon å implementere fremtidige relevante endringer på ikrafttredelsestidspunktet.

Note 2 Segmentrapportering

(tall i millioner kroner)

	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Nett	7 173	3 308
Bioenergi	291	389
Bredbånd	748	637
Mor	211	239
Eliminering	-168	-167
Sum driftsinntekter	8 254	4 407
Nett	1 548	663
Bioenergi	5	102
Bredbånd	137	75
Mor	59	95
Eliminering	8	8
Sum driftsresultat	1 758	944

Note 3 Andel resultat i tilknyttet selskap

Inntekt på investeringer i tilknyttede selskap klassifisert over driften er 117 millioner kroner, og består av Eidsivas resultatandel fra Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Ny Energi og Rakkestad Energi AS.

Inntekt på investeringer i tilknyttede selskaper utgjør 3 millioner kroner og består av Eidsivas andel av resultat etter skatt fra Laje Nettservice.

Note 4 Avhendet virksomhet

Resultat fra avhendet virksomhet på 431 millioner kroner for fjerde kvartal 2020 er gevinst ved salg av Innlandskraft og Åsnes Fjernvarme. Resultat fra avhendet virksomhet på 4 459 millioner kroner per fjerde kvartal 2019 gjelder salget av Eidsiva Vannkraft.

Note 5 Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

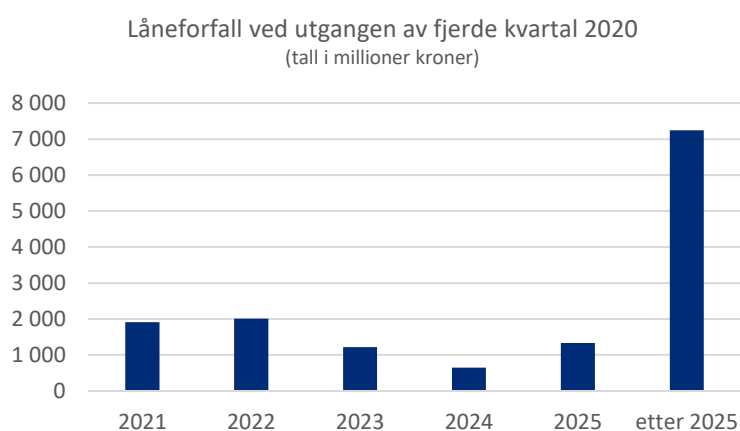
Rentebærende gjeld utgjør 14 399 millioner kroner. Beløpet inkluderer kortsiktig andel av langsiktig gjeld med 1 915 millioner kroner, og optrukken kassakreditt gjennom konsernkontoavtalen og øvrig avtaler i enkeltstående datterselskap med 4 millioner kroner.

På grunn av utviklingen i valutakurs er endring i virkelig verdi på langsiktig lån i utenlandsk valuta -10 millioner kroner for fjerde kvartal 2020 og inngår i finanskostnader.

Verdiendring på rentederivater er -5 millioner kroner. Beløpet inngår i rapporteringslinjen «andre (tap)/gevinster- netto» som er del av driftsresultatet i resultatregnskapet.

Konsernets trekkfasilitet på 2 000 millioner kroner er ikke benyttet i 2020.

Gjennomsnittlig løpetid i låneporteføljen var 5,2 år ved utgangen av fjerde kvartal 2020. Grafen under viser forfallsprofil på konsernets lån ved utgangen av fjerde kvartal 2020.



Note 6 Finansielle instrumenter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020			
Andre finansielle anleggsmidler	56	2 529	2 585
Kundefordringer og andre fordringer		1 382	1 382
Kontanter og kontantekvivalenter		2 454	2 454
Sum finansielle eiendeler	56	6 365	6 421

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020			
Lån		14 399	14 399
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		2 600	2 600
Leieforpliktelser		2 463	2 463
Derivater	146		146
Sum finansielle forpliktelser	146	19 462	19 608

Note 7 Pensjoner

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.

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 på 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenstepensjonsordning i KLP, dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. 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.

Note 8 Utbytte

I forbindelse med transaksjonen med Hafslund Eco ble det utarbeidet Aksjonæravtaler som tilsier at utbytte fra og med 2020 skal vurderes og utbetales kvartalsvis. I mai 2020 tildelte Generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS styret en fullmakt til å dele ut utbytte med bakgrunn i selskapets balanse 31.12.2019. Styret vurderer konsernets finansielle stilling etter avleggelse av hvert kvartalsregnskap før vedtak om utbytte fattes.

Utbytte for regnskapsåret 2019 ble vedtatt på Generalforsamlingen 7. mai 2020. Utbytte ble fastsatt til 650 millioner kroner.

I tillegg har styret besluttet utbytte etter første kvartals regnskap med 290 millioner kroner. Utbytte ble utbetalt 15. juli 2020. Utbytte etter andre kvartals regnskap ble vedtatt med 109 millioner kroner og utbetalt den 15. oktober 2020. Utbytte etter tredje kvartalet er i desember vedtatt med 259 millioner. Beløpet er avsatt i selskapets balanse 31.12.2020.

Note 9 Proformatall

Tallene i regnskapet per fjerde kvartal 2020 er ikke sammenlignbare med tallene for 2019. Det er derfor utarbeidet proformatall for driftsresultatet som om dagens konsernstruktur hadde vært gjeldende siden 2019.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Per 4Q 2020	Per 4Q 2019
Driftsinntekter	8 254	8 413
Avskrivninger	-1 446	-1 370
Andre driftskostnader	-5 167	-5 566
Resultat fra tilknyttet selskap	117	506
Driftsresultat	1 758	1 983
EBITDA	3 204	3 353

Finansiell kalender

Årsrapport 2020	9. april 2021
Rapport per første kvartal 2021	6. mai 2021
Rapport per første halvår 2021	8. juli 2021
Rapport per tredje kvartal 2021	27. oktober 2021

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas hjemmeside www.eidsiva.no

Økonomi og finansdirektør Petter Myrvold
Tlf. 48 26 96 60
petter.myrvold@eidsiva.no