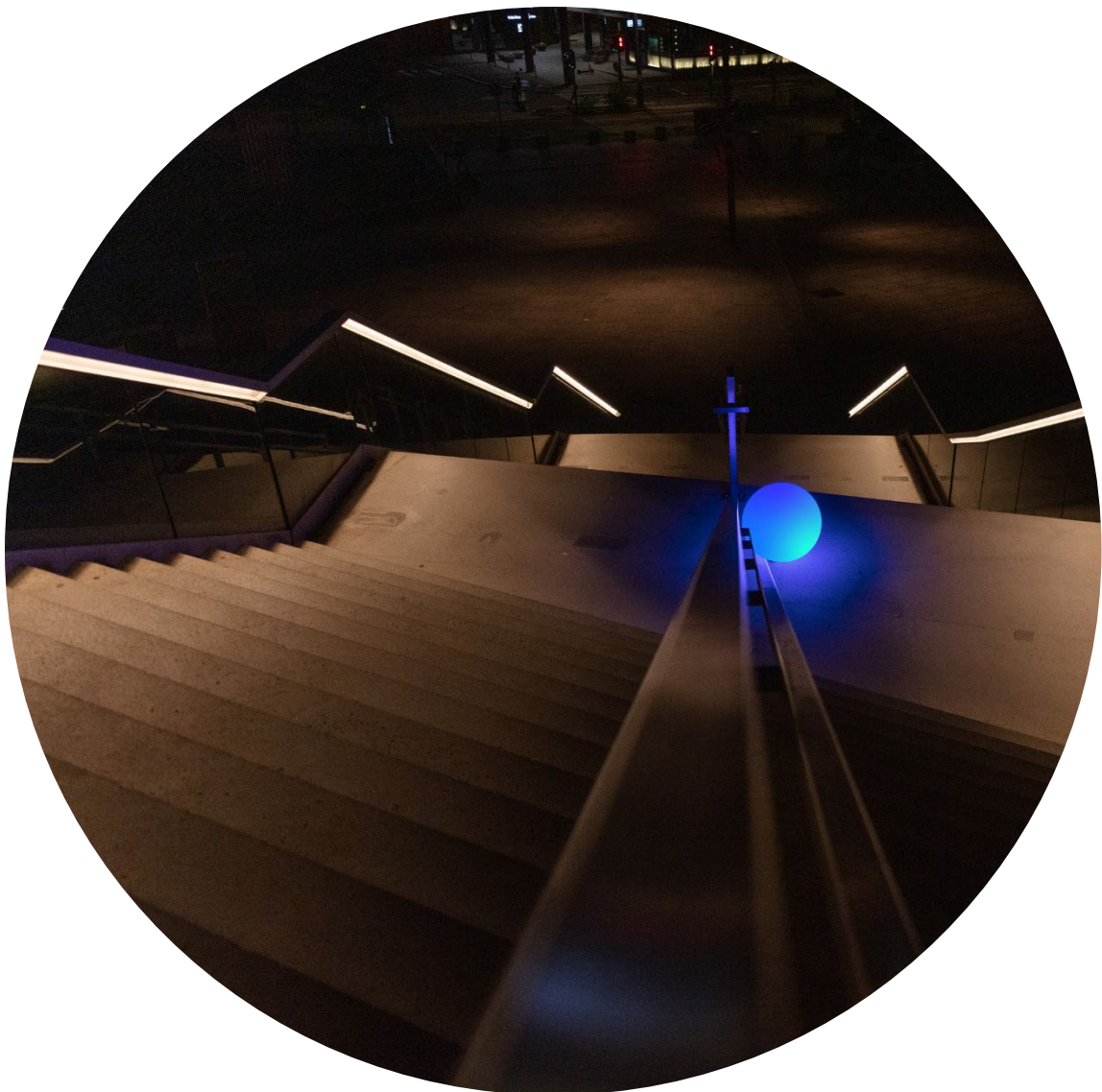


Eidsiva.

Forenklet kvartalsrapport

Første kvartal 2023



Innhold

Generelt.....	3
Resultatdrivere	5
Viktige hendelser	8
Risiko.....	9
Utsiktene framover	9
Virksomhetsområdene.....	11
Nett	11
Bioenergi.....	12
Bredbånd	13
Morselskapet.....	13
Resultatregnskap.....	17
Balanse.....	18
Investorinformasjon.....	19

Eidsiva Energi konsern

Generelt

Eidsivakonsernet har organisert sine virksomheter i virksomhetsområdene Nett, Bredbånd og Bioenergi. Konsernet har også en 43,5 prosent eierandel i Norges nest største produksjonsselskap Hafslund Eco Vannkraft.

Eidsiva Energi rapporterer årsregnskap for konsernet i henhold til regnskapsprinsippene International Financial Reporting Standards (IFRS). Konsernet legger til grunn de samme prinsipper for måling og innregning som i årsregnskapet, og en forutsetning om fortsatt drift.

Denne rapporten etter første kvartal er en forenklet rapportering for informasjonsformål. Halvårsrapporten per 30. juni og årsrapporten per 31. desember blir utarbeidet etter IAS34.

Sammenligningstall fra samme periode i fjor vises i parentes.

Som analytisk tilleggsinformasjon viser Eidsiva også underliggende resultater, hvor det er korrigert for endring i mer-/mindreinntekt og for Eidsivas resultateffekt av urealiserte verdiendringer på kraftsikringskontraktene i Hafslund Eco Vannkraft.

Eidsiva.



Resultatdrivere første kvartal 2023

Driften i alle virksomhetene i første kvartal 2023 har vært stabil og god.

Etter et år med svært høye kraftpriser er både spot- og fremtidsprisene redusert i første kvartal 2023, selv om de fortsatt er på et høyt nivå historisk sett.

De reduserte kraftprisene gjør at kostnader til nettap og overliggende nett for Elvia er kraftig redusert i første kvartal 2023 i forhold til første kvartal 2022. Til tross for at Elvia satte ned tariffene fra 1. februar 2023 øker totale inntekter som følge av mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett.

Resultatandelen fra Hafslund Eco Vannkraft øker betraktelig i første kvartal 2023 mot første kvartal 2022. Reduksjonen i fremtidspriser på kraft gir urealiserte gevinster på sikringer som påvirker resultatet positivt fordi gevinster på sikring ikke grunnrentebeskattes. De reduserte kraftprisene gir noe redusert inntjening, og kompenseres delvis av høyere produksjonsvolum

Som følge av en kaldere værtype i første kvartal 2023 enn i 2022 og flere produksjonsanlegg, øker Bioenergi produksjons- og salgsvolumet. Effekten av volumøkningen er tilnærmet lik effekten av reduserte kraftpriser. En gevinst ved salg av aksjene i Opplandske Bioenergi mer enn oppveier økte driftskostnader og bedrer resultatet for Eidsiva Bioenergi sammenlignet med samme kvartal i 2022.

Kundevæksten i Bredbånd i 2022 ble lavere enn tidligere og konkurransen med Fast Trådløst Bredbånd var med på å øke antall kundebytter og gav lavere gjennomsnittlig inntekt per kunde. Satsingen på nye forretningsområder og -produkter gir også en kostnadsøkning sammen med generelt høyere priser på innsatsfaktorer som totalt sett gir et svakere resultat enn etter første kvartal i fjor.

Konsernets driftsinntekter etter første kvartal 2023 ble 3 155 millioner kroner (2 624 millioner kroner). Konsernets driftsresultat ble 2 103 millioner kroner (189 millioner kroner). Underliggende driftsresultat ble 910 millioner kroner (195 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 139 millioner kroner (93 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 1 964 millioner kroner (97 millioner kroner). Skattekostnaden er beregnet med 22 prosent.

Resultat etter skatt for første kvartal 2023 ble 1 757 millioner kroner (162 millioner kroner). Underliggende resultat etter skatt ble 702 millioner kroner (191 millioner kroner).

Nøkkeltall

Resultat		Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Driftsinntekter	mkr	3 155	2 624
EBITDA	mkr	2 478	554
EBITDA-margin	%	78,5	21,1
Driftsresultat	mkr	2 103	189
Driftsresultat underliggende	mkr	910	195
Resultat før skatt	mkr	1 964	97
Resultat etter skatt	mkr	1 757	162
Resultat etter skatt underliggende	mkr	702	191

Kapitalforhold		31.03.2023	31.03.2022
Totalkapital	mkr	52 799	49 094
Totalkapitalrentabilitet	%	9,7	0,5
Egenkapital	mkr	27 046	24 151
Egenkapitalrentabilitet ¹⁾	%	14,6	0,0
Sysselsatt kapital	mkr	42 986	40 866
ROACE ¹⁾	%	11,4	0,2
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	3 382	2 446
Netto rentebærende gjeld	mkr	12 558	14 270
Egenkapitalandel	%	51,2	49,2
Netto rentebærende gjeld/EBITDA ¹⁾		2,0	8,7
EBITDA/renter ¹⁾		10,2	3,6

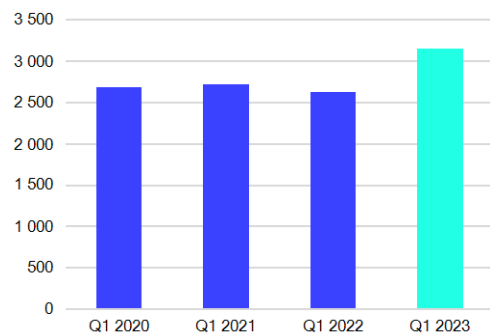
Andre nøkkeltall		Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Lvert energi Nett	GWh	7 520	7 800
Varmesalg Bioenergi	GWh	189	171

Andre nøkkeltall		31.03.2023	31.03.2022
Antall nettkunder		978 000	952 000
Nettkapital	mkr	22 758	21 500
NVE-effektivitet	%	102	104

¹⁾ Nøkkeltallene under kapitalforhold beregnes for siste tolv måneder.
Definisjoner finnes under avsnitt om alternative resultatmål på slutten av denne rapporten.

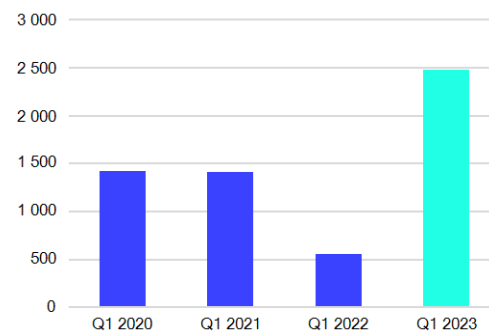
Driftsinntekter

NOK mill



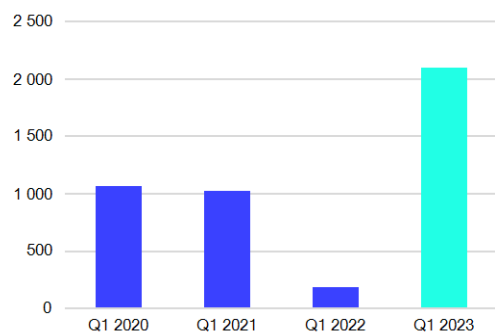
EBITDA

NOK mill



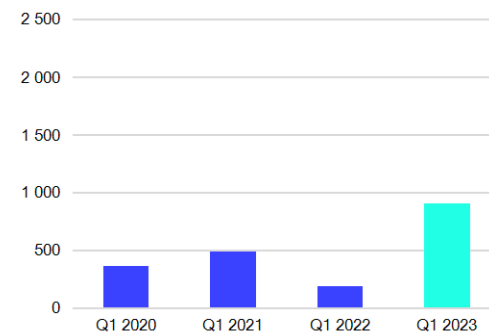
Driftsresultat

NOK mill



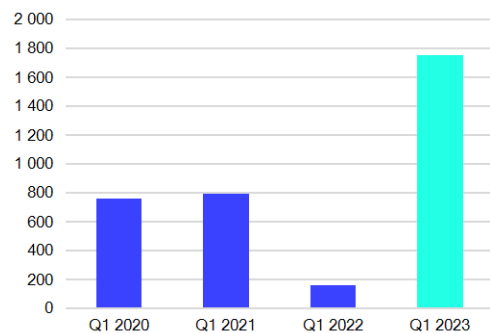
Driftsresultat underliggende

NOK mill



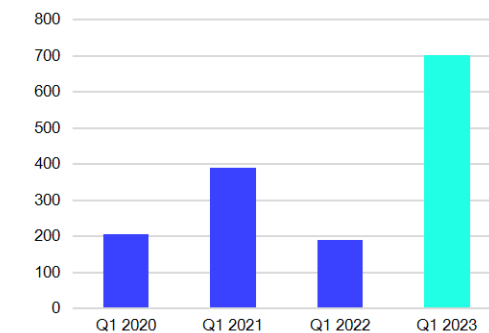
Resultat etter skatt

NOK mill



Resultat etter skatt underliggende

NOK mill



Viktige hendelser i første kvartal 2023

- Henning Olsen er ansatt som ny konsernsjef og vil overta etter Øistein Andresen 1. oktober 2023. Øistein Andresen leder konsernet frem til 1. oktober, og vil være tilgjengelig ut året.
- Scope Ratings har gjennomført den årlige kredittvurderingen av Eidsiva konsernet og har videreført karakteren BBB + med stabile utsikter. Dette innebærer at Scope vurderer Eidsivakonsernet som en solid og sikker betaler.
- Lavere kostnader til overliggende nett gjorde at Elvia i januar satte ned nettleien til kundene med 750 millioner kroner for 2023.
- Finanstilsynet godkjente 31. januar nytt grunnprospekt for innhentelse av børsnoterte verdipapirer.
- Eidsivas eierandel på 36,1 prosent i Oplandske Bioenergi er solgt til Solør Bioenergi samtidig som fem av anleggene i Oplandske Bioenergi ble kjøpt tilbake i transaksjonen.
- Eidsiva gjennomførte flere endringer i konsernledelsen fra 1. mars 2023 basert på konsernets nye forretningsstrategi.
- Anne Sagstuen Nysæther som var direktør for Nettstrategi i Elvia er ansatt som ny administrerende direktør for Elvia. Anne ble også tildelt prisen som «Årets kraftkvinne» av fornybarnæringen.
- Orkla Foods Norges fabrikk i Elverum har inngått avtale om bruk av fjernvarme fra Eidsiva Bioenergi. Dette vil redusere CO2-utslippet fra produksjonen med 20 prosent.
- Eidsiva Vekst har lansert Peak Shaper som er en batteritjeneste som løser kapasitetsutfordringer i nettet.
- Nettselskapet Tensio er pilotkunde for prosjektet og har etablert en batteriløsning for industriområdet Lierne i Trøndelag. Anlegget ble åpnet av Olje- og energiminister Terje Aasland 23. januar.
- Eidsiva inngikk i mars 2023 en samarbeidsavtale med Hafslund om utvikling av landbaserte vindkraftprosjekter.
- Energikommisjonen la 1. februar 2023 fram sin rapport som blant annet framhevet nødvendigheten av en økning i norsk kraftproduksjon på minst 40 TWh innen 2030.

Risiko

Sentralt for konsernets risikostyring er å bidra til å sikre gode resultater, utbytteevne og sikring av konsernets finansielle plattform gjennom kostnadseffektiv drift.

Et viktig tiltak for å lykkes med dette er det pågående integrasjonsarbeidet i nettvirksomheten med overgang til nye systemløsninger og implementering av arbeidsprosesser. Dette arbeidet gjennomføres som et program hvor styring av risiko og sikring av gevinstrealisering er i fokus.

Operasjonelt er risikoen for dataangrep og sabotasje mot kritisk infrastruktur på et forhøyet nivå. Mulige hendelser med manglende tilgang og lange leveringstider på kritiske komponenter i kraftsystemet er også forhold som krever oppmerksomhet og ekstra tiltak.

Med et stadig økende kraftbehov og begrenset tilgang på kraft, er risikoen for en vedvarende lav kraftpris for Eidsiva redusert. Dette er sentralt for konsernets eierskap i Hafslund Eco Vannkraft da dette i stor grad påvirker resultatutviklingen og utbytteevnen til selskapet over tid. Kortsiktige svingninger i kraftmarkedet kan skape svingninger i konsernets resultater og likviditet – både fra produksjonsvirksomhetene og nett-tap i strømmettet.

Med unntak av kraftpris, er Eidsiva som energikonsern over tid relativt lite eksponert for markedsendringer og mer eksponert for endringer i rammebetingelser. Innføring av nytt skatteregime høsten 2022 er et eksempel på dette. Det er en risiko for at andre rammebetingelser endres på en måte som kan være negativ for bransjens og konsernets måloppnåelse. Investeringsbeslutninger påvirkes også av uforutsette og endrede rammebetingelser.

For nettvirksomheten gjelder dette blant annet regjeringens eget initiativ med å endre inntektsreguleringen som foregår på siden og parallelt med tilsvarende initiativ hos NVE/RME. For Eidsiva Bioenergi er det risiko knyttet til pågående prosess med å endre prismodell for fjernvarme, samt konsekvensen av en vedtatt kraftig økning i forbrenningsavgiften. For Eidsiva Bredbånd er det usikkerhet relatert til en mulig regulering av bredbåndsmarkedet. Konsernet jobber aktivt med å bidra til gode og bærekraftige rammebetingelser for de bransjene som konsernets virksomhet er en del av.

Eidsivas lånegjeld gir eksponering for renteendringer. Netto eksponering begrenses imidlertid av at inntektsrammen i nettvirksomheten inkluderer et vesentlig renteelement.

Utsiktene framover

Fokus på fortsatt stabil og god drift slik kundene forventer, vil være sentralt også framover. Utviklingen i påvirkbare driftskostnader vil følges nøye slik at fortsatt gode resultater, utbytteevne og en solid finansiell plattform videreføres.

Etter et år med svært høye kraftpriser, er kraftprisene for øyeblikket på et lavere nivå, men er fortsatt høye i et historisk perspektiv. Sammen med solid underliggende drift, vil dette gi Eidsiva gode resultater også de kommende årene. Resultatet for første kvartal 2023 er vesentlig bedre enn tilsvarende kvartal i fjor.

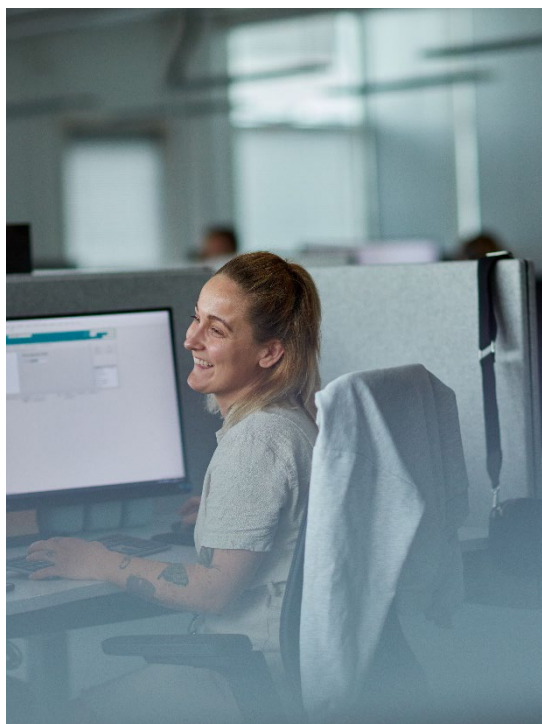
Raske endringer i rammebetingelser som er opplevd i 2022, gir uforutsigbarhet både for konsernet og finansielle investorer som kan påvirke framtidige investeringer negativt og gjøre konsernets finansielle plattform mer usikker.

Nettvirksomheten Elvia er inne i en hektisk periode med systemskifter som forventes å gi vesentlige effektiviseringer og resultatforbedringer.

Norsk energibransje sitter med nøkkelen til å gjennomføre det grønne skiftet – som forutsetter elektrifisering av samfunnet og økt utnyttelse av fornybare kilder. Dette må skje basert på løsninger som er samfunnsmessig effektive og forsvarlige, og som samtidig oppleves som legitime og rettferdige av kundene.

Innovasjon og vekst er sentralt i konsernets nye strategiplan. I tillegg til å videreutvikle og ytterligere optimere eksisterende virksomheter, vil Eidsiva arbeide for å utvikle ny, bærekraftig og lønnsom virksomhet basert på de fortrinn vi har som en ledende energi og telekomaktør.

Etterspørselen etter våre produkter er god, noe som forventes å gi seg utslag i sterkere resultatnivåer enn normalt i de kommende årene. Endringer i kraftprisnivået kan imidlertid gi vesentlige svingninger i rapporterte perioderesultater på kort sikt.



Virksomhetsområdene første kvartal 2023

Nett

(tall i millioner kroner)	Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Driftsinntekter	2 677	2 176
Brutto dekningsbidrag	1 745	374
EBITDA	1 266	-59
Driftsresultat	979	-341
Antall nettkunder ¹⁾	978 000	952 000
Levert energi (GWh)	7 520	7 800
Nettkapital (i mkr)	22 758	21 500
NVE-effektivitet	102%	104%

¹⁾ Herav økning ved integrasjon med Stange Energi Nett med 12 000 kunder.

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).

Elvia inntektsfører tariffinntekter som faktureres kundene. Tariffene er jevnt fordelt på et fast ledd basert på effekt og et variabelt ledd basert på energi. Inntektene varierer med kundenes forbruk.

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nettapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenserer helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/kWh. Ordningen gjelder for 2022 og 2023. Elvia har inntektsført 425 millioner

kroner hittil i år og disse er regnskapsmessig tatt inn som en overføringsinntekt.

Driftsresultatet for første kvartal 2023 er på 978 millioner kroner (- 341 millioner kroner). Underliggende driftsresultat, driftsresultat korrigert for mer-/mindreinntekter, er på 349 millioner kroner (- 446 millioner kroner). Økningen i driftsresultat skyldes hovedsakelig stor nedgang i energikjøp og overføringskostnader, samt tilføring av flaskehalsinntekter fra Statnett.

Driftsinntektene hittil i år er 2 677 millioner kroner (2 176 millioner kroner). Salg av overføringstjenester er 371 millioner kroner høyere enn i 2022. Det er overført flaskehalsinntekter på 425 millioner kroner fra Statnett, mens faktiske tariffinntekter er 54 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2022.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 932 millioner kroner (1 803 millioner kroner). Kjøp av overføringstjenester fra Statnett er redusert fra 995 millioner til 159 millioner kroner, etter at fastleddet ble satt til 0 med virkning fra 1.april i 2022, og at det ble satt et tak på 35 øre/kWh for energiprisen i energileddet med virkning fra november 2022. Kjøp av nett-tap er redusert med 171 millioner kroner grunnet noe lavere kraftpriser i første kvartal 2023 sammenliknet med tilsvarende periode i 2022.

Personalkostnadene er på 252 millioner kroner (225 millioner kroner). Økningen utover generell lønnsvekst skyldes noen flere fast ansatte blant annet grunnet oppbygging av kundesenteret på Hamar og at Stange Energi Nett har kommet inn. Det er hittil i år aktivert egne arbeidere for 122 millioner kroner (102 millioner kroner).

Avskrivningene ble 288 millioner kroner (282 millioner kroner).

Andre driftskostnader utgjør 350 millioner kroner (311 millioner kroner). Kostnadene til feilretting og beredskap, et høyt aktivitetsnivå og prisøkningen innen IKT, kostnader til strømstøtte ordningen og økte tap på krav er hovedforklaringen til økningen.

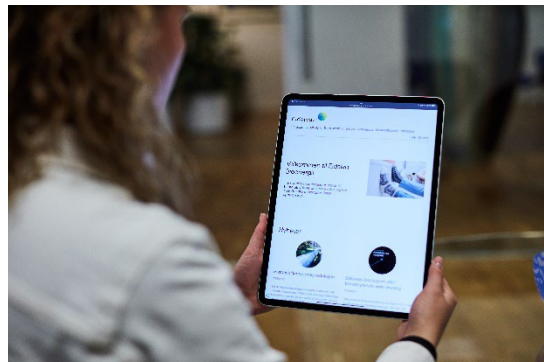
Tabellen nedenfor viser utviklingen i mer-/mindreinntekt, det vil si forskjellen på hva som er fakturert av nettleie og hva inntektsrammen i perioden tilsier.

(tall i millioner kroner)	Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Mer (+)/mindreinntekt (-) IB	-19	274
Korrigerende fra tidligere år	0	50
Periodens mer (+)/mindreinntekt (-)	629	103
Renter merinntekt	2	2
Mer (+) / mindreinntekt (-) UB	613	429

Bioenergi

(tall i millioner kroner)	Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Driftsinntekter	215	212
Brutto dekningsbidrag	172	192
EBITDA	177	144
Driftsresultat	153	123
Solgt GWh	189	171

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra femten hel- og deleide fjernvarmeanlegg.



Driftsinntektene for første kvartal 2023 er 215 millioner kroner (212 millioner kroner).

Salgsvolumet etter første kvartal 2023 endte på 189 GWh (171 GWh). Temperaturen har vært lavere enn tilsvarende periode i 2022 og bidrar til å øke fjernvarmeverket med 11 GWh sammenlignet med fjoråret. Nye anlegg tilfører cirka 8 GWh økt salgsvolum i perioden.

Kraftprisen har vært cirka 30 øre/kWh lavere enn i fjor. Selskapet følger regjeringens kompensasjonsordning for strøm og har i tillegg innført en rabattordning for næringskunder. Lavere priser reduserer omsetningen med 15 millioner kroner, mens økt volum mer enn oppveier prisreduksjonen og øker omsetningen med 19 millioner kroner.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 43 millioner kroner (20 millioner kroner) per første kvartal 2023. Økning i varekostnad er en kombinasjon av endret brenselsmiks og prispress på energiflis og returvirke. Lavere tilgang på avfall har også økt bruken av bioolje.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader går opp 10 millioner kroner sammenlignet med i fjor.

Salg av aksjer i Oplandske Bioenergi har gitt en gevinst på 62 millioner kroner som inngår i driftsresultatet i første kvartal 2023.

Driftsresultat for virksomhetsområdet for første kvartal 2023 er 153 millioner kroner (123 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Jan- Mar 2023	Jan- Mar 2022
Driftsinntekter	227	230
Brutto dekningsbidrag	166	162
EBITDA	95	103
Driftsresultat	33	44

Bredbåndsvirksomheten som består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS), hadde driftsinntekter for første kvartal 2023 på 227 millioner kroner (230 millioner kroner). Det har vært en nedgang i driftsinntektene som følge av økt konkurranse fra andre kvartal 2022. Konkurransesituasjonen har gitt lavere gjennomsnittlig inntekt per kunde og lavere netto kundevekst.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 61 millioner kroner (68 millioner kroner) for første kvartal 2023. Reduksjonen må sees i sammenheng med redusert omsetning.

Netto personalkostnader ble 35 millioner kroner (25 millioner kroner). Økningen i netto personalkostnader skyldes hovedsakelig en økning i antall ansatte.

Øvrige driftskostnader var på nivå med fjoråret.

Driftsresultat for første kvartal 2023 var på 33 millioner kroner (44 millioner kroner).

Morselskapet

(tall i millioner kroner)	Jan- Mar 2023	Jan- Mar 2022
Driftsinntekter	78	38
EBITDA	940	366
Driftsresultat	936	362
- herav HEV	953	391

Morselskapets virksomhet består av egen drift og resultatet fra industrielle og finansielle deleierskap.

Industrielle deleierskap

Virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål er klassifisert som tilknyttet selskap under driftsresultat og benevnes «Industrielle deleierskap».

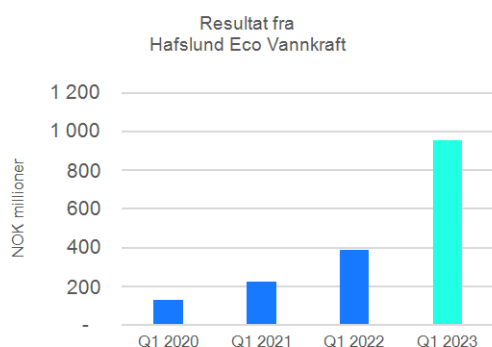
Resultatandelen fra disse selskapene inngår i morselskapets driftsresultat, som «Resultatandel tilknyttet selskap» og er resultatandel etter skatt. I tabellen overfor er andelen av driftsresultatet fra 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft (HEV) spesifisert. I tillegg inngår:

- 35,0 prosent av Hafslund Ny Energi
- 33,0 prosent av Rakkestad Energi
- 33,3 prosent av Kraftcert
- 33,3 prosent av Svalun
- 33,3 prosent av Celtic Norse



Resultatandelen fra Hafslund Eco Vannkraft inngår i konsernresultatet med 953 millioner kroner (391 millioner kroner). Andelen fra Hafslund Ny Energi var -4 millioner kroner (-5 millioner kroner).

Resultatandelen fra de øvrige selskapene er ubetydelige.



Reduserte kraftpriser påvirker resultatet i Hafslund Eco Vannkraft negativt, men oppveies noe av vesentlig økning i produksjonsvolum.

Reduserte framtidspriser på kraft gir store urealiserte gevinster på finansielle sikringer, noe som gir et betydelig bedre resultat fra Hafslund Eco Vannkraft dette kvartalet sammenlignet med fjoråret fordi gevinster på sikring ikke grunnrentebeskattes.

Finansielle deleierskap

- 20,0 prosent av Prevent Systems

Resultatandelen fra Prevent Systems er uvesentlig og er ikke tatt med i første kvartal 2023.

Morselskapets virksomhet

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

Datterselskapene faktureres for fellestjenester i henhold til avtaler basert på armlengdes vilkår. Eierkostnader og enkelte felleskostnader bæres av morselskapet.

Morselskapet hadde driftsinntekter på 78 millioner kroner for første kvartal 2023 (38 millioner kroner). Økningen i driftsinntektene kommer hovedsakelig fra salg av tomt til Green Mountain. Av driftsinntektene kommer 17 millioner kroner fra Elsikkerhet Norge (17 millioner kroner).

Eltilsynsvirksomheten Elsikkerhet Norge er konsolidert i morselskapet. Driftresultatet i Elsikkerhet Norge ble -1 millioner kroner (1 millioner kroner).

Morselskapet står for finansiering av konsernet. I denne forbindelse har det vært benyttet enkelte finansielle instrumenter. Disse finansielle instrumentene er innfridd i første kvartal 2023 med et negativt resultat på 4 millioner kroner (7 millioner kroner) på driftsresultatet.

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 31. mars 2023 på 52,8 milliarder kroner som er 3,7 milliarder kroner høyere enn 31. mars 2022.

Bokført egenkapital er 27 milliarder kroner og utgjør 51 prosent av bokført total kapital.

påløpt renter ble innfridd 14. april og er i rapporten omklassifisert fra langsiktig til kortsiktig fordring.

Konsernet har Netto rentebærende gjeld/EBITDA på 2,0 (8,7) per 31. mars 2023. EBITDA/Renter er 10,2 (3,6) per 31. mars 2023.

Et langsiktige lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS på 2,0 milliarder kroner inklusive

Hamar, 10. mai 2023
Styret i Eidsiva Energi AS

Pål Egil Rønn Styreleder	Finn Bjørn Ruyter Nestleder	Øystein Løseth
Monica Haugan	Toril Benum	Anita Hager
Martin Lutnæs	Per Luneborg	John Renngård
Åge Andersen	Lise Merethe Holen Martinsen	Martin Sleire Lundby
		Øistein M. Andresen Konsernsjef

Eidsiva.

Resultat- regnskap og balanse

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022	Året 2022
Driftsinntekter	3 155	2 624	11 118
Innkjøps- og varekostnader	-1 036	-1 891	-5 477
Personalkostnader	-357	-313	-1 218
Aktivering egne investeringsarbeider	130	109	477
Avskrivninger og nedskrivninger	-376	-364	-1 481
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	1 012	386	1 041
Andre (tap)/gevinster - netto	-4	7	5
Annen driftskostnad	-422	-368	-1 603
Driftsresultat	2 103	189	2 863
Finansinntekter	39	43	196
Finanskostnader	-178	-135	-590
Netto finanskostnader	-139	-93	-393
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	0	-0	1
Resultat før skattekostnad	1 964	97	2 470
Skattekostnad	-207	66	-330
Periodens resultat etter skatt	1 757	162	2 140
Utvidet resultat			
Periodens resultat etter skatt	1 757	162	2 140
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	63	-80	-216
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	14	-5	1
Sum poster som vil reklassifiseres til resultatet	77	-85	-214
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	0	0	-124
Sum poster som ikke vil reklassifiseres til resultatet	0	0	-124
Periodens totalresultat	1 834	78	1 802

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
Varige driftsmidler	27 952	26 202	27 628
Bruksrettseiendel	3 322	3 010	2 875
Immaterielle eiendeler	1 298	1 095	1 180
Investeringer i tilknyttede selskaper	13 073	11 797	12 014
Andre finansielle anleggsmidler	662	2 743	2 827
Sum anleggsmidler	46 307	44 847	46 524
Varer	32	84	19
Kundefordringer og andre fordringer	3 078	1 717	1 617
Kontanter og kontantekvivalenter	3 382	2 446	2 673
Sum omløpsmidler	6 492	4 247	4 308
Sum eiendeler	52 799	49 094	50 832

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
Aksjekapital	1 062	1 037	1 062
Overkurs	23 834	22 767	23 834
Opptjent egenkapital	2 047	250	1 022
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	26 943	24 054	25 918
Ikke-kontrollerende eierinteresser	103	97	89
Sum egenkapital	27 046	24 151	26 007
Lån	13 887	14 604	13 947
Utsatt skatt	2 361	2 107	2 362
Pensjoner	162	199	161
Andre avsetninger og forpliktelser	-0	0	78
Derivater	-	83	77
Langsiktig leieforpliktelse	3 375	3 049	2 922
Sum langsiktig gjeld	19 785	20 042	19 546
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3 449	2 554	2 652
Kortsiktig leieforpliktelse	220	201	216
Derivater	-0	10	7
Betalbar skatt	246	26	41
Lån	2 054	2 111	2 362
Sum kortsiktig gjeld	5 968	4 901	5 279
Sum gjeld	25 753	24 943	24 825
Sum gjeld og egenkapital	52 799	49 094	50 832

Eidsiva.

Investor- informasjon

Alternative resultatmål

Resultat		Jan-Mar 2023	Jan-Mar 2022
Driftsresultat	mkr	2 103	189
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	629	103
Urealiserte verdiendringer fra HEV	mkr	563	-109
Driftsresultat underliggende	mkr	910	195
Resultat etter skatt	mkr	1 757	162
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia etter skatt	mkr	491	80
Urealiserte verdiendringer etter skatt fra HEV	mkr	563	-109
Resultat etter skatt underliggende	mkr	702	191

Kapitalforhold		31.03.2023	31.03.2022
Resultat før skatt siste 12 måneder	mkr	4 338	-236
Rentekostnad siste 12 måneder	mkr	-618	-454
Gjennomsnittlig totalkapital siste 12 måneder	mkr	50 946	47 887
Totalkapitalrentabilitet	%	9,7	0,5
Resultat etter skatt siste 12 måneder	mkr	3 735	0
Gjennomsnittlig egenkapital siste 12 måneder	mkr	25 598	24 577
Egenkapitalrentabilitet	%	14,6	0,0
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	13 887	14 604
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 926	2 025
Påløpte renter	mkr	128	86
Egenkapital	mkr	27 046	24 151
Sysselsatt kapital	mkr	42 986	40 866
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste 12 måneder	mkr	41 926	39 737
Driftsresultat siste 12 måneder	mkr	4 776	80
ROACE	%	11,4	0,2
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	13 887	14 604
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 926	2 025
Påløpte renter	mkr	128	86
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	3 382	2 446
Netto rentebærende gjeld	mkr	12 558	14 270
EBITDA siste 12 måneder	mkr	6 269	1 641
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		2,0	8,7

Rentekostnader siste 12 måneder

mkr

618

454

EBITDA/renter

10,2

3,6



Definisjoner

Konsernets finansielle informasjon utarbeides i henhold til Internasjonale regnskapsstandarder (IFRS). I tillegg fremlegges nøkkeltall og regnskapsstørrelser for å øke forståelsen av konsernets prestasjoner. Nøkkeltall og regnskapsstørrelser som ikke er definert innenfor IFRS anses som alternative resultatmål og er definert og beskrevet under.

EBITDA	Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.
Driftsresultat underliggende	Definert som driftsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt) og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Resultat etter skatt underliggende	Definert som resultat etter skatt pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt) og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Rentebærende gjeld	Definert som gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse og leieforpliktelser (IFRS 16).
Netto rentebærende gjeld	Består av rentebærende gjeld minus kontanter og kontantekvivalenter. Netto rentebærende gjeld er et mål på konsernets netto gjeldsbelastning som gir en indikator på styrken i den samlede balansen.
Totalkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat før skatt fra videreført virksomhet pluss rentekostnader siste tolv måneder med gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sine totale eiendeler.
Egenkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat etter skatt siste tolv måneder med gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder.
Sysselsatt kapital	Definert som bokført egenkapital pluss netto rentebærende gjeld.

ROACE

Definert som driftsresultat pluss gevinst avhendet virksomhet siste tolv måneder delt på gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sysselsatt kapital.

Netto rentebærende gjeld/EBITDA

Beregnet ved å dividere netto rentebærende gjeld med EBITDA siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om styrken på konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.

EBITDA/Renter

Beregnet ved å dividere EBITDA siste tolv måneder med renter siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.



Finansiell kalender

Halvårsrapport 2023

24. august 2023

Forenklet rapport per tredje kvartal 2023

25. oktober 2023

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas hjemmeside www.eidsiva.no

Økonomi og finansdirektør Anne Mette Askvig

Tlf. 416 26 489

annemette.askvig@eidsiva.no

Eidsiva.

Postboks 4100
2307 Hamar

eidsiva.no