

Delårsrapport 1. kvartal 2023

Konsernresultatet i første kvartal 2023 er 1.909 mill. kroner, som er 1.817 mill. kroner høyere enn i første kvartal 2022. Hovedårsaken er positiv verdiendring på sikringskontrakter.

Underliggende konsernresultat, som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter, ble 585 mill. kroner, som er 311 mill. kroner lavere enn i første kvartal 2022. Underliggende resultat er redusert pga. redusert kraftpris, økt grunnrenteskattesats, ny avgift på kraftproduksjon og bidrag fra sikringskontrakter flyttet fra Nasdaq til bilaterale kontrakter i august/september 2022.

Høy gasspris og CO₂-kvotepris bidrar til fortsatt relativt høye kraftpriser. Områdeprisen (NO5) var 108 euro/MWh i første kvartal 2023, sammenlignet med 151 euro/MWh i første kvartal 2022.

Sykefravær (prosent)	Fraværskadefrekvens (Fraværskader per mill. arb.tim.)	Energiinntekter (mill. kroner)	Overføringsinntekter (mill. kroner)	Telekominntekter (mill. kroner)	Andre driftsinntekter (mill. kroner)	Driftsresultat (mill. kroner)
5,0	2,9	3 815	691	127	229	3 414
↑ 11 %	↓ -7 %	↑ 121 %	↑ 22 %	↑ 7 %	↑ 31 %	↑ 179 %

Hovedtall

		Q1 2023	Q1 2022	2022
Fra resultatregnskapet				
Brutto driftsinntekter	mill. kr	4 862	2 587	13 008
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	3 687	1 474	8 427
Driftsresultat	mill. kr	3 414	1 222	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	215	140	857
Netto finansposter	mill. kr	284	71	725
Resultat før skattekostnad	mill. kr	3 698	1 292	8 068
Resultat	mill. kr	1 909	92	1 333
Underliggende resultat	mill. kr	585	896	2 864
Fra oppstilling av finansiell stilling				
Sum eiendeler	mill. kr	37 408	33 182	37 266
Sum egenkapital	mill. kr	13 423	11 406	11 383
Rentebærende gjeld	mill. kr	9 687	11 894	11 555
Likvide midler	mill. kr	4 714	3 927	4 465
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	4 973	7 966	7 090
Anvendt kapital	mill. kr	17 056	18 241	16 054
Fra kontantstrøm				
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	2 741	1 549	5 204
Utbetaling av utbytte	mill. kr			925
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	105	95	450
Investering i ny kapasitet	mill. kr	416	297	1 419
Finansieringsstørrelser				
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	41,9	51,0	50,4
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld	prosent	66,0	32,3	45,0
Egenkapitalandel	prosent	35,9	34,4	30,5
Nøkkeltall regnskap				
EBITDA-margin	prosent	75,8	57,0	64,8
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder)	prosent	17,8	3,7	8,2
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent	25,4	4,7	11,9
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent	48,4	92,9	83,5

Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)

Underliggende resultat

Anvendt kapital

Vedlikeholdsinvesteringer

Likvide midler

Netto rentebærende gjeld

Rentebærende gjeldsgrad

Egenkapitalandel

EBITDA-margin

Avkastning på anvendt kapital

Egenkapitalrentabilitet

Skatteprosent

Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger

Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon a

Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finan

- Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Rentebærende gjeld - likvide midler

(Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld) / (Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld + Egenkapital)

Egenkapital / Eiendeler

EBITDA / Brutto driftsinntekter

Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerend

Resultat etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 måneder)

Skattekostnader / Resultat før skatt

Virksomheten og eierne

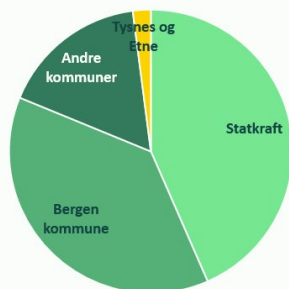
Energi- og infrastrukturetselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner, oppdrettsanlegg, borettslag, utslippsfrie byggeplasser m.m.

Vår visjon er «Vi skaper en bærekraftig framtid». Eviny skal lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger. Vi skal være et ledende og fremtidsrettet energi- og infrastrukturetselskap som skal ha en avgjørende rolle i samfunnsutviklingen i tiden som kommer.

Konsernet drives med basis i våre verdier:

- **Vi tar ansvar** for å løse fremtidens energiutfordringer.
- **Vi går foran** i utviklingen av fornybare energiløsninger.
- **Vi skaper resultater** for eiere, kunder og klima.

Eviny eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS.



Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen. Hovedkontoret ligger i Bergen.

Konsernet har to hovedmerkevarer. Nettselskapet har konsernets tradisjonelle merkevare og heter BKK AS. Øvrige forretningsområder og morselskapet har merkevaren Eviny, med noen få unntak. Endringen ble gjennomført i 2021 på grunn av myndighetskrav om at nettselskapets foretaksnavn, varemerke m.m. skal skille seg klart fra andre foretak i konsernet.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall	Mål	Pr. 31.3.23	Pr. 31.3.22
Årsverk ekskl. lærlinger		1 352	1 396
Lærlinger		50	44
Sykefravær *	< 4 %	5,0 %	4,5 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	2,9	4,1
Skadefrekvens total (H2) *	null	6,3	9,3

* Tallene for sykefravær, H1 og H2 gjelder egne ansatte i foregående 12 måneder (rullerende).

Et trygt og godt arbeidsmiljø er sentralt i Eviny-konsernet sin strategi. Vi har mål om felles rapporterende, lærende, forebyggende og omtenksum sikkerhetskultur i hele virksomheten!

Ved utgangen av første kvartal er rullerende 12 måneders sykefravær 5,0 prosent, som er en reduksjon på 0,3 prosent sammenlignet med utgangen av forrige kvartal.

Det ble i første kvartal registrert to personskader med fravær eller medisinsk behandling hos egne ansatte, samt to skader i samme kategori hos leverandører. Av totalt antall skader registrert i perioden er det hendelser knyttet til fall, sammenstøt/slag og stikk/kuttskade som er de hyppigst forekommende.

Det er i perioden registrert 6 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensiale). Dette er hendelser hvor det med ubetydelige endringer i omstendigheter vil kunne medføre alvorlig personskade. Det tas læring av disse hendelsene.

For 2023 er det en felles KPI for HMS og kvalitet, hvor konsernfellesmålet er satt til 1 kvalitetsmelding per ansatt, og 3 meldinger i snitt. Det er god oppslutning om målsettingen og 60 prosent av konsernets ansatte har rapportert en kvalitetsmelding i første kvartal.

Trusselbildet har fortsatt vært preget av den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa. Eviny, og kraftbransjen som helhet jobber i den forbindelse med en rekke forebyggende sikkerhetstiltak. Tross et økt digitalt press, har Eviny ikke blitt rammet av noen alvorlige digitale hendelser i denne perioden. Det er et kontinuerlig fokus på risiko, årvåkenhet og sikre god rapportering. Situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og samarbeidspartnere.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

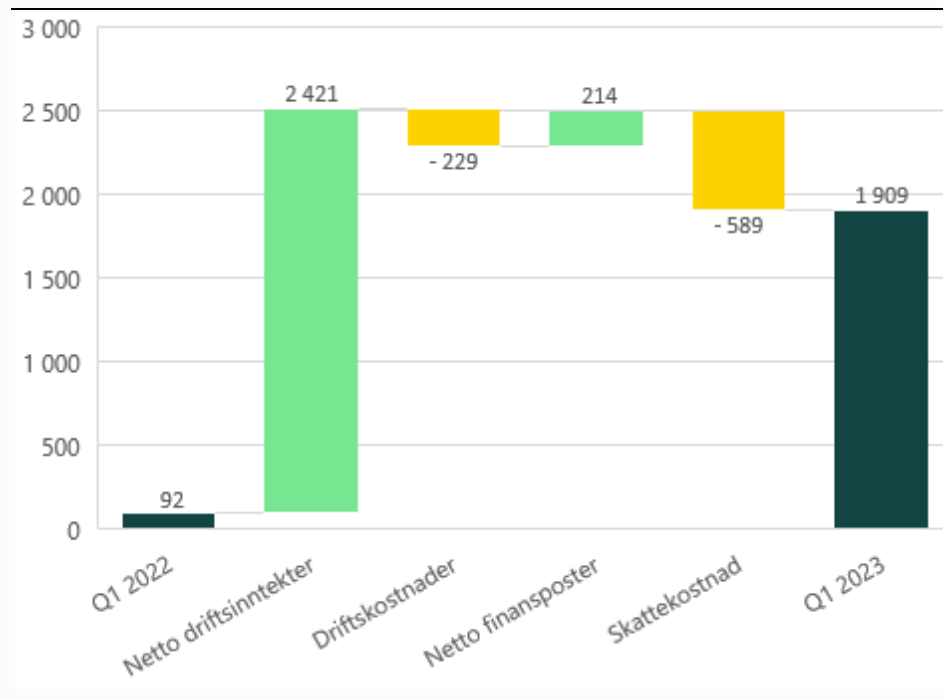
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjonen til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Sammendrag

Konsernresultatet for første kvartal 2023 er 1.909 mill. kroner (92 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



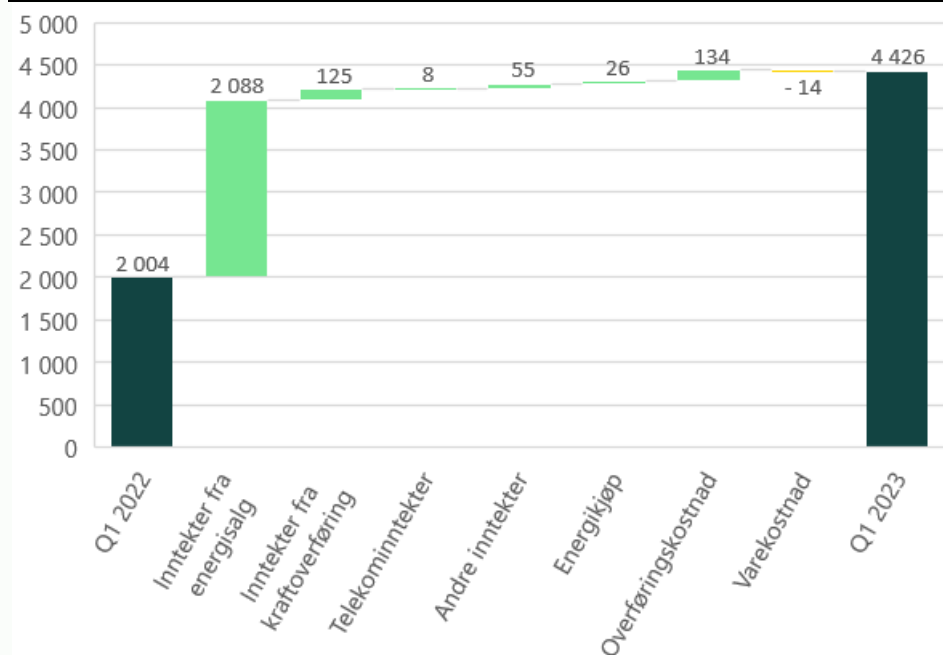
Driftsinntektene har økt pga. bidrag fra kraftkontrakter. Økning i skattekostnaden skyldes i hovedsak økt ordinær selskapsskatt, mens grunnrenteskatten har økt mindre ettersom verdien av kraftproduksjonen er redusert pga. reduserte priser og produksjon. Økning i driftskostnader skyldes i all hovedsak ny avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag).

Underliggende resultat for første kvartal ble 585 mill. kroner. Det er justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt verditap for sikringskontrakter for første kvartal som oppsto ved overføring fra Nasdaq-futures til bilateral kraftkontrakt i august/september 2022 (og ble innregnet i kvartalsresultatet for tredje kvartal 2022).

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i første kvartal 2023 var 4.426 mill. kroner (2.004 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 3.815 mill. kroner (1.727 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i første kvartal var 43 euro/MWh lavere og vannkraftproduksjonen 0,2 TWh lavere enn i første kvartal 2022. Eviny har forhåndsøst en del av forventet vannkraftproduksjon som del av en økonomisk sikringsstrategi. Inngåtte kontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Når kraftprisene stiger går verdien av inngåtte kraftkontrakter ned, mens verdien går opp når kraftprisene faller. Sikringsaktiviteten inkludert en mindre tradingaktivitet ga et positivt resultat på 1.302 mill. kroner i første kvartal 2023 (-1.279 mill. kroner), se eventuelt utdyping under forretningsområde Fornybar.

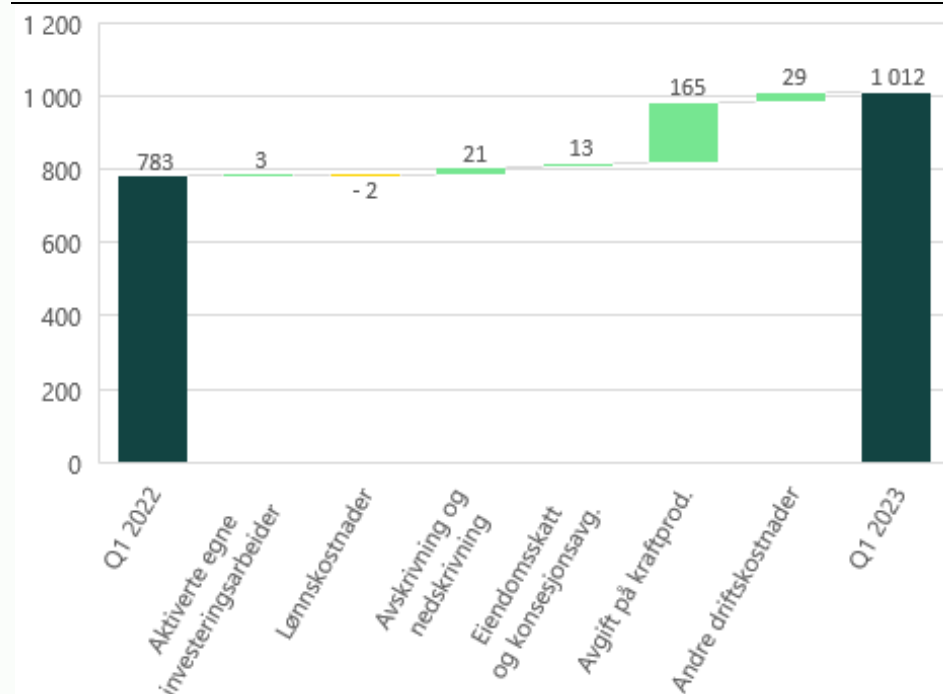
Brutto kraftoverføringsinntekter har økt fra første kvartal 2023 som følge av flaskehalsinntekter og økt

forbruk, se eventuelt under forretningsområde Nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene økte i første kvartal 2023 til 1.012 mill. kroner (783 mill. kroner). Hovedårsaken er avgift på kraftproduksjon som ble innført 28. september 2022.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for første kvartal 2023 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 215 mill. kroner (140 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i første kvartal 2023 utgjør 69 mill. kroner (-70 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrasket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 88 mill. kroner (55 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.3.2023 var 37.408 mill. kroner (33.182 mill. kroner), og egenkapitalen var 13.423 mill. kroner (11.406 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

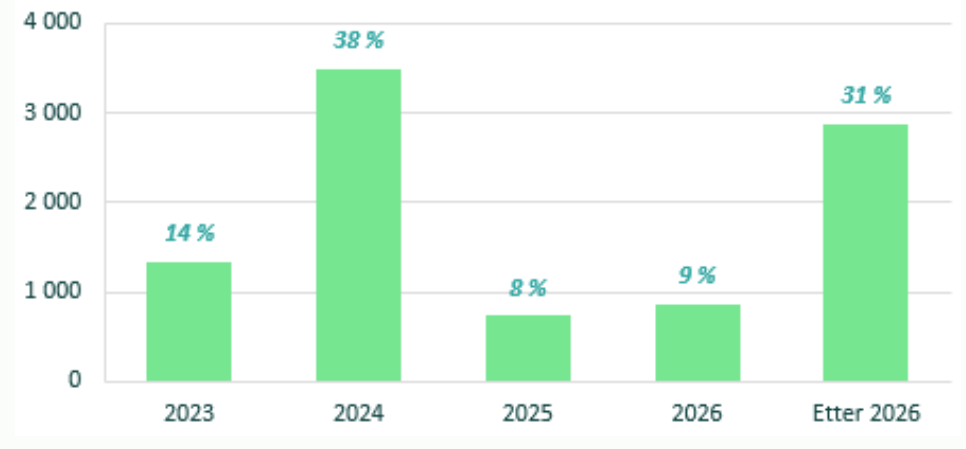
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 4.973 mill. kroner (7.966 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,4 år ved utgangen av første kvartal 2023 (2,5 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 4.714 mill. kroner (3.927 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 6.500 mill. kroner.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings utfører kredittrating og vurderte Eviny som utsteder (issuer rating) til BBB+ (under review for a possible upgrade) ved utgangen av 1. kvartal 2023.

Låneforfall ved utgangen av første kvartal 2023

(mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 522 mill. kroner i første kvartal 2023 (392 mill. kroner).

Forretningsområdene

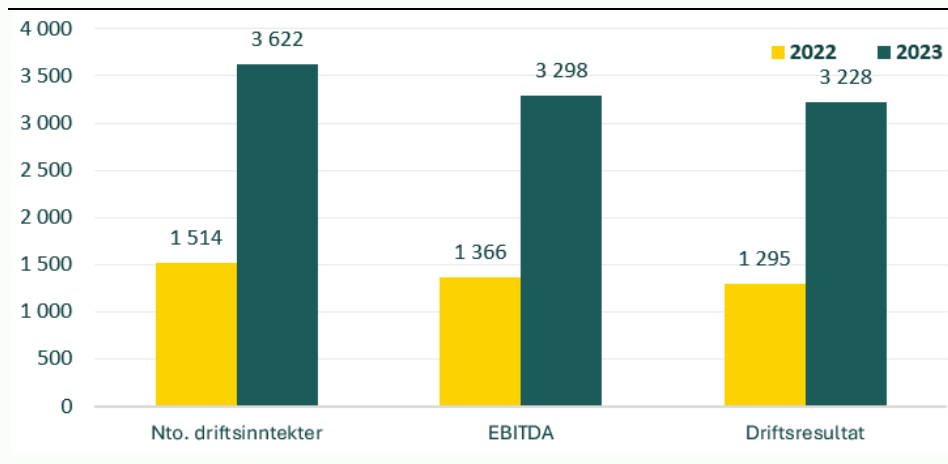
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked samt Innovasjon og Utvikling.

Forretningsområde Fornybar

Forretningsområde Fornybar består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Fornybar

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Fornybar har økt med 2.110 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 3.228 mill. kroner (1.295 mill. kroner).

Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 59 mill. kroner, hvorav 23 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Områdeprisen (NO5) var 108 euro/MWh i første kvartal 2023, som er 43 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2022. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,0 TWh som er en reduksjon på 0,2 TWh fra 2022.

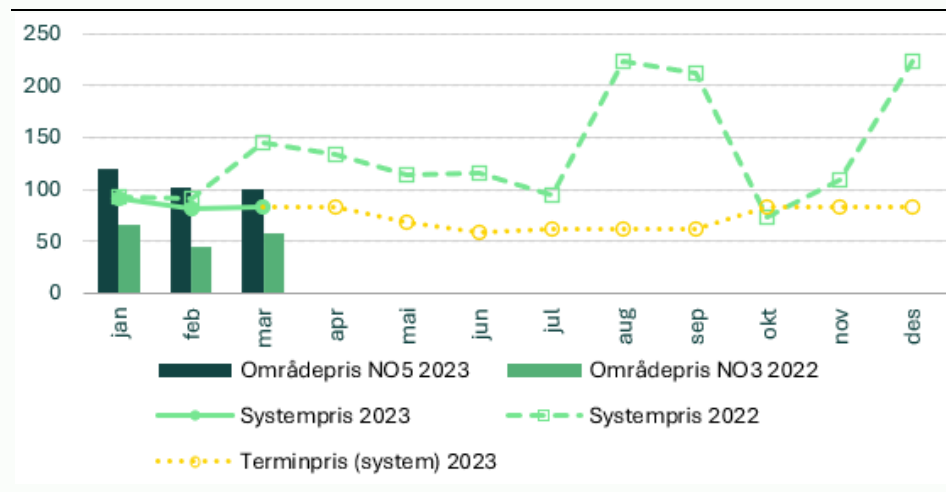
Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading, urealisert og realisert) var positivt med 1,3 mrd. kroner i første kvartal 2023 (-1,3 mrd. kroner). Eviny har inngått sikringskontrakter, men anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS. Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som

gjelder fremtidige perioder, regnskapsføres derfor til virkelig verdi i konsernets IFRS resultatregnskap.

Dette utgjør en positiv resultateffekt på 1,1 mrd. kroner (-1,1 mrd. kroner). Se eventuelt note 2 til regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)

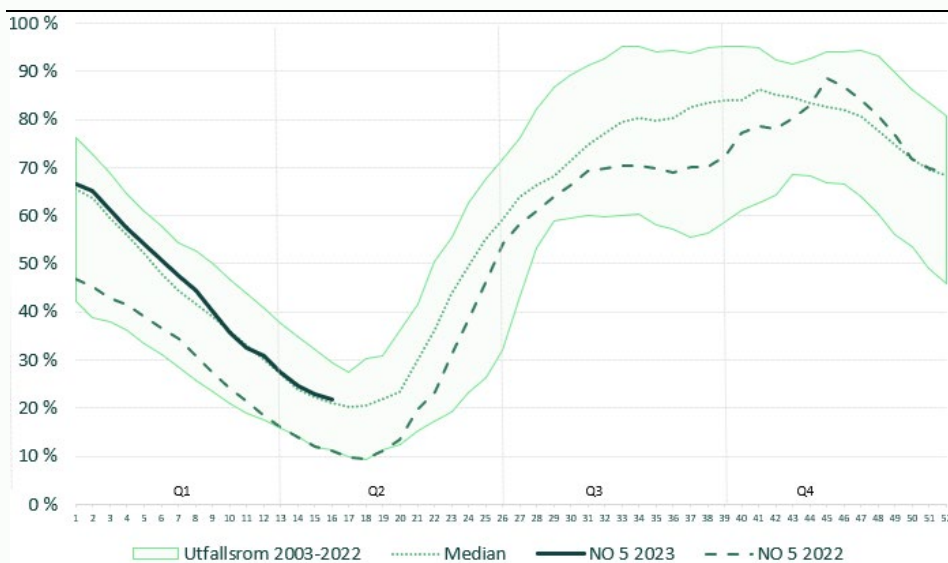


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 34 prosent ved utgangen av første kvartal. Dette er 2 prosentpoeng under mediannivået for uke 13. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var +3 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 28 prosent ved utgangen av første kvartal, som var 1 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

(Prosent av magasinkapasitet på 17,4 TWh i elspotområde NO5. Derav er 18 pst. disponert av Eviny.)



Nøkkel tall

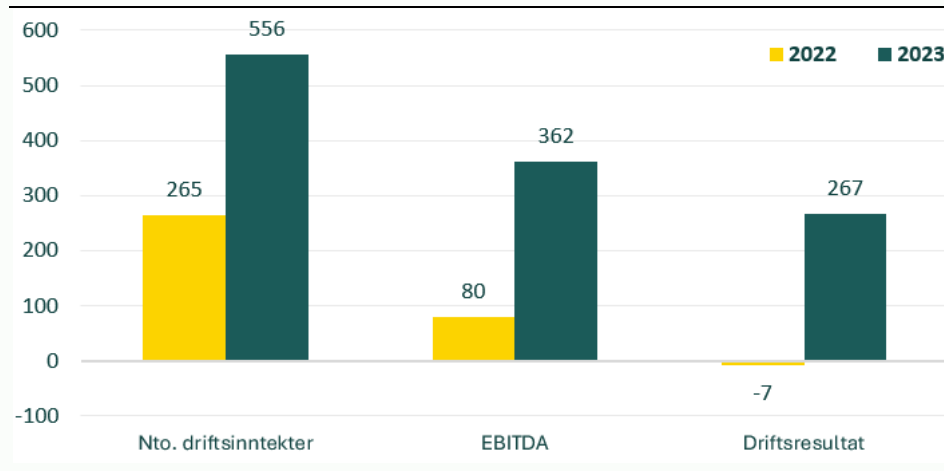
	1. kv. 23	1. kv. 22	2022
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	2 043	2 197	7 679
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	85,23	110,07	135,87
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	107,52	150,57	192,07
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	55,88	20,80	41,94

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Foretaksnavnet ble i 2022 endret fra BKK Nett AS til BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnnett.

Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)

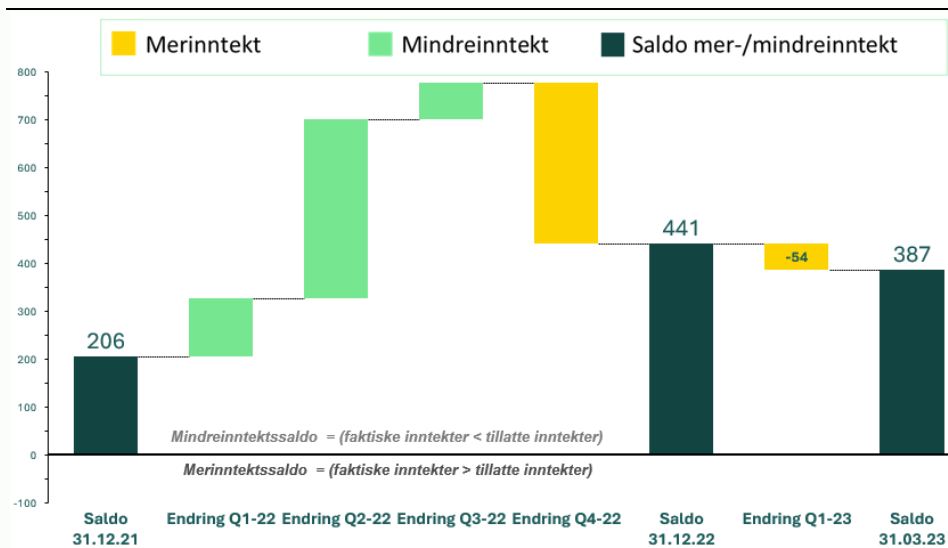


Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 556 mill. kroner (265 mill. kroner) og driftsresultatet 267 mill. kroner (-7 mill. kr).

I Evinys konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Hovedårsaken til økningen i netto driftsinntekter er at BKK har fått overført flaskehalsinntekter fra sentralnettet. I tillegg har forbruket økt.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



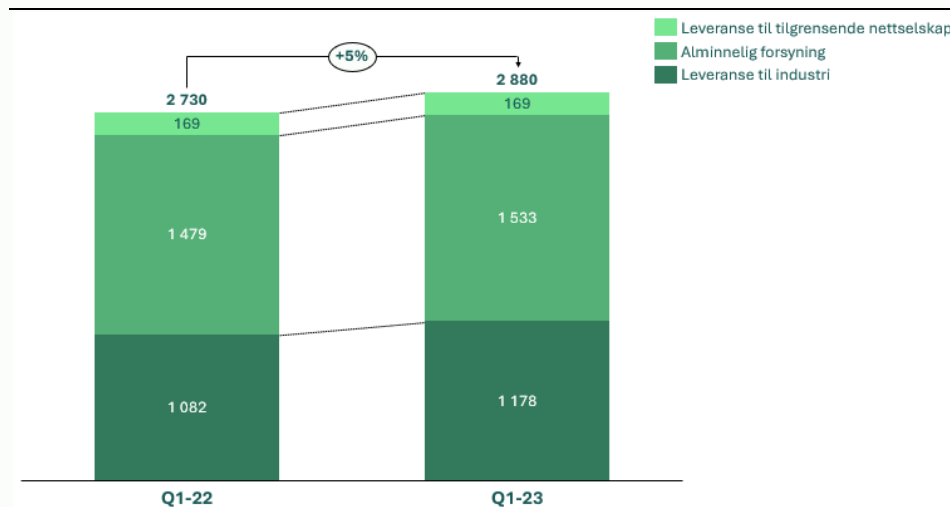
I første kvartal 2023 var det en merinntekt på 54 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter har vært større enn tillatte inntekter i perioden. Selv om mindreinntekssaldoen er redusert i første kvartal har BKK likevel 387 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt. Dette skyldes i hovedsak høye kostnader til nettap som følge av de høye kraftprisene i 2022 som ikke er gjenspeilet i nett-tariffene.

Hovedforklaringene på merinntekten i første kvartal (dvs. reduksjon i mindreinntekt) er den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som gjelder til og med mai 2024. Den gir regionale og lokale nettselskap en andel av flaskehalsinntektene i sentralnettet. Det politiske formålet er å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 2.880 GWh i første kvartal 2023, som medførte en økning på 5 prosent sammenlignet med første kvartal 2022 (2.730 GWh). Økningen i leveranse til industri var høyest, 9 prosent.

Kraftlevering

(GWh)



Leveringsavbrudd i nettet registrert i første kvartal 2023 var 0,094 promille (0,126). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 11,2 mill. kroner (13,4 mill. kroner).

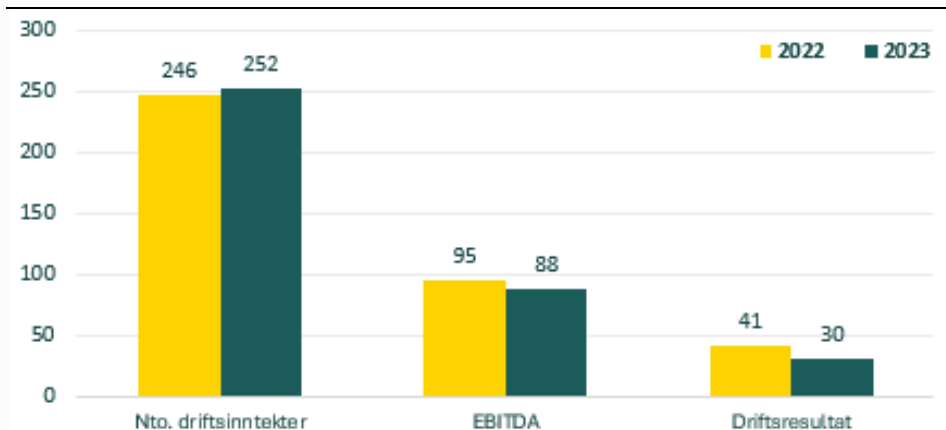
Forretningsområdet investerte 223 mill. kroner i varige driftsmidler i første kvartal 2023, hvorav 71 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

Forretningsområdet Entreprenør og Marked ønsker å være en partner til sine kunder og tilbyr løsninger innenfor energimarkedet, digitale løsninger og entreprenørmarkedet. Markedsområdet er i hovedsak Vestlandet, men noen løsninger tilbys også nasjonalt.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

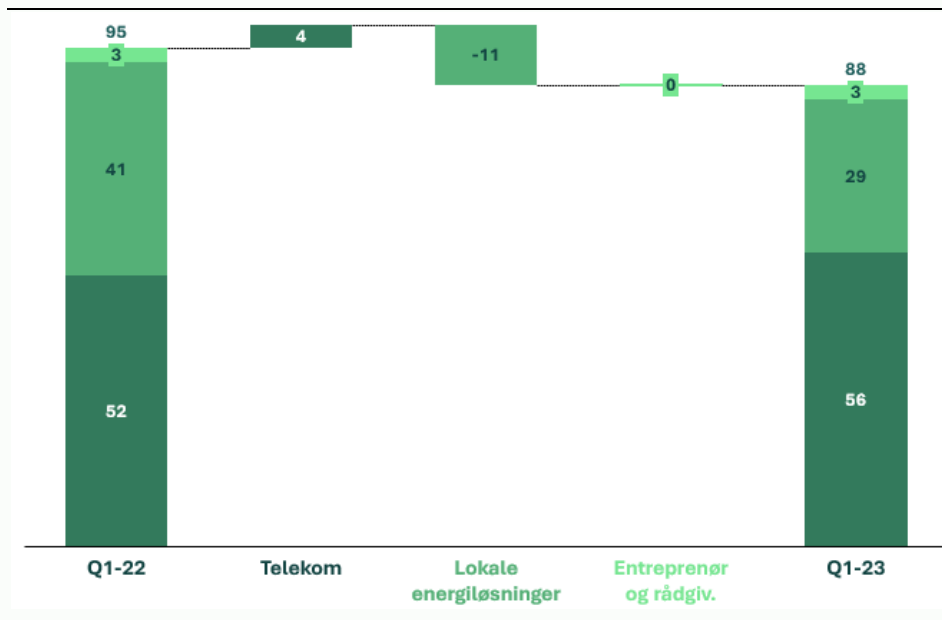
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i første kvartal 2023 ble 252 mill. kroner (246 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 30 mill. kroner (41 mill. kroner).

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



Telekomområdet består bl.a. av selskapene Eviny Digital AS, Eninvest AS og Eviny Breiband AS som tilbyr løsninger innenfor digital datatransport, kommunikasjonsnett m.m.

EBITDA i første kvartal 2023 var 56 mill. kroner (52 mill. kroner). Størstedelen av forretningsområdets investeringer er innenfor telekom.

Lokale energiløsninger tilbys gjennom Eviny Termo AS innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent).

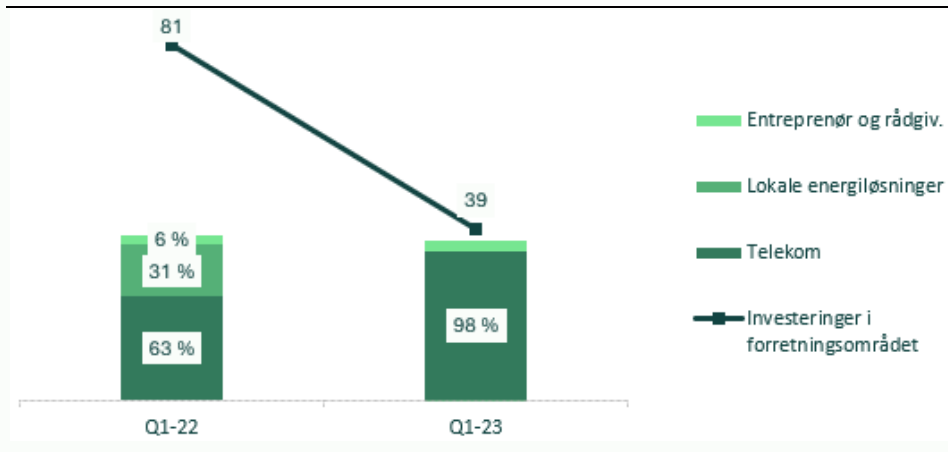
EBITDA i første kvartal 2023 var 29 mill. kroner (41 mill. kroner).

Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Elsikkerhet AS og Veilys AS.

EBITDA i første kvartal 2023 var 3 mill. kroner (3 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



Forretningsområdet investerte for 39 mill. kroner i første kvartal 2023 (81 mill. kroner). 89 prosent ble investert i ny kapasitet. Investeringene skjedde i all hovedsak innen telekom.

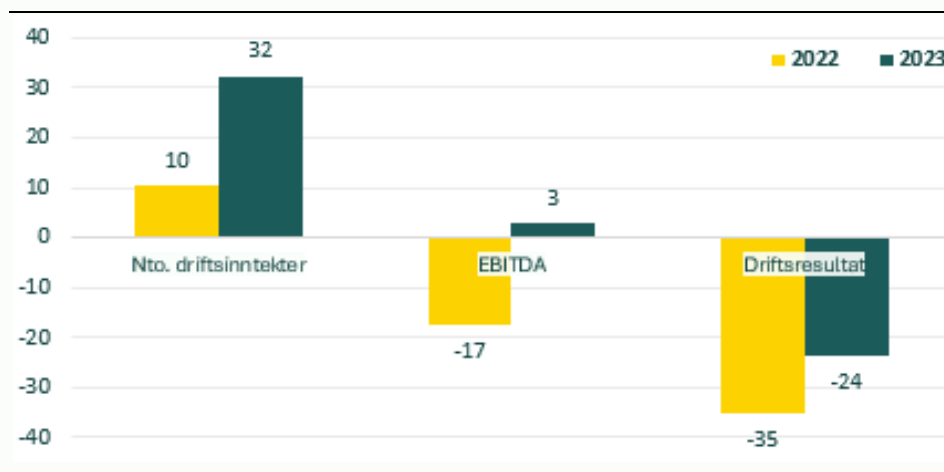
Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet Innovasjon og Utvikling har ansvaret for Evinys innovasjonsportefølje, nye selskap og satsinger i vekst og har fokus på aktiviteter som kan skape nye forretningsmuligheter. Porteføljen inneholder blant annet satsingene Hurtiglading og Mobil Energi i Eviny Elektrifisering AS, samt selskapene Plug AS, Eviny Ventures AS, Elaway AS, Volte AS og Ayond AS.

Innovasjon og Utvikling skal modne frem nye ideer og forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys eksisterende kjernevirksomhet og kompetanse. Lønnsomme forretningsmuligheter videreutvikles og ekspanderes.

Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

(mill. kr, IFRS)



De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet bærer preg av at satsingene er i tidlig investeringsfase. Det ble i første kvartal 2023 investert for 185 mill. kroner (57 mill. kroner) i ny infrastruktur og kapasitet.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av første kvartal 2023 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og superladepunkter. Det ble i løpet av første kvartal 2023 etablert 80 nye lyn-/hurtiglade punkter i Norge. Satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og har ved utgangen av første kvartal 2023 17 operative ladestasjoner i Sverige med totalt 90 lyn-/hurtiglade punkter. Satsingen jobber med å forbedre brukervennligheten knyttet til lading, samt har en nøye overvåking av utviklingen for å

sikre konkurransedyktige priser i markedet. Hurtiglading Norge leverte positivt EBITDA i første kvartal 2023.

Satsingen Mobil Energi i Eviny Elektrifisering AS har som mål å gjøre utslippsfrie energiløsninger mobile og lett tilgjengelige. Satsingen har ambisjon om å bli markedsledende for elektrifisering av bygg- og anleggsbransjen.

Plug AS har i løpet av første kvartal 2023 signert to intensjonsavtaler. Ved utgangen av første kvartal har selskapet gjennom sine deleide selskap 28 landstrømspunkt på tre lokasjoner og 71 ladepunkt på 11 lokasjoner.

Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures AS har Eviny opparbeidet en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures AS har en ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kroner i oppstarts- og vekstselskap de kommende årene. I løpet av første kvartal 2023 har Eviny Ventures investert i ett nytt selskap; Appfarm AS.

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av vannkraft og kraftoverføringsnett er ryggraden i Evinys virksomhet. Den bygges på en sterk forpliktelse på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis.

Elektrifiseringen av samfunnet gjør at kraftsystemet blir en stadig mer kritisk infrastruktur. Evinys kraftproduksjon er godt tilpasset at en større andel av variabel sol- og vindkraft øker behovet for fleksibilitet i kraftforsyningen. Vannkraftens magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser, som derved bidrar til forsyningssikkerhet for Norge.

Evinys har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn. Den aktuelle situasjonen med høye kraftpriser viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi. Prosjektutvikling har høy prioritet i Evinys.

Evinys og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. Skal vi lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, må vi styrke konsernets samlede konkurransekraft og øke verdiskapingen. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinys-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise har blitt møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet. Den nylig fremlagte innstillingen fra Energikommisjonen peker på behovet for økt kraftproduksjon og energieffektivisering, men tar også til orde for tiltak som griper inn i dagens markedsdesign. Den politiske risikoen er høy på både kort og lang sikt.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som forventes å levere positivt EBITDA i 2023. Vi er i en tidlig fase med ekspansjon i utlandet og de første ladestasjonene er åpnet i Sverige. Satsingene på elektrifisering er i en oppbyggingsfase.

Nettvirksomheten har høy mindreinntekt der hovedforklaringen er at de høye kraftprisene gir et høyt nett-tap målt i kroner. Vi er lovpålagt å styre mindreinntekten mot null, men dagens nett-tariff overfor kundene er ikke tilstrekkelig for å dekke inn dette på kort sikt. Olje- og energidepartementet har vedtatt

en midlertidige forskrift som medfører at deler av nett-tapet dekkes av Statnetts flaskehalsinntekter, men mindreinntekten er fortsatt høy.

Evinys inntjening er i stor grad basert på vannkraftproduksjon. Usikkerheten som er knyttet til nedbør, tilsig og kraftpris, medfører svingninger i konsernets økonomiske resultat. Fjorårets ekstreme bevegelser i europeiske gass- og kraftmarkeder ledet til at europeiske styresmakter intervenerte. Siden den gang har markedene moderert seg kraftig. Selv om prisnivået fremdeles ligger over historiske middelverdier, prises fremtidsmarkedet stadig lavere – i takt med signaler om god kontroll på gasslagrene og den generelle energisituasjonen. Dette har også dempet prisnivået i Norden, der man observerer prisnedgang i både spot- og terminmarkedet.

Den europeiske omstillingsevnen etter bortfallet av russisk gass har vist seg å være svært sterk, og gjennom lavere etterspørsel etter energivarer og nye leverandører på tilbudssiden har man kommet gjennom det som ble en relativt mild vinter. Det vil i tiden fremover fortsatt kreves omstilling i energisektoren - for å trygge forsyningssikkerheten, imøtekomme utslippsmålene og trygge europeisk konkurransekraft.

Med en relativt normal hydrologisk situasjon i Norden, samt reduserte priser på kontinentet, forventer vi et lavere prisnivå i tiden fremover enn den vi har bak oss. Like fullt må man ta høyde for volatile markeder, og perioder med usikkerhet som kan gi press i prisene.

Bidrag fra kraftproduksjonen dominerte konsernresultatet i 2022 og det forventes også i 2023. Skatteøkningene blir imidlertid mer tyngende i 2023. Høyprisbidraget, dvs. en bruttoskatt på kraftinntekter utformet som en særavgift på kraftproduksjon når prisen blir 70 øre/kWt per time eller høyere, som ble innført fra 28. september 2022, vil i 2023 få virkning for hele året. Avgiften kommer i tillegg til økt skattesats på grunnrenteinntekt. Økt skatte- og avgiftsbelastning reduserer konsernets investeringskapasitet.

Evinys konsernresultat vil i tillegg bli påvirket av urealiserte effekter fra sikringskontrakter. Verdiendringene for disse kontraktene svinger mye og det urealiserte bidraget avhenger av markedspriser på kraftterminkontrakter.

Bergen, 11. mai 2023

Styret i Evinys AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q1 2023	Q1 2022	2022
Inntekter fra energisalg	2	3 815	1 727	9 039
Inntekter fra kraftoverføring		691	566	2 651
Telekominntekter		127	119	490
Andre inntekter		229	175	829
Brutto driftsinntekter	3	4 862	2 587	13 008
Energikjøp		-251	-277	-1 119
Overføringskostnader		-59	-194	-465
Varekostnad		-126	-112	-507
Netto driftsinntekter		4 426	2 004	10 917
Aktiverte egne investeringsarbeider		130	133	521
Lønnskostnader		-399	-400	-1 496
Avskrivninger og nedskrivninger		-273	-253	-1 084
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-63	-50	-195
Avgift på kraftproduksjon		-165		-364
Andre driftskostnader		-242	-213	-957
Driftskostnader		-1 012	-783	-3 574
Driftsresultat		3 414	1 222	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		215	140	857
Finansinntekter	2	262	139	1 215
Finanskostnader	2	-193	-208	-1 347
Netto finansposter		284	71	725
Resultat før skattekostnad		3 698	1 292	8 068
Skattekostnad på grunnrente		-983	-946	-5 064
Skattekostnad på overskudd		-806	-254	-1 672
Skattekostnad		-1 789	-1 200	-6 735
Resultat		1 909	92	1 333
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		4	10	23
Eviny-konsernets andel		1 904	82	1 309
Resultat pr aksje (i hele kroner)		12 891	554	8 864

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q1 2023	Q1 2022	2022
Resultat	1 909	92	1 333
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	30	0	-62
Omregningsdifferanser valuta	18	-4	3
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:			
Estimatavvik pensjoner		327	28
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner		-89	-12
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	-1	60	-2
Sum utvidet resultat i perioden	47	293	-46
Totalresultat	1 956	385	1 287
Totaltresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser	4	21	25
Eviny-konsernets andel	1 951	364	1 262

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Utsatt skattefordel		82	88	77
Immaterielle eiendeler		1 699	1 674	1 676
Varige driftsmidler		18 988	17 841	18 675
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		6 150	5 415	5 814
Øvrige finansielle anleggsmidler		469	437	458
Derivater		192	108	85
Sum anleggsmidler		27 578	25 562	26 785
Omløpsmidler				
Varer		50	32	49
Fordringer		2 248	2 880	2 624
Kortsiktige finansielle plasseringer		872	695	1 961
Derivater		1 947	86	1 384
Bankinnskudd, kontanter og lignende		4 714	3 927	4 465
Sum omløpsmidler		9 830	7 620	10 482
Sum eiendeler		37 408	33 182	37 266
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 356	6 339	6 320
Ikke-kontrollerende eierinteresser		342	342	337
Sum egenkapital		13 423	11 406	11 383
Gjeld				
Utsatt skatt		2 047	1 105	1 656
Pensjonsforpliktelser		270	109	262
Rentebærende langsiktig gjeld	4	8 227	9 496	7 290
Derivater		469	599	668
Avsetning for forpliktelser		2 167	1 412	1 896
Sum langsiktig gjeld		13 179	12 722	11 772
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	1 460	2 397	4 265
Betalbar skatt		6 924	3 348	6 534
Annen rentefri gjeld		2 046	2 206	2 681
Derivater		375	1 103	632
Sum kortsiktig gjeld		10 805	9 054	14 112
Sum egenkapital og gjeld		37 408	33 182	37 266

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
Saldo pr. 01.01.2022	3 693		1 033	4 726	5 957	18	5 975	10 701	321	11 022
Resultat					82		82	82	10	92
Utvidet resultat i perioden					286	-4	282	282	11	293
Saldo pr. 31.03.2022	3 693		1 033	4 726	6 324	14	6 339	11 065	342	11 406
Resultat					1 309		1 309	1 309	23	1 333
Utvidet resultat i perioden					-50	3	-47	-47	1	-46
Andre endringer					-2		-2	-2		-2
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	1
Utbetalt utbytte for 2021					-916		-916	-916	-9	-925
Saldo pr. 31.12.2022	3 693		1 033	4 726	6 298	21	6 320	11 046	337	11 383
Resultat					1 904		1 904	1 904	4	1 909
Utvidet resultat i perioden					29	18	47	47		47
Andre endringer					85		85	85		85
Saldo pr. 31.03.2023	3 693		1 033	4 726	8 316	40	8 356	13 082	342	13 423

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad	3 698	1 292	8 068
Periodens betalte skatt	-1 015	-72	-1 746
Avskrivninger og nedskrivninger	273	253	1 084
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)			10
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-7	-4	-50
Total pensjonskostnad	20	29	134
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-12	-11	-187
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-215	-140	-857
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			324
Urealiserte verdiendringer	-1 126	1 057	-619
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	1 666	-1 411	-2 431
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	-541	557	1 475
Netto kontantstrøm fra drift	2 741	1 549	5 204
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	14	5	53
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-522	-392	-1 869
Avgang likviditet datterselskap		-2	-11
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1		0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-11	-72
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3	1	7
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-41		-53
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	0		1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-12	-13	-38
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	10	3	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-547	-408	-1 980
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	3 672	3 589	21 709
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-5 563	-4 513	-23 030
Betalte renter	-131	-68	-399
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	77	18	128
Endring forpliktelser			-4
Transaksjoner med ikke kontrollerende eierinteresser			1
Utbetaling av utbytte			-925
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 946	-974	-2 519
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	249	168	705
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	4 465	3 759	3 759
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	4 714	3 927	4 465

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 1 500 mill. kroner og - 1504 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.03.2023 er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eviny AS med datterselskaper.

Delårsregnskapene avlegges i henhold til IAS 34, Interim Financial Reporting.

Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022.

Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2022 hvis ikke annet fremkommer.

Note 1: Segmentinformasjon

Segmentrapportering avlegges etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjenning.

Rapporterte tall for segmentene er ihht. IFRS, men for leieavtaler brukes IAS 17 og ikke IFRS 16 i segmentrapporteringen. Transaksjoner mellom segmentene er til markedsmessige vilkår. Transaksjoner og mellomværende mellom selskaper innen et segment elimineres.

Geografisk segment for inntekter og anleggsmidler er leveranse og anlegg hjemmehørende i Norge, Sverige, Danmark og Tyskland.

Fornybar omfatter all energiproduksjon og -handel bortsett fra fjernvarme, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Entreprenør og Marked omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor salg av entreprenørtjenester, kundetjenester, eltilsyn og drift og eierskap av veilys.

Innovasjon og Utvikling har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i hurtig vekst, herunder satsinger som hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS.

Annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Eviny AS som omfatter konsernledelse og felles stabsfunksjoner knyttet til innovasjon og utvikling, økonomi, HR/HMS, IKT og kommunikasjon. I tillegg er eierinteressene i Vestlandsallianse selskapene og eierandeler i Bergen Fiber AS eiet av morselskapet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

Konsernposterings omfatter eliminerings mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
1.kvartal 2023							
Inntekter fra energisalg	3 815	3 680		134	0	0	
Inntekter fra kraftoverføring	691	2	700				-11
Telekominntekter	127			136			-9
Andre inntekter	229	3	46	153	50	83	-106
Brutto driftsinntekter	4 862	3 685	746	424	50	83	-125
<i>Herav interne</i>		0	12	38	0	74	-125
<i>Herav eksterne</i>	4 862	3 685	734	385	49	9	
Energikjøp	-251	-42	-125	-84	0	0	0
Overføringskostnader	-59	-25	-45	0	0	0	11
Varekostnad	-126	4	-21	-87	-17	-6	2
Netto driftsinntekter	4 426	3 622	556	252	32	77	-113
Aktiverte egne investeringsarbeider	130	12	78	19	1	3	17
Lønnskostnader	-399	-54	-146	-116	-11	-72	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-273	-70	-96	-57	-26	-17	-6
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-63	-50	-11	0		-1	
Avgift på kraftproduksjon	-165	-165					
Andre driftskostnader	-242	-66	-114	-67	-19	-71	96
Driftskostnader	-1 012	-394	-289	-221	-56	-159	107
Driftsresultat	3 414	3 228	267	30	-24	-81	-6
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	215	0	0	0	-9	225	
Inntekt på investering i datterselskap		0			0	1 765	-1 765
Finansinntekter	262	201	3	24	0	156	-123
Finanskostnader	-193	-58	-37	-18	-11	-176	107
Skattekostnad	-1 789	-1 762	-51	-4	6	22	0
Resultat	1 909	1 610	181	32	-37	1 910	-1 788

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6 150	1	9	18	149	5 972	
Investering i datterselskaper		0		0	0	8 196	-8 196
Andre anleggsmidler	21 428	8 538	8 125	2 846	881	6 966	-5 928
Sum anleggsmidler	27 578	8 539	8 135	2 864	1 031	21 134	-14 125
Sum omløpsmidler	9 830	9 796	476	663	266	7 772	-9 142
Sum eiendeler	37 408	18 335	8 611	3 526	1 297	28 906	-23 267
Sum egenkapital	13 423	4 991	2 143	873	212	13 146	-7 941
Rentebærende langsiktig gjeld	8 227	1 162	3 458	1 648	115	8 044	-6 200
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 952	2 670	1 757	356	5	135	30
Sum langsiktig gjeld	13 179	3 833	5 215	2 004	120	8 178	-6 171
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 460	3	8	45	1	1 404	
Annen kortsiktig gjeld	9 346	9 509	1 245	605	965	6 177	-9 155
Sum kortsiktig gjeld	10 805	9 512	1 252	649	965	7 581	-9 155
Sum egenkapital og gjeld	37 408	18 335	8 611	3 526	1 297	28 906	-23 267
Investeringer i 1.kvartal 2023	522	59	223	39	185	16	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	105	36	65	4		1	
Herav investeringer i ny kapasitet	416	23	158	35	185	15	

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
1.kvartal 2022							
Inntekter fra energisalg	1 727	1 576		128	33	31	-41
Inntekter fra kraftoverføring	566	0	589				-23
Telekominntekter	119			126			-8
Andre inntekter	175	9	24	140	21	81	-100
Brutto driftsinntekter	2 587	1 585	613	394	54	112	-171
<i>Herav interne</i>		37	24	30	5	76	-171
<i>Herav eksterne</i>	2 587	1 548	589	365	49	36	
Energikjøp	-277	-21	-161	-65	-38	-28	37
Overføringskostnader	-194	-33	-184	0	0	0	23
Varekostnad	-112	-18	-4	-82	-6	-3	1
Netto driftsinntekter	2 004	1 514	265	246	10	80	-111
Aktiverte egne investeringsarbeider	133	17	75	21	0	1	18
Lønnskostnader	-400	-59	-151	-111	-12	-67	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-253	-71	-87	-54	-18	-16	-6
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-50	-40	-9	0		0	0
Andre driftskostnader	-213	-66	-99	-61	-15	-65	94
Driftskostnader	-783	-219	-272	-206	-45	-148	107
Driftsresultat	1 222	1 295	-7	41	-35	-67	-5
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	140	0	0	0	-3	144	
Inntekt på investering i datterselskap		0	0		0	-13	13
Finansinntekter	139	94	6	2	0	83	-46
Finanskostnader	-208	-153	-15	-9	-2	-74	46
Skattekostnad	-1 200	-1 218	3	-7	8	13	1
Resultat	92	17	-13	27	-33	85	9

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- poster
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 415	1	9	108	127	5 169	
Investering i datterselskaper		0		0	0	5 193	-5 193
Andre anleggsmidler	20 148	8 436	7 414	2 715	468	9 440	-8 326
Sum anleggsmidler	25 562	8 437	7 423	2 823	596	19 802	-13 519
Sum omløpsmidler	7 620	5 171	546	418	325	5 807	-4 647
Sum eiendeler	33 182	13 608	7 970	3 241	920	25 608	-18 166
Sum egenkapital	11 406	2 037	2 054	859	270	11 112	-4 925
Rentebærende langsiktig gjeld	9 496	3 661	3 464	1 599	55	9 331	-8 612
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 226	1 469	1 400	232	3	93	30
Sum langsiktig gjeld	12 722	5 130	4 863	1 831	58	9 423	-8 583
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 397	3	7	32	0	2 356	0
Annen kortsiktig gjeld	6 656	6 439	1 045	520	593	2 718	-4 658
Sum kortsiktig gjeld	9 054	6 441	1 053	551	593	5 074	-4 658
Sum egenkapital og gjeld	33 182	13 608	7 970	3 241	920	25 608	-18 166
Investeringer i 1.kvartal 2022							
Herav vedlikeholdsinvesteringer	95	50	41	4	0	1	
Herav investeringer i ny kapasitet	297	12	147	77	57	3	

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Året 2022							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551		482	184	31	-208
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0	2 678				-27
Telekominntekter	490			520			-31
Andre inntekter	829	36	99	600	151	354	-412
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	2 777	1 602	335	385	-678
<i>Herav interne</i>		199	36	130	17	296	-678
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	2 741	1 472	318	89	
Energikjøp	-1 119	-179	-646	-243	-215	-28	192
Overføringskostnader	-465	-45	-450	3	0	0	27
Varekostnad	-507	-83	-22	-342	-47	-19	6
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	1 659	1 020	73	338	-453
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	326	77	2	6	58
Lønnskostnader	-1 496	-212	-554	-423	-47	-261	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-360	-251	-84	-74	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	-37	-1		-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-413	-289	-92	-270	436
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-1 038	-887	-220	-600	470
Driftsresultat	7 343	6 981	622	132	-147	-263	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	1	-8	-33	898	
Inntekt på investering i datterselskap		0			0	643	-643
Finansinntekter	1 215	998	23	11	1	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-102	-58	-21	-453	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-119	-25	33	61	4
Resultat	1 333	329	424	52	-167	1 317	-622

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 814	1	9	106	159	5 539	
Investering i datterselskaper		-0		0	0	6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	7 932	2 846	704	6 966	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	7 942	2 952	863	18 913	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	520	560	353	7 339	-6 629
Sum eiendeler	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Sum egenkapital	11 383	3 381	1 962	834	245	11 110	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	3 459	1 645	109	7 110	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	1 676	334	8	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	5 134	1 979	117	7 264	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	8	43	1	4 211	
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	1 357	656	853	3 667	-6 641
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	1 365	698	854	7 878	-6 641
Sum egenkapital og gjeld	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Investeringer i 2022	1 869	319	853	321	348	28	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	261	18		4	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	592	302	348	24	

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder realiserte og urealiserte effekter.

Beløp i 1000 kr

	Q1 2023			Q1 2022			2022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg									
Kraftkontrakter sikringsformål*)	887 871	415 463	1 303 334	-873 504	-485 442	-1 358 946	948 927	-4 900 589	-3 951 662
Kraftkontrakter trading og origination		6 917	6 917	5 059	2 540	7 599		29 936	29 936
Valutakontrakter sikringsformål*)	237 803	-245 624	-7 821	-189 032	260 960	71 928	-329 464	-25 679	-355 144
Energisalg		2 512 337	2 512 337		3 006 358	3 006 358		13 316 117	13 316 117
Sum inntekter fra energisalg	1 125 673	2 689 093	3 814 766	-1 057 477	2 784 415	1 726 939	619 463	8 419 784	9 039 247
Finansinntekter									
Renteinntekter		106 149	106 149		39 466	39 466		240 923	240 923
Valutakontrakter handelsformål		564	564	427	13 648	14 075		65 304	65 304
Andre finansinntekter	10 204	144 985	155 189		85 065	85 065	2 115	906 605	908 719
Sum finansinntekter	10 204	251 697	261 902	427	138 179	138 605	2 115	1 212 832	1 214 947
Finanskostnader									
Rentekostnader		-143 085	-143 085		-72 063	-72 063		-389 482	-389 482
Valutakontrakter handelsformål		-1 040	-1 040		-8 738	-8 738		-15 882	-15 882
Andre finanskostnader	-962	-48 048	-49 010	-11 699	-115 835	-127 534	-24 406	-917 290	-941 696
Sum finanskostnader	-962	-192 173	-193 135	-11 699	-196 635	-208 334	-24 406	-1 322 654	-1 347 060

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbokføring under IFRS.

Urealisert verdiendring på valutakontrakter sikringsformål viser også verdi på innebygd derivat knyttet til fysisk kraftkontrakt med oppgjør i Euro.

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr

1.kvartal 2023						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	2 332		134			2 467
Inntekter fra kraftoverføring	2	482				484
Telekominntekter			117			117
Andre driftsinntekter	3	40	124	47	8	221
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 336	521	375	47	8	3 288
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	2 336	30	51	47		2 465
Langsiktige kundekontrakter		491	324	0	8	823
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 336	521	375	47	8	3 288

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	2 336	521	375	47	8	3 288
Konserninterne inntekter	0	12	38	0	74	125
Elimineringer og andre inntekter	1 348	200	-28	2	-74	1 449
Sum brutto driftsinntekter	3 685	734	385	49	9	4 862

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

1.kvartal 2022						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	2 812		128	28	31	2 999
Inntekter fra kraftoverføring	0	566				566
Telekominntekter			110			110
Andre driftsinntekter	8	20	117	20	3	169
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 820	586	355	48	34	3 843
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	2 820	11	17	48	31	2 927
Langsiktige kundekontrakter		575	338	0	3	916
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 820	586	355	48	34	3 843

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	2 820	586	355	48	34	3 843
Konserninterne kunder	37	24	30	5	76	171
Elimineringer og andre justeringer	-1 308	-21	-20	-5	-74	-1 428
Sum brutto driftsinntekter	1 548	589	365	49	36	2 587

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2022						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	12 460		482	168	31	13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0	2 014				2 014
Telekominntekter			452			452
Andre driftsinntekter	29	68	498	147	12	755
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	35	32	313	31	12 901
Langsiktige kundekontrakter		2 047	1 400	1	12	3 461
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362
Konserninterne kunder	199	36	130	17	296	678
Elimineringer og andre justeringer	-4 301	622	-90	-13	-250	-4 031
Sum brutto driftsinntekter	8 388	2 741	1 472	319	89	13 008

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 1.kvartal 2023

Beløp i mill. kr

Kjøp (+) /salg
/utvidelse (-)

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
-------------------	-------------	----------------	----------------	-----------------------------

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
BKK44	NO0010814072	16.01.2018	16.01.2023	948

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Pålydende (mill. kr)
BKK22	NO0010674989	336
BKK40	NO0010794266	-431
BKK43	NO0010806292	20
BKK48 PRO G	NO0010872948	727
BKK49	NO0010873003	200
BKK51 PRO	NO0010901838	45

Note 5 Finansiell risiko

Eviny opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for selskapet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at selskapets målsetninger oppnås.

Eviny har fastsatt overordnede finansielle risikorammer knyttet til kraft- og finansforvaltningen i konsernet.

1. Risiko i kraftomsetningen

Variasjoner i nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i kraftteterspørselen gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Innenfor fastsatte risikorammer er målsetningen å skape høyest mulig verdi av nedbøren som faller i kraftverkens nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Kraftprisene stilles i Euro, og salg av kraft er dermed utsatt for valutarisiko.

Eviny inngikk i 2015 en avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh kraft årlig fra 2021 og ut 2030, totalt 5 TWh. Den langsiktige industrikraftkontrakten bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftpriserisiko i denne perioden.

2. Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnadene.

3. Kredittrisiko

Det er knyttet motpartsrisiko (kredittrisiko) til kraftkontrakter og likviditetsplasseringer. For finansielle kraftkontrakter på Nasdaq OMX reduseres risikoen gjennom daglige oppgjør (marginering). Motpartsrisiko for bilaterale kraftkontrakter, samt kontrakter og likviditetsplasseringer innenfor finansområdet, reduseres gjennom valg av motparter med høy kredittrating. Det er også knyttet kredittrisiko til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre. For beholdningen av verdipapirer som utstedt eller garantert av den norske stat, kommuner eller fylkeskommuner vurderes kredittrisikoen som lav.

4. Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, begrenses gjennom en balansert kapitalstruktur. Likviditetstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventede utbetalinger de neste seks månedene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten.

SENTRALE MARKEDSRISIKOER

Finansielt instrument (derivat)	Netto- eksponering	
	31.03.2023	31.03.2022
Kraft netto solgt på termin (TWh)	2,9	4,3
Euro netto solgt på termin (mill. EUR)	0	550
Durasjon renteavtaler	-	-

For en mer utførlig beskrivelse av risikoer i Eviny, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2022.

Note 6 Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina skaper usikkerhet knyttet til sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift, både med tanke på fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Eviny har fysiske og finansielle kraftkontrakter som bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftprisen har på Evinys realiserte resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet og likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

28. september 2022 presenterte regjeringen økning i satsen for grunnrenteskatt, samt innføring av avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) for salg av kraft, som senere ble vedtatt i Stortinget. Endringen øker utgiftene til skatt og avgift vesentlig for vannkraftvirksomheten i Eviny, og har gitt behov for å redusere omfanget av finansielle kraftkontrakter. Ved utgangen av 1. kvartal 2023 hadde Eviny netto solgt 2,9 TWh kraft finansielt på termin.

Ragnhild Janbu Fresvik tiltrådte stillingen som ny konsernsjef i Eviny 1. april 2023.