

Delårsrapport 4. kvartal 2023

Eviny-konsernets resultat i fjerde kvartal 2023 er 537 mill. kroner, som er 1.592 mill. kroner lavere enn i fjerde kvartal 2022. Lavere kraftpris i 2023 og høy verdiendring på kraftkontrakter i fjerde kvartal 2022 er hovedforklaringene på reduksjonen.

Underliggende konsernresultat som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter ble 745 mill. kroner, som er 519 mill. kroner høyere enn i fjerde kvartal 2022. Avvikling av avgiften kalt høyprisbidrag og økte bidrag fra deleide selskap i fjerde kvartal 2023 har gitt økt underliggende resultat.

Områdeprisen (NO5) var 69 euro/MWh i fjerde kvartal 2023, sammenlignet med 165 euro/MWh i fjerde kvartal 2022. Kraftproduksjonen var 2,1 TWh som er på nivå med tilsvarende kvartal i 2022.



Hovedtall

		Q4 2023 *)	Q4 2022 *)	2023	2022
Fra resultatregnskapet					
Brutto driftsinntekter	mill. kr	2 666	7 631	11 777	13 008
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 554	6 104	7 906	8 427
Driftsresultat	mill. kr	1 244	5 810	6 754	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	151	29	550	857
Netto finansposter	mill. kr	91	68	397	725
Resultat før skattekostnad	mill. kr	1 335	5 878	7 151	8 068
Resultat	mill. kr	537	2 129	3 760	1 333
Underliggende resultat	mill. kr	745	226	1 980	2 864
Fra oppstilling av finansiell stilling					
Sum eiendeler	mill. kr			37 876	37 266
Sum egenkapital	mill. kr			13 609	11 383
Rentebærende gjeld	mill. kr			14 672	11 555
Likvide midler	mill. kr			3 000	4 465
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			11 672	7 090
Anvendt kapital	mill. kr			20 280	16 054
Fra kontantstrøm					
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			-426	5 204
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 792	925
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			463	450
Investering i ny kapasitet	mill. kr			1 687	1 419
Finansieringsstørrelser					
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			51,9	50,4
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent			-2,9	45,0
Egenkapitalandel	prosent			35,9	30,5
Nøkkeltall regnskap					
EBITDA-margin	prosent			67,1	64,8
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder *)	prosent			21,4	8,2
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			30,1	11,9
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			47,4	83,5

*) For kvartal rapporteres kun hovedtall knyttet til resultat.

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 av eie

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

- Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Balansført 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 (rullerende 12

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

Skattekostnader / Resultat før skatt

Virksomheten og eierne

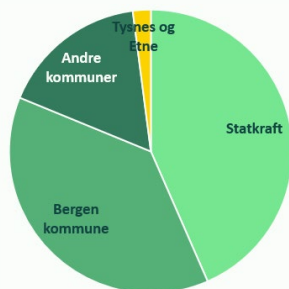
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, 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 infrastrukturselskap 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

Nøkkel tall	Mål	Pr.	Pr.
		31.12.23	31.12.22
Årsverk ekskl. lærlinger		1 285	1 382
Lærlinger		57	59
Sykefravær *	< 4 %	4,6 %	5,3 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	3,4	2,1
Skadefrekvens total (H2) *	null	5,6	4,6
TRI-verdi **	null	6,9	-

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

** TRI: Total Recordable Injuries. H2 for egne ansatte og leverandøransatte i foregående 12 måneder.

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.

Sykefraværet er redusert med 0,7 prosent sammenlignet forrige 12-måneders periode.

Det ble i 4. kvartal registrert syv interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, samt en ekstern skade i samme kategori. For året sett under ett var det hendelser knyttet til sammenstøt/slag, fall og stikk/kuttskader som forårsaket flest personskader med fravær eller medisinsk behandling i konsernet.

Det er i perioden registrert 5 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Læringsmøter og gjennomgang av rutiner relatert til hendelsene gjennomføres.

Trusselbildet har fortsatt vært preget av den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa og i Midtøsten. Eviny, og kraftbransjen som helhet, jobber i den forbindelse med en rekke forebyggende sikkerhetstiltak. Til tross et økt digitalt press, og flere målrettede og selskapstilpassede svindelforsøk rettet mot oss, så har Eviny ikke blitt rammet av noen alvorlige digitale hendelser i Q4. Det er et kontinuerlig fokus på risiko, årvåkenhet og kultur for å sikre god rapportering. Situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og andre relevante samarbeidspartnere. Nasjonal Sikkerhetsmyndighets grunnprinsipper for IKT-sikkerhet brukes aktivt i det daglige forbedringsarbeidet.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

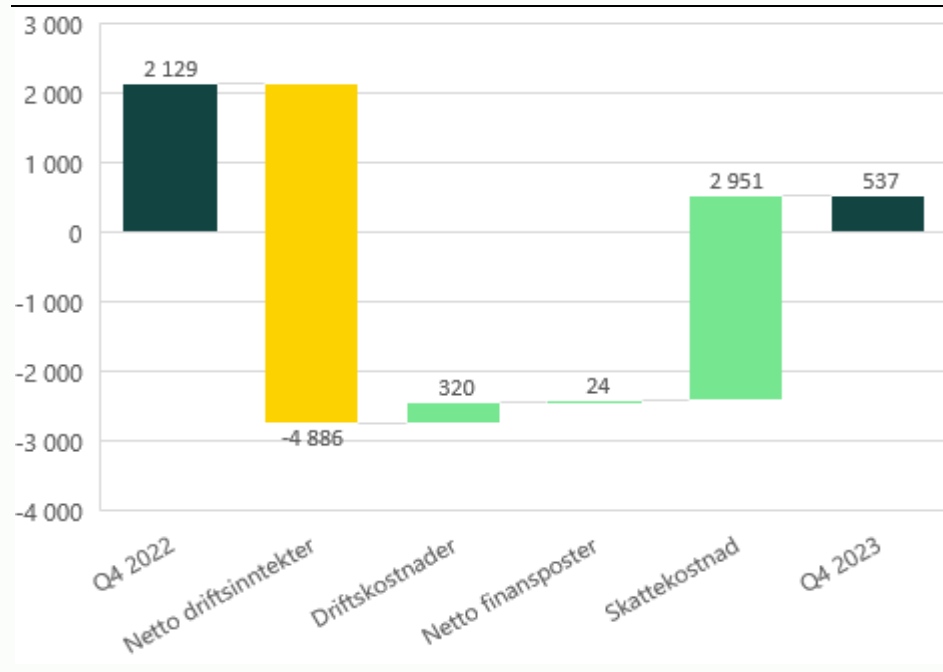
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for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

Sammendrag

Konsernresultatet i fjerde kvartal 2023 var 537 mill. kroner (2.129 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



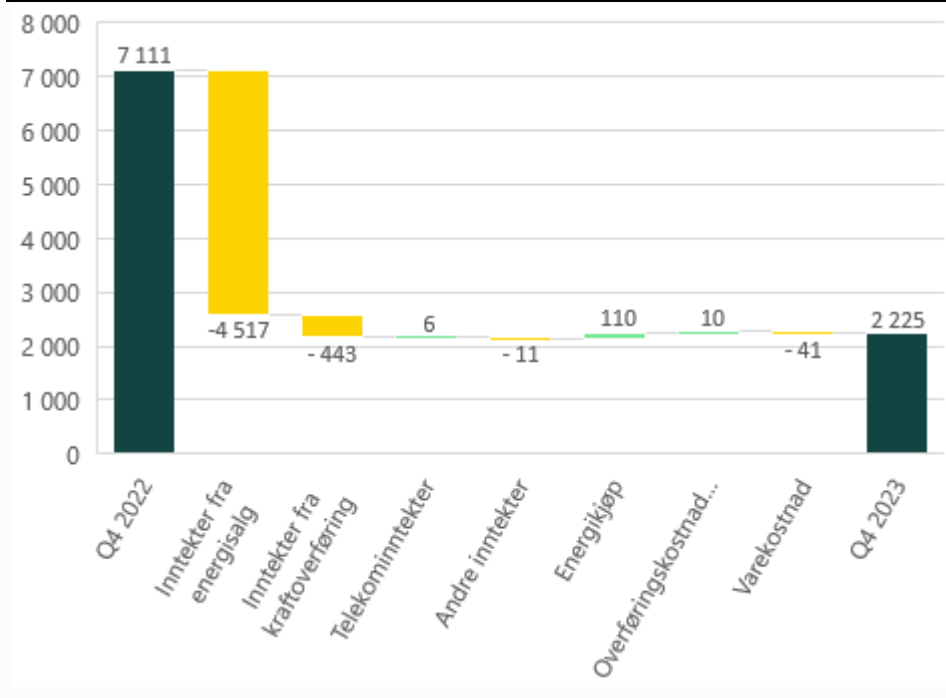
Driftsinntektene er redusert pga. prisen på produsert kraft er mer enn halvert fra fjerde kvartal 2022 til fjerde kvartal 2023 samtidig som bidraget fra kraft- og valutakontrakter er redusert med 2,5 milliarder kroner. Driftskostnadene er redusert fordi avgift på kraftproduksjon som ble innført som høyprisbidrag 28. september 2022, ble avviklet med virkning fra 1. oktober 2023. Skattekostnaden er redusert pga. redusert resultat i fjerde kvartal 2023 samt høy skattekostnad i fjerde kvartal 2022 da grunnrenteskattesatsen ble vedtatt økt tilbakevirkende for hele året.

Underliggende resultat for fjerde kvartal ble 745 mill. kroner. Det er i underliggende resultat justert for urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt andre vesentlige engangseffekter.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal 2023 var 2.225 mill. kroner (7.111 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 1.562 mill. kroner (6.079 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i fjerde kvartal var 69 euro/MWh som er 96 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor, og vannkraftproduksjonen 2,1 TWh som er tilnærma lik volumet i fjerde kvartal 2022. Eviny har forhåndsølt en del av forventet vannkraftproduksjon. 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. Aktiviteten ga et negativt resultat på 337 mill. kroner i fjerde kvartal 2023 (2.212 mill. kroner). Se eventuelt utdyping under forretningsområde Vannkraft.

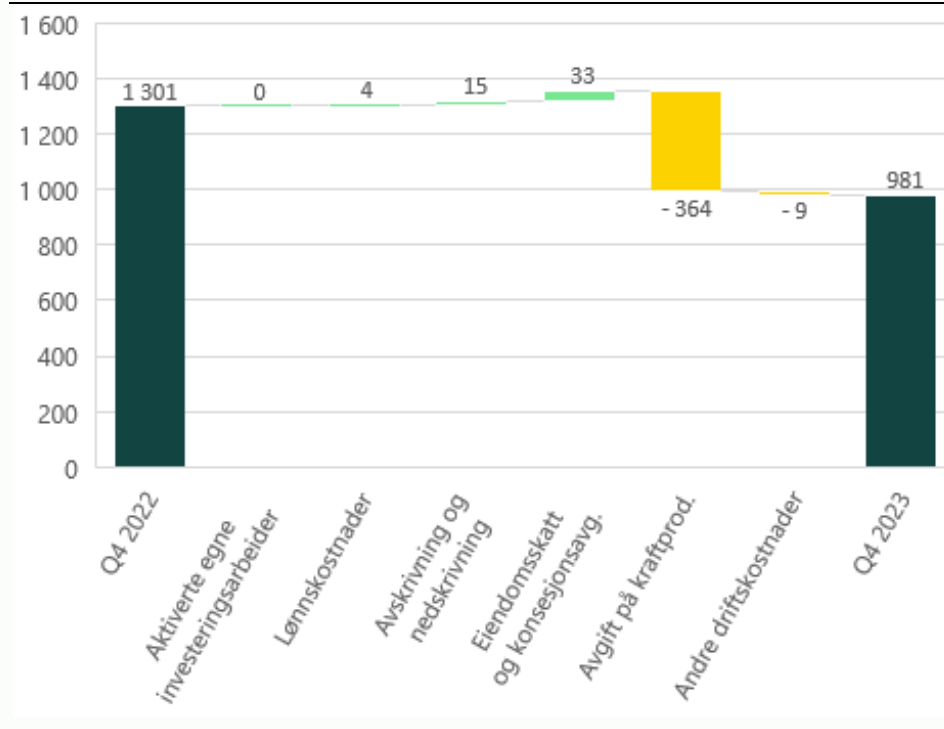
Brutto kraftoverføringsinntekter er redusert fra fjerde kvartal 2022, samtidig som energikjøp og

overføringskostnad er noe redusert. Se eventuelt utdyping under forretningsområde Nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene falt i fjerde kvartal 2023 til 981 mill. kroner (1.301 mill. kroner). Hovedårsaken er avvikling av avgift på kraftproduksjon ved utgangen av tredje kvartal 2023.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for fjerde kvartal 2023 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 151 mill. kroner (29 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i fjerde kvartal 2023 utgjør -59 mill. kroner (38 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 88 mill. kroner (95 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets total kapital pr. 31.12.2023 var 37.876 mill. kroner (37.266 mill. kroner), og egenkapitalen var 13.609 mill. kroner (11.383 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

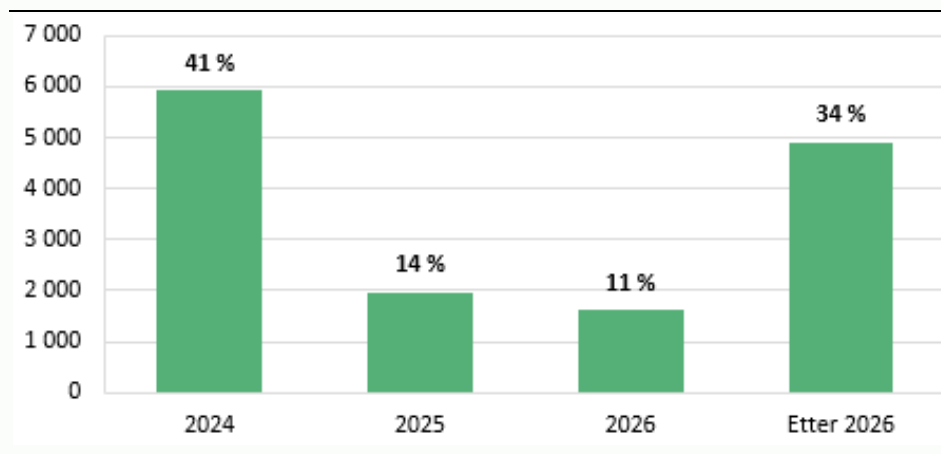
Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 11.672 mill. kroner (7.090 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,2 år ved utgangen av fjerde kvartal 2023 (2,2 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 3.000 mill. kroner (4.465 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 6.500 mill. kroner.

Det er et mål at Eviny's 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, ved utgangen av andre kvartal 2023. Eviny ble 29. september 2023 oppgradert til A-.

Låneforfall ved utgangen av fjerde kvartal 2023

(mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 615 mill. kroner i fjerde kvartal 2023 (481 mill. kroner).

Forretningsområdene

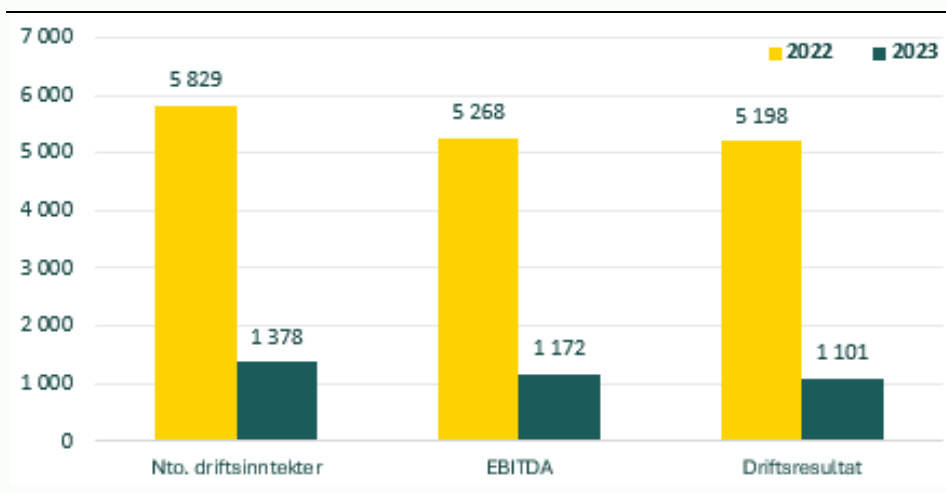
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

Forretningsområde Vannkraft

Forretningsområde Vannkraft består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Vannkraft

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 4.451 mill. kroner fra fjerde kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1.101 mill. kroner (5.198 mill. kroner).

Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 120 mill. kroner, hvorav 67 prosent var investeringer i ny kapasitet.

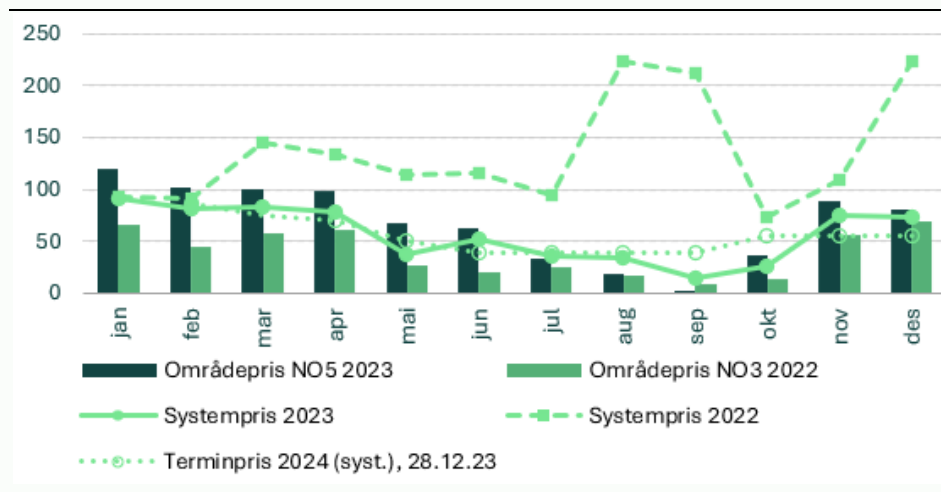
Områdeprisen (NO5) var 68,52 euro/MWh i fjerde kvartal 2023, som er 96,45 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2022. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,1 TWh som er på nivå med 2022.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading/origination, urealisert og realisert)

var negativt med 337 mill. kroner i fjerde kvartal 2023 (2.212 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en negativ resultateffekt på -925 mill. kroner (1.181 mill. kroner). Se eventuelt note 2 til regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



Nøkkel tall

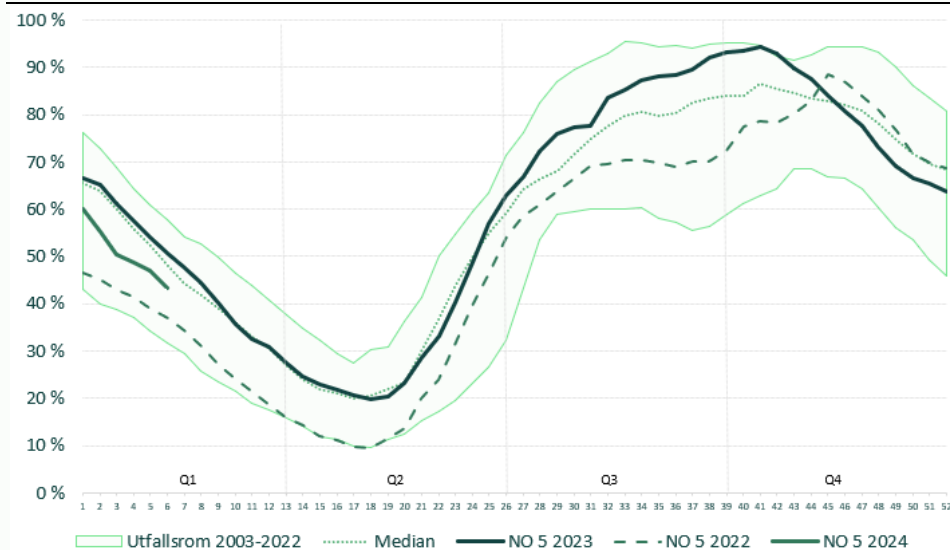
	4. kv. 23	4. kv. 22	2022
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	2 086	2 073	7 679
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	57,64	135,61	135,87
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	68,52	164,96	192,07
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	45,75	90,27	41,94

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 63 prosent ved utgangen av fjerde kvartal. Dette er ca. 5 prosentpoeng under mediannivået. Det nyttbare tilsiget i 2023 var på 134 TWh, som er ca. 2 TWh mindre enn normalt. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -4,0 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 64 prosent ved utgangen av fjerde kvartal, som var 5 prosentpoeng under mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var 0,0 TWh.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

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



Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

De politiske ambisjonene for energiomstillingen i Norge er klare; klimagassutslippene skal først ned med 55 prosent innen 2030, så ned mot null i 2050. Denne omstillingen krever utbygging av store mengder fornybar energi som representerer store muligheter for Eviny fremover. Eviny har sterke

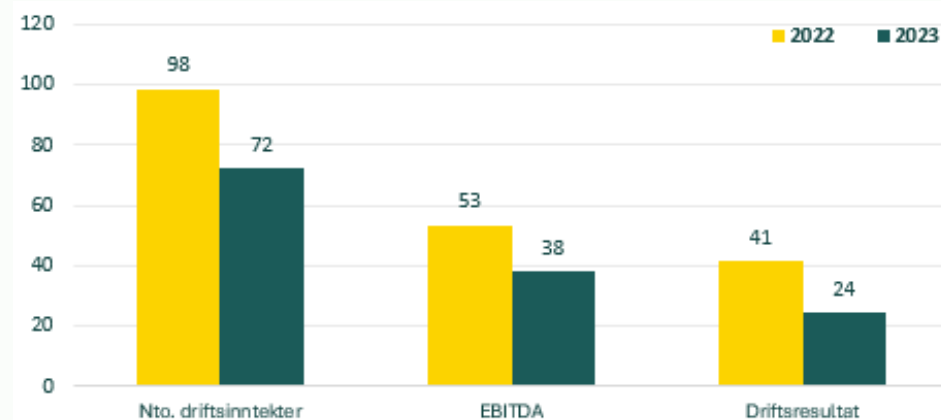
vekstambisjoner og mål om 10 TWh fornybar energiproduksjon per år i 2030.

Å nå ambisjonen krever et taktskifte for å sette fart på utviklingen. Derfor har Eviny etablert et eget forretningsområde: «Ny Energi og Industrielle Partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi.

Forretningsområdet ble etablert i 2023 og i den økonomiske segmentrapportering inngår foreløpig kun selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap. Eviny Termo tilbyr lokale energiløsninger 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).

Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet er redusert med 26 mill. kroner fra fjerde kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 24 mill. kroner (41 mill. kroner). Hovedårsaken til resultatutviklingen er lavere kraftpriser.

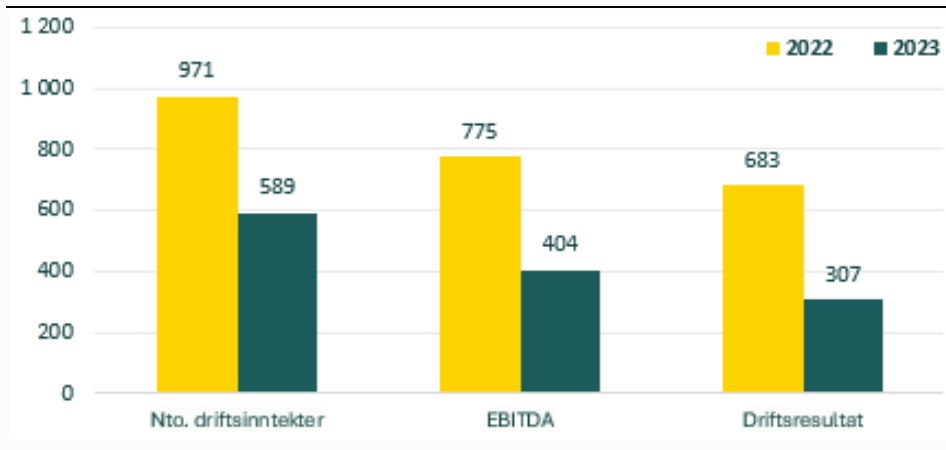
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i fjerde kvartal var på 17 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnett.

Forretningsområde Nett

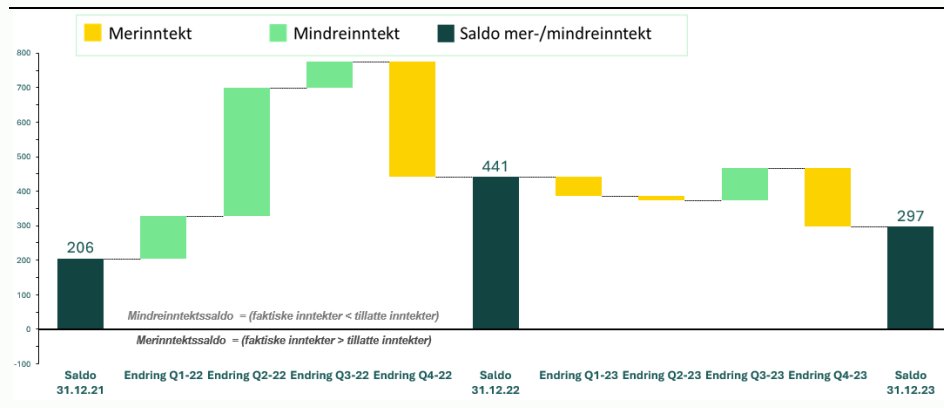
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 589 mill. kroner (971 mill. kroner) og driftsresultatet 307 mill. kroner (683 mill. kr). Netto driftsinntekter ble ekstra høye i fjerde kvartal 2022 pga. BKK da fakturerte Statnett for en andel av flaskehalsinntektene i transmisjonsnett. Reduksjonen i inntjening ble dempet av relativt høyt forbruk og økt nettleie i 2023, samt reduserte nettapkostnader pga. reduserte kraftpriser.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I fjerde kvartal 2023 var det en merinntekt på 170 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i fjerde kvartal grunnet høyt kraftforbruk og økt nettleie har vært større enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektsaldoen ble dermed redusert i fjerde kvartal og BKK har 297 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt.

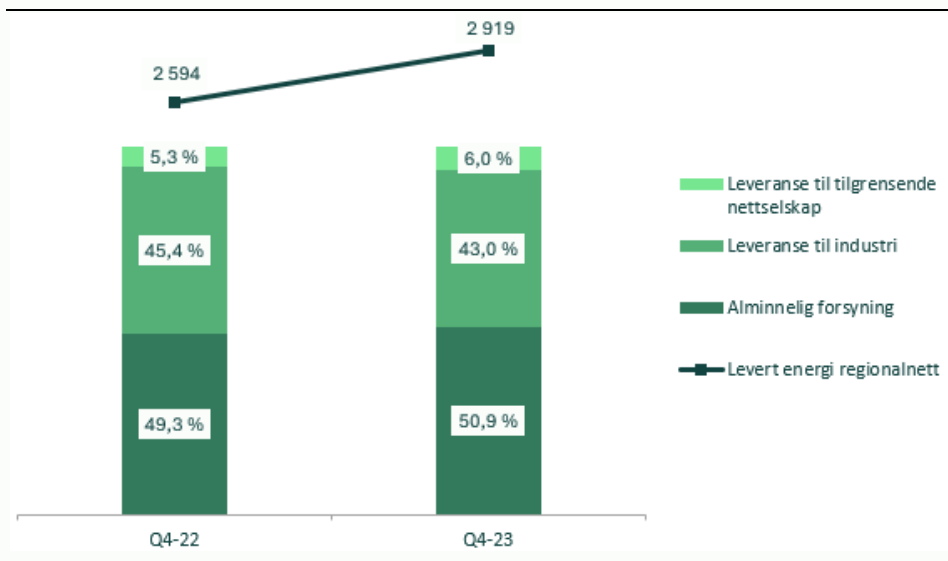
Hovedforklaringene på at mindreinntekten har blitt redusert fra og med fjerde kvartal 2022 er den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som i desember 2023 ble forlenget til 1. juni 2025, samt reduserte kraftpriser som reduserer kostnaden for å dekke nettap. Forskriften gir regionale og lokale nettselskap en andel av flaskehalsinntektene i sentralnettet. Det politiske formålet er å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser. Ordningen hadde liten innvirkning på BKKs inntekter i fjerde kvartal.

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 2.919 GWh i fjerde kvartal 2023, som er 325 GWh eller 12,5 prosent mer enn i fjerde kvartal 2022 (2.594 GWh). Det er i hovedsak leveransene til alminnelig som har økt, men alle tre kundesegment har økning i energiforbruk.

Kraftlevering

(GWh)



Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 14,2 mill. kroner (10,5 mill. kroner).

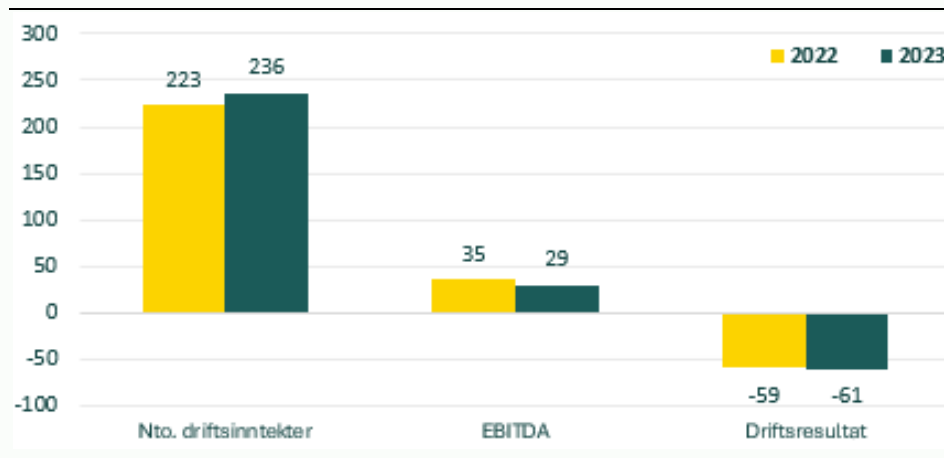
Forretningsområdet investerte 237 mill. kroner i varige driftsmidler i fjerde kvartal 2023, hvorav 81 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

Forretningsområdet Elektrifisering og Teknologi består av en rekke modne selskap og nye satsinger med utgangspunkt i Eviny kompetanse på kritisk infrastruktur og energisystemet. Med base på Vestlandet har forretningsområdet fokus på utvikling av nye forretningsmuligheter og kommersiell skalering nasjonalt og internasjonalt. Porteføljen består blant annet av selskapene Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Solutions AS, Eviny Digital AS, Eninvest AS, Eviny Elsikkerhet AS og Eviny Ventures AS

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

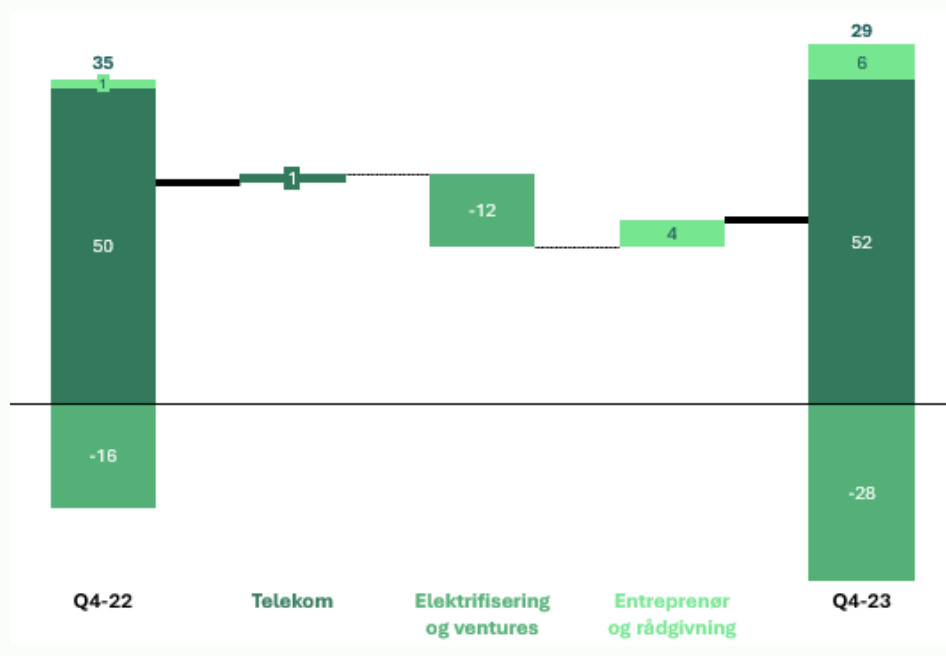
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal 2023 ble 236 mill. kroner (223 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -61 mill. kroner (-59 mill. kroner). EBITDA er spesifisert per segment nedenfor.

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 fjerde kvartal 2023 var 50 mill. kroner (52 mill. kroner).

Elektrifisering og ventures består av Eviny Elektrifisering AS, Plug AS med deleide selskap, hurtigladeselskapene Bilkraft i Sverige, Danmark og Tyskland samt Eviny Ventures AS.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 2023 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladedepunkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av året etablert 300 nye lyn-/hurtigladedepunkter i Norge, 280 i Sverige, og 4 i Danmark. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-

anbudet.

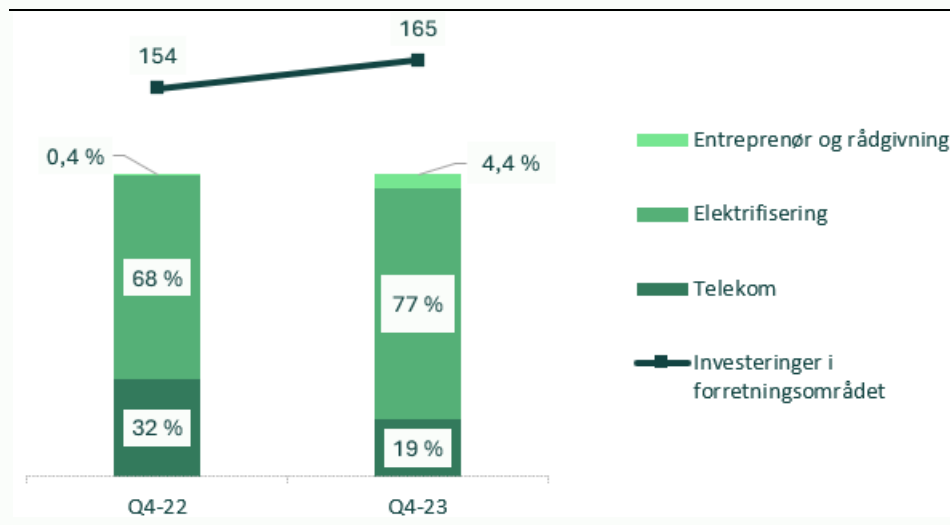
EBITDA i fjerde kvartal 2023 var -28 mill. kroner (-16 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen i negativ EBITDA er internasjonal satsing i tidligfase.

Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS og Eviny Elsikkerhet AS. Eviny Elsikkerhet AS ble i fjerde kvartal avtalt avhendet til selskapets ledelse.

EBITDA i fjerde kvartal 2023 var 6 mill. kroner (1 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



Forretningsområdet investeringer i varige driftsmidler i fjerde kvartal 2023 var 165 mill. kroner (154 mill. kroner).

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.

Evinyl 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 Evinyl, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann-, vind- og solkraft.

Vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland) ble kjøpt i januar 2024. Kjøpet styrker Evinyls grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter.

Evinyl 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 Evinyl-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise i 2022 ble møtt med omfattende regulering og tiltak rettet

mot energisektoren over hele kontinentet. Utredningen fra Energikommisjonen (NOU 2023: 3) 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. Kraftmarkedet har vist robusthet og egnethet til å rasjonere energi som et knapt gode, samt gitt incentiver til effektivisering.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinyl å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Evinyl har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverer positiv EBITDA i 2023. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsinger på elektrifisering i vekstfaser.

Evinyls inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Gjennom fjerde kvartal løftet prisen i prisområde NO5 seg overraskende fort fra de svært lave prisene i tredje kvartal. Tørt og kaldt vær og lav vindkraftproduksjon i Norden førte til bedre kontroll og løft i prisene. I årene fremover må vi forvente tilsvarende situasjoner der prisene vil svinge i mye større grad, både gjennom døgnet og fra uke til uke.

Mildt vær på kontinentet har før til mindre forbruk fra gasslagrene enn forventet. I tillegg har høye energi priser det siste året har også ført til nedstenging av noe industri, som bidrar til å begrense forbruket. Dette har redusert risikopremien på forventede fremtidige kraftpriser i Europa.

Værskiftet inn i fjerde kvartal gjorde at man relativt hurtig beveget seg fra flomhåndtering til god kontroll. Magasinfillingen i NO5, hvor majoriteten av Evinyls produksjon er, var under normalt ved utgangen av året. Generelt anses kraftsituasjonen i Norge og Norden som god. Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2024.

Bergen, 16. februar 2024

Styret i Evinyl AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q4 2023	Q4 2022	2023	2022
Inntekter fra energisalg	2	1 562	6 079	7 984	9 039
Inntekter fra kraftoverføring		730	1 172	2 389	2 651
Telekominntekter		130	124	516	490
Andre inntekter		244	255	888	829
Brutto driftsinntekter	3	2 666	7 631	11 777	13 008
Energikjøp		-215	-325	-637	-1 119
Overføringskostnader		-72	-82	-253	-465
Varekostnad		-154	-113	-528	-507
Netto driftsinntekter		2 225	7 111	10 360	10 917
Aktiverte egne investeringsarbeider		148	149	540	521
Lønnskostnader		-443	-439	-1 556	-1 496
Avskrivninger og nedskrivninger		-310	-295	-1 151	-1 084
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-77	-43	-262	-195
Avgift på kraftproduksjon			-364	-215	-364
Andre driftskostnader		-300	-309	-962	-957
Driftskostnader		-981	-1 301	-3 605	-3 574
Driftsresultat		1 244	5 810	6 754	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		151	29	550	857
Finansinntekter	2	230	241	895	1 215
Finanskostnader	2	-290	-202	-1 049	-1 347
Netto finansposter		91	68	397	725
Resultat før skattekostnad		1 335	5 878	7 151	8 068
Skattekostnad på grunnrente		-525	-2 381	-1 849	-5 064
Skattekostnad på overskudd		-273	-1 368	-1 542	-1 672
Skattekostnad		-798	-3 748	-3 392	-6 735
Resultat		537	2 129	3 760	1 333
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		-11	3	-7	23
Eviny-konsernets andel		548	2 126	3 766	1 309
Resultat pr aksje (i hele kroner)		3 712	14 395	25 499	8 864

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q4 2023	Q4 2022	2023	2022
Resultat	537	2 129	3 760	1 333
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:				
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	6	41	30	-62
Omregningsdifferanser valuta	6	-6	6	3
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta				
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:				
Estimatavvik pensjoner	-390	-455	-77	25
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	107	106	24	-12
Sum utvidet resultat i perioden	-271	-315	-16	-46
Totalresultat	266	1 814	3 743	1 287
Totaltresultat fordelt på:				
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-16	-12	-7	25
Eviny-konsernets andel	283	1 826	3 750	1 262

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.12.2023	31.12.2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel		71	77
Immaterielle eiendeler		1 797	1 676
Varige driftsmidler		19 709	18 675
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 914	5 814
Øvrige finansielle anleggsmidler		473	458
Derivater		192	85
Sum anleggsmidler		28 157	26 785
Omløpsmidler			
Varer		43	49
Fordringer		2 003	2 624
Kortsiktige finansielle plasseringer		4 528	1 961
Derivater		144	1 384
Bankinnskudd, kontanter og lignende		3 000	4 465
Sum omløpsmidler		9 719	10 482
Sum eiendeler		37 876	37 266
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 443	6 320
Ikke-kontrollerende eierinteresser		441	337
Sum egenkapital		13 609	11 383
Gjeld			
Utsatt skatt		1 858	1 656
Pensjonsforpliktelser		168	262
Rentebærende langsiktig gjeld	4	8 678	7 290
Derivater			668
Avsetning for forpliktelser		1 907	1 896
Sum langsiktig gjeld		12 612	11 772
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	5 994	4 265
Betalbar skatt		3 191	6 534
Annen rentefri gjeld		2 048	2 681
Derivater		422	632
Sum kortsiktig gjeld		11 655	14 112
Sum egenkapital og gjeld		37 876	37 266

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	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	5 958	18	5 975	10 701	321	11 022
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	6 299	21	6 320	11 046	337	11 383
Resultat					3 766		3 766	3 766	-7	3 760
Utvidet resultat i perioden					-22	6	-16	-16	0	-16
Virksomhetssammenslutninger					68		68	68	120	188
Andre endringer					86		86	86	1	87
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-11	-1 792
Saldo pr. 31.12.2023	3 693		1 033	4 726	8 416	27	8 443	13 168	441	13 609

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	31.12.2023	31.12.2022
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	7 151	8 068
Periodens betalte skatt	-6 531	-1 746
Avskrivninger og nedskrivninger	1 151	1 084
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)	19	10
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-10	-50
Total pensjonskostnad	117	134
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-281	-187
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-550	-857
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	570	324
Urealiserte verdiendringer	254	-619
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	-2 153	-2 431
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	-163	1 476
Netto kontantstrøm fra drift	-426	5 205
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	26	53
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-2 150	-1 869
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap	10	-11
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1	0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-6	-72
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	83	7
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-71	-53
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	1	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-50	-38
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	25	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-2 131	-1 980
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	16 486	21 709
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-13 332	-23 030
Betalte renter	-648	-399
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	383	128
Endring forpliktelser		-4
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		1
Utbetaling av utbytte	-1 792	-925
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	1 097	-2 519
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-1 460	706
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-5	-1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	4 465	3 759
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	3 000	4 465

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 4 100 mill. kroner og - 4 108 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.12.2023 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 inntjening.

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, Tyskland og Storbritannia.

Fra Q3 2023 er driftssegmentene endret, og Eviny rapporterer nå i segmentene Vannkraft, Ny Energi og Industrielle partnerskap, Nett, Elektrifisering og Teknologi og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

Vannkraft omfatter all vannkraftproduksjon og -handel, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Ny Energi og Industrielle partnerskap omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg vil fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, inngå i dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Elektrifisering og Teknologi har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtiglading i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester, kundetjenester og eltilsyn. I 4.kvartal 2023 ble det gjennomført fusjon mellom Eninvest AS og SFE Fiber AS med Eninvest AS som overtakende selskap. Se note 6 for mer informasjon.

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. Drift og eierskap av veilys inngår også i dette segmentet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

Konsernposteringer omfatter elimineringer mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2023							
Inntekter fra energisalg	7 984	7 589	395				
Inntekter fra kraftoverføring	2 389	5		2 421			-37
Telekominntekter	516				555		-40
Andre inntekter	888	18	31	151	802	375	-489
Brutto driftsinntekter	11 777	7 611	427	2 572	1 358	375	-565
<i>Herav interne</i>		1	1	47	211	305	-565
<i>Herav eksterne</i>	11 777	7 610	425	2 525	1 147	71	0
Energikjøp	-637	-119	-207	-311			0
Overføringskostnader	-253	-85	0	-204			36
Varekostnad	-528	-9	-5	-64	-433	-82	65
Netto driftsinntekter	10 360	7 397	215	1 993	925	293	-464
Aktiverte egne investeringsarbeider	540	46	5	314	99	11	64
Lønnskostnader	-1 556	-217	-38	-559	-463	-279	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 151	-282	-52	-388	-315	-77	-37
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-262	-217	0	-42	-0	-3	
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-962	-289	-84	-406	-308	-284	409
Driftskostnader	-3 605	-1 173	-169	-1 080	-988	-632	436
Driftsresultat	6 754	6 224	46	913	-62	-338	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	550	0	622	0	-72	0	
Inntekt på investering i datterselskap						3 627	-3 627
Finansinntekter	895	596	4	36	51	781	-573
Finanskostnader	-1 049	-388	-36	-181	-136	-865	557
Skattekostnad	-3 392	-3 331	-3	-169	20	87	4
Årsresultat	3 760	3 101	633	599	-199	3 292	-3 666

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 914	1	5 121	4	780	8	
Investering i datterselskaper					-0	8 274	-8 274
Andre anleggsmidler	22 242	8 646	1 319	8 543	2 708	7 032	-6 004
Sum anleggsmidler	28 157	8 647	6 439	8 546	3 488	15 314	-14 279
Sum omløpsmidler	9 719	4 909	152	668	1 216	11 175	-8 400
Sum eiendeler	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Sum egenkapital	13 609	4 756	5 424	2 232	1 767	7 470	-8 040
Rentebærende langsiktig gjeld	8 678	1 164	796	3 459	908	8 601	-6 250
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 933	1 714	126	1 729	204	140	20
Sum langsiktig gjeld	12 612	2 878	922	5 189	1 112	8 741	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 994	2	1	6	29	5 956	
Annen kortsiktig gjeld	5 661	5 920	245	1 787	1 796	4 323	-8 409
Sum kortsiktig gjeld	11 655	5 922	246	1 793	1 825	10 278	-8 409
Sum egenkapital og gjeld	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Investeringer i 2023	2 150	350	61	959	715	65	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	463	163	2	285	4	9	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 687	187	60	673	710	56	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2022							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551	482		211		-204
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0		2 678			-27
Telekominntekter	490				523		-34
Andre inntekter	829	36	31	99	722	401	-460
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	513	2 777	1 456	401	-725
<i>Herav interne</i>		199	2	36	191	297	-725
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	511	2 741	1 265	104	0
Energikjøp	-1 119	-179	-243	-646	-243		192
Overføringskostnader	-465	-45	3	-450	0		27
Varekostnad	-507	-83	-8	-22	-381	-73	60
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	264	1 659	833	327	-446
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	7	326	80	6	50
Lønnskostnader	-1 496	-212	-33	-554	-437	-260	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-45	-360	-287	-78	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	0	-37	0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-97	-413	-281	-275	437
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-168	-1 038	-925	-608	463
Driftsresultat	7 343	6 981	96	622	-92	-281	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	884	1	-27	-1	0
Inntekt på investering i datterselskap					0	643	-643
Finansinntekter	1 215	998	2	23	11	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-22	-102	-56	-454	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-17	-119	20	65	4
Årsresultat	1 333	329	943	424	-143	403	-622

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 814	1	4 951	9	844	8	0
Investering i datterselskaper					0	6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	1 303	7 932	2 187	7 026	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	6 254	7 942	3 032	13 443	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	171	520	695	7 373	-6 617
Sum eiendeler	37 266	16 782	6 424	8 461	3 727	20 816	-18 944
Sum egenkapital	11 383	3 381	5 247	1 962	1 353	5 590	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	796	3 459	948	7 120	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	114	1 676	229	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	910	5 134	1 177	7 274	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	1	8	42	4 211	0
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	267	1 357	1 155	3 742	-6 629
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	268	1 365	1 197	7 952	-6 629
Sum egenkapital og gjeld	37 266	16 782	6 424	8 461	3 727	20 816	-18 944
Investeringer i 2022	1 869	319	98	853	568	31	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	6	261	6	11	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	92	592	562	20	

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i 1000 kr

	Q4 2023			Q4 2022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg						
Kraftkontrakter sikringsformål*)	-928 868	614 387	-314 481	1 148 284	986 907	2 135 191
Kraftkontrakter trading og origination		-26 824	-26 824		20 282	20 282
Valutakontrakter sikringsformål*)	4 112		4 112	32 623	23 777	56 400
Energisalg		1 899 367	1 899 367		3 867 598	3 867 598
Sum inntekter fra energisalg	-924 756	2 486 931	1 562 175	1 180 907	4 898 564	6 079 471
Finansinntekter						
Renteinntekter		115 111	115 111		98 948	98 948
Valutakontrakter handelsformål	-18	42 334	42 316		17 820	17 820
Andre finansinntekter	786	72 103	72 889	1 327	122 660	123 987
Sum finansinntekter	768	229 548	230 316	1 327	239 428	240 756
Finanskostnader						
Rentekostnader		-175 273	-175 273		-85 170	-85 170
Valutakontrakter handelsformål		-13 154	-13 154			
Andre finanskostnader	-5 024	-96 358	-101 382	-5 292	-111 857	-117 150
Sum finanskostnader	-5 024	-284 785	-289 809	-5 292	-197 028	-202 320

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbøkføring 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

Året 2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 466	395				5 861
Inntekter fra kraftoverføring	5		2 233			2 237
Telekominntekter				478		478
Andre driftsinntekter	16	30	125	620	70	862
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 438
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 487	4	86	394		5 971
Langsiktige kundekontrakter		421	2 271	704	70	3 467
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 438

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

Beløp i mill. kr

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 438
Konserninterne inntekter	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre inntekter	2 121	-1	121	-162	-304	1 774
Sum brutto driftsinntekter	7 610	425	2 525	1 147	70	11 777

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2022	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	12 460	482		199		13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0		2 014			2 014
Telekominntekter				452		452
Andre driftsinntekter	29	28	68	571	58	755
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	510	2 083	1 222	58	16 362
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	7	35	369		12 901
Langsiktige kundekontrakter		503	2 047	853	58	3 461
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	510	2 083	1 222	58	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	510	2 083	1 222	58	16 362
Konserninterne inntekter	199	2	36	191	297	725
Elimineringer og andre inntekter	-4 301	-2	622	-147	-251	-4 079
Sum brutto driftsinntekter	8 388	511	2 741	1 265	104	13 008

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

Beløp i mill. kr Kjøp (+) /salg
/utvidelse (-)

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
EVINY02	NO0013060715	03.11.2023	03.11.2028	-520
EVINY03	NO0013062273	07.11.2023	07.11.1931	-540

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

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

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Pålydende (mill. kr)
EVINY01	NO0013004572	-250
BKK40	NO0010794266	-520
BKK48 PRO G	NO0010872948	-900
BKK49	NO0010873003	-130
BKK51 PRO	NO0010901838	-900
BKK52 PRO	NO0011073819	-120

Note 5 Finansiell risiko

Evinyl 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. Evinyl 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.

Evinyl 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 Evinyls eksponering mot kraftprisrisiko i denne perioden.

2. Renterisiko

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

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	
	31.12.2023	31.12.2022
Kraft netto solgt på termin (TWh)	1,4	3,4
Euro netto solgt på termin (mill. EUR)	0	318
Durasjon renteavtaler	-	-

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

Note 6 Spesielle hendelser

26. oktober 2023 ble det gjennomført fusjon mellom Eninvest AS og SFE Fiber AS med Eninvest AS som overtakende selskap. I fusjonsvederlag mottok aksjeeierne i SFE Fiber AS 2 278 730 aksjer i Eninvest AS. Total verdi av fusjonsvederlaget var 188,2 mill. kroner på gjennomføringstidspunktet. I forkant av fusjonen mellom Eninvest AS og SFE Fiber AS ble det gjennomført fusjon mellom Eninvest AS og Eviny Breiband AS (heleid datterselskap av Eviny AS) med Eninvest AS som overtakende selskap. Det ble også gjennomført fisjonsfusjon mellom Eninvest AS og Eviny Digital AS (heleid datterselskap av Eviny AS) med Eninvest AS som overtakende selskap. Som følge av fisjonsfusjonene er Eviny sin eierandel i Eninvest redusert fra 56,11% til 55,66%.

Note 7 Hendelser etter balansedagen

I januar 2024 inngikk Eviny avtale om kjøp av vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes på vestkysten av Norge fra det globale investeringsselskapet BlackRock. Kjøpet øker Evinys langsiktige eierskap i fornybar energi med nærmere 20 prosent, fra 7,7 til 9 terrawatt-timer (TWh). Partene har avtalt en selskapsverdi på 537,5 mill. euro for de to vindkraftparkene. Transaksjonen forventes gjennomført i 1.kvartal 2024.