

Delårsrapport 4. kvartal 2022

Konsernresultatet i fjerde kvartal 2022 er 2.129 mill. kroner, som er 1.687 mill. kroner høyere enn i fjerde kvartal 2021. Hovedårsaken er svært høye kraftpriser.

Underliggende konsernresultat, som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter, ble 226 mill. kroner, som er 539 mill. kroner lavere enn i fjerde kvartal 2021.

Årsaken til reduksjonen i underliggende resultat er bl.a. økt grunnrenteskattesats og ny avgift på kraftproduksjon i 2022, samt negativt bidrag fra kraftsikring. Høye gasspriser og CO₂-pris bidrar til relativt høye kraftpriser.

Områdeprisen (NO5) var 165 euro/MWh i fjerde kvartal 2022, sammenlignet med 126 euro/MWh i fjerde kvartal 2021.

Sykefravær (prosent)	Fraværskadefrekvens (Fraværskader per mill. arb.tim.)	Energiinntekter (mill. kroner)	Overføringsinntekter (mill. kroner)	Telekominntekter (mill. kroner)	Andre driftsinntekter (mill. kroner)	Driftsresultat (mill. kroner)
5,3	2,1	6 079	1 172	124	255	5 810
↑ 47 %	↓ -56 %	↑ 187 %	↑ 126 %	↑ 2 %	↑ 20 %	↑ 266 %

Hovedtall

		Q4 2022 *)	Q4 2021 *)	2022	2021
Fra resultatregnskapet					
Brutto driftsinntekter	mill. kr	7 631	2 969	13 008	7 301
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	6 104	1 844	8 427	3 735
Driftsresultat	mill. kr	5 810	1 587	7 343	2 743
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	29	70	857	241
Netto finansposter	mill. kr	68	26	725	15
Resultat før skattekostnad	mill. kr	5 878	1 612	8 068	2 758
Resultat	mill. kr	2 129	442	1 333	816
Underliggende resultat	mill. kr	226	765	2 864	1 523
Fra oppstilling av finansiell stilling					
Sum eiendeler	mill. kr			37 266	31 739
Sum egenkapital	mill. kr			11 383	11 022
Rentebærende gjeld	mill. kr			11 555	12 798
Likvide midler	mill. kr			4 465	3 759
Anvendt kapital	mill. kr			16 054	19 132
Fra kontantstrøm					
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			5 204	3 512
Utbetaling av utbytte	mill. kr			925	800
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			450	396
Investering i ny kapasitet	mill. kr			1 419	1 172
Finansieringsstørrelser					
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			50,4	53,7
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld	prosent			45,0	27,4
Egenkapitalandel	prosent			30,5	34,7
Nøkkeltall regnskap					
EBITDA-margin	prosent			64,8	51,2
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder)	prosent			8,2	5,0
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			11,9	7,4
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			83,5	70,4

*) For kvartal rapporteres kun hovedtall knyttet til resultat.

Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)

Underliggende resultat

Anvendt kapital

Vedlikeholdsinvesteringer

Likvide midler

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 eiendeler og forpliktelser

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

- Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Bankinnskudd, kontanter og lignende

(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 måneder)

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.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall	Mål	Pr.	Pr.
		31.12.22	31.12.21
Årsverk ekskl. lærlinger		1 382	1 416
Lærlinger		59	57
Sykefravær *	< 4 %	5,3 %	3,6 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	2,1	4,8
Skadefrekvens total (H2) *	null	4,6	10,7

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

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

Rullerende 12 mnd. sykefravær for perioden er 5,3 % ved utgangen av fjerde kvartal, noe som overstiger måltall på 4 % for Eviny konsernet. Sykefravær for fjerde kvartal var på 5 %, en økning sammenlignet med tredje kvartal hvor sykefraværet var på 4,4 %. Det er primært en økning i korttidsfraværet som utgjør endringen i fjerde kvartal.

Sentralt AMU og AMU i selskapene har felles målsetting om å fokusere på trender relatert til fravær og ledere med god oppfølging for å sikre ivaretagelse av sykemeldte.

Ved utgangen av fjerde kvartal er det en nedgang i antall personskader sammenlignet med samme periode i fjor. Det ble registrert én personskade med fravær eller medisinsk behandling. Til sammenligning ble det i samme kvartal 2021 registrert 10 personskader. Totalt hadde Eviny-konsernet 17 personskader (H2) i 2022, hvorav 13 skader er interne og 4 eksterne. For samme periode i 2021 var det 29 personskader (H2) internt.

Det er i fjerde kvartal registrert 5 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med høyt potensiale), og totalt 11 hendelser så langt i 2022.

Innrapportering av HMS-meldinger og målsetting om gjennomsnitt 3 meldinger pr ansatt er nær 100 % oppnådd for 2022. Det var en økning på 500 meldinger fra 2021.

I fjerde kvartal har det vært fokusert på ulike former for risikoreducerende tiltak ved ferdsel i

vinterhalvåret.

Trusselbildet har vært preget av krigen i Ukraina og den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa. Dette ble forsterket etter lekkasjene på Nord Stream gassrørledningene i Østersjøen i september. En rekke hendelser og observasjoner knyttet til olje- og gassproduksjon, samt mot kritisk infrastruktur i Norge har ført til økt oppmerksomhet rundt sikkerhetsnivå i det fysiske og digitale domene. Det er utført en rekke tiltak for å redusere risiko, øke årvåkenhet og sikre god rapportering. Situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og samarbeidspartnere.

Det jobbes kontinuerlig med opplærings- og bevisstgjøringstiltak for å øke sikkerheten rundt de faktorene den enkelte ansatte kan påvirke. Blant annet innen å avsløre svindelpost. Konsernet bruker aktivt Nasjonal Sikkerhetsmyndighets Grunnprinsipper for IKT-sikkerhet i sitt daglige forbedringsarbeid.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2021 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

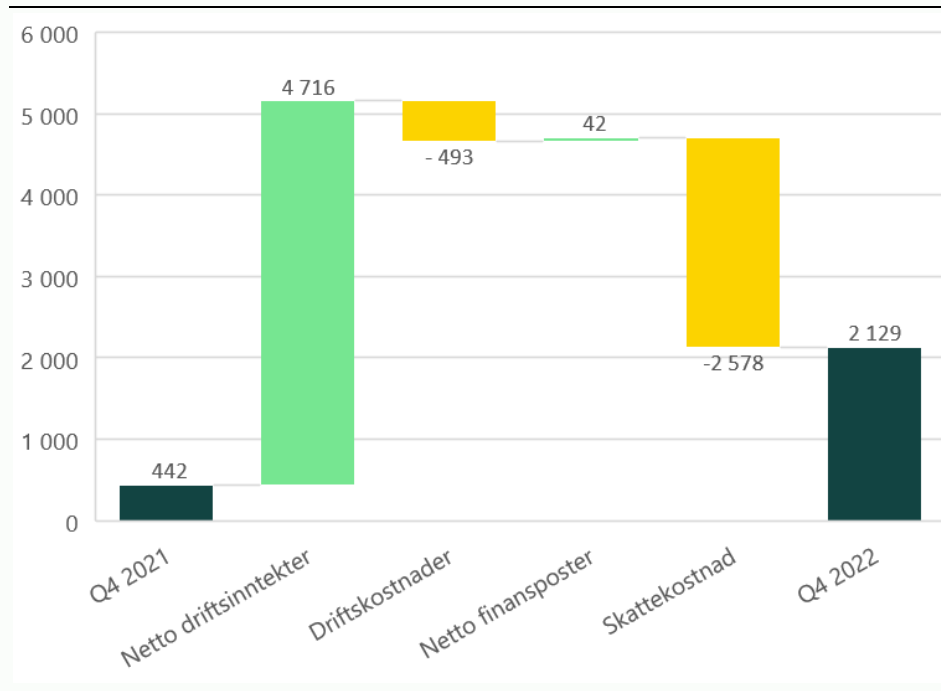
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for 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 fjerde kvartal 2022 er 2.129 mill. kroner (442 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



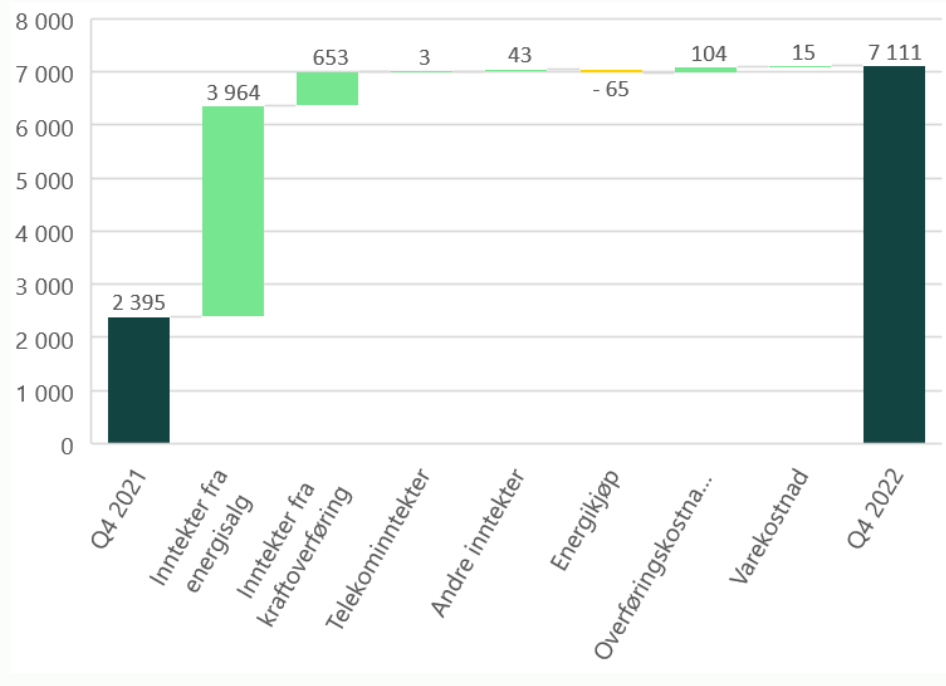
Driftsinntektene har hovedsakelig økt pga. høye kraftpriser. Økning i skattekostnaden skyldes spesielt økt grunnrenteskatt, men også økt ordinær selskapsskatt. Økning i driftskostnader skyldes hovedsakelig ny avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag).

I underliggende resultat for fjerde kvartal, 226 mill. kroner, er det justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, verditap for sikringskontrakter for fjerde kvartal som oppsto ved overføring fra Nasdaq-futures til bilateral kraftkontrakt i august/september 2022 (og ble innregnet i kvartalsresultatet for tredje kvartal), samt andel av flaskehalsinntekter og økt grunnrenteskatt som er innregnet i fjerde kvartal, men som relaterer seg til tidligere kvartal i 2022.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal 2022 var 7.111 mill. kroner (2.395 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 6.079 mill. kroner (2.116 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i fjerde kvartal var 39 euro/MWh høyere og vannkraftproduksjonen 0,1 TWh høyere enn i fjerde kvartal 2021. Eviny har forhånds solgt 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 resulterte i 2.212 mill. kroner i fjerde kvartal 2022 (-705 mill. kroner), se eventuelt utdyping under forretningsområde Fornybar.

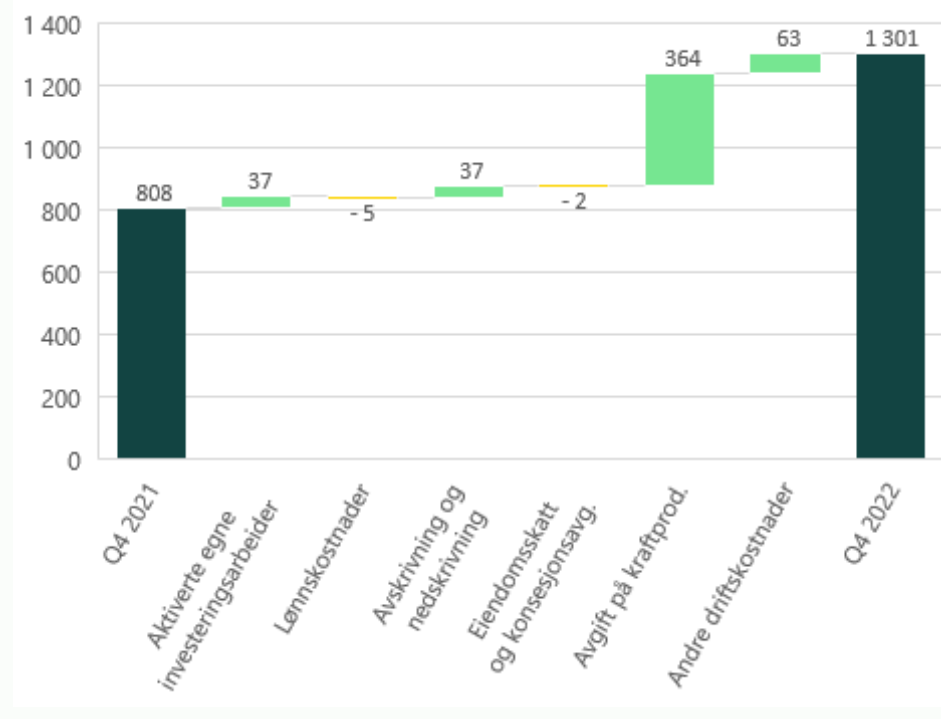
Brutto kraftoverføringsinntekter har økt fra fjerde kvartal 2021 som følge av fakturerte

flaskehalsinntekter for 2022, se eventuelt under forretningsområde Nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene økte i fjerde kvartal 2022 til 1.301 mill. kroner (808 mill. kroner). Hovedårsaken er avgift på kraftproduksjon som ble innført 28. september 2022.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for fjerde kvartal 2022 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 29 mill. kroner (70 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i fjerde kvartal 2022 utgjør 38 mill. kroner (-45 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 117 mill. kroner (46 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

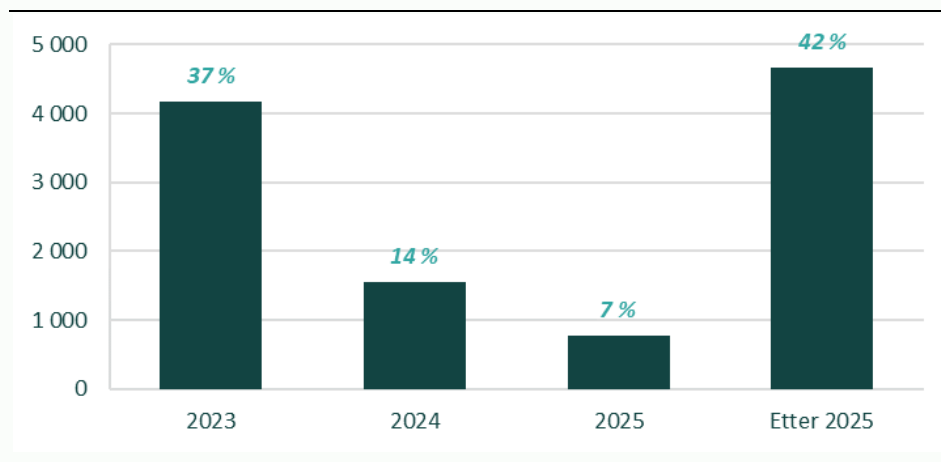
Konsernets totalkapital pr. 31.12.2022 var 37.266 mill. kroner (31.739 mill. kroner), og egenkapitalen var 11.383 mill. kroner (11.022 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 7.090 mill. kroner (9.039 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,2 år ved utgangen av fjerde kvartal 2022 (2,8 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 4.465 mill. kroner (3.759 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 2.500 mill. kroner.

Låneforfall ved utgangen av fjerde kvartal 2022

(mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 580 mill. kroner i fjerde kvartal 2022 (467 mill. kroner).

Forretningsområdene

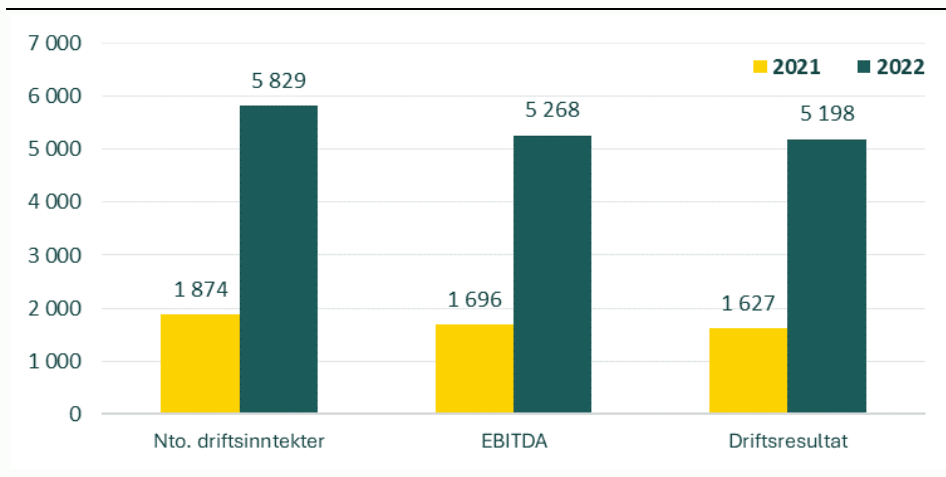
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked samt Innovasjon og Utvikling.

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 3.955 mill. kroner fra fjerde kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 5.198 mill. kroner (1.627 mill. kroner).

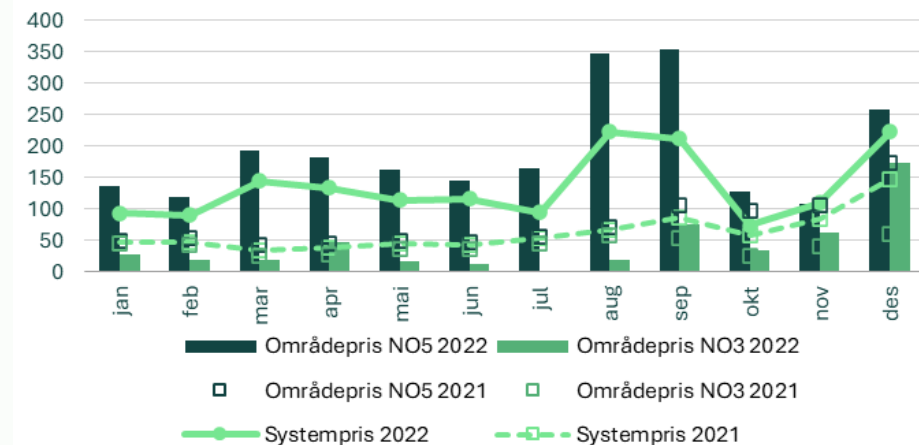
Områdeprisen (NO5) var 165 euro/MWh i fjerde kvartal 2022, som er 39 euro/MWh høyere enn i samme kvartal 2021. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,1 TWh som er en reduksjon på 0,1 TWh fra 2021.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading, urealisert og realisert) var positivt med 2,2 mrd. kroner i fjerde kvartal 2022 (-0,7 mrd. kroner). Eviny har inngått sikringskontrakter, men anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS. Også 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 1,2 mrd. kroner. Se eventuelt note 2 til

regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)

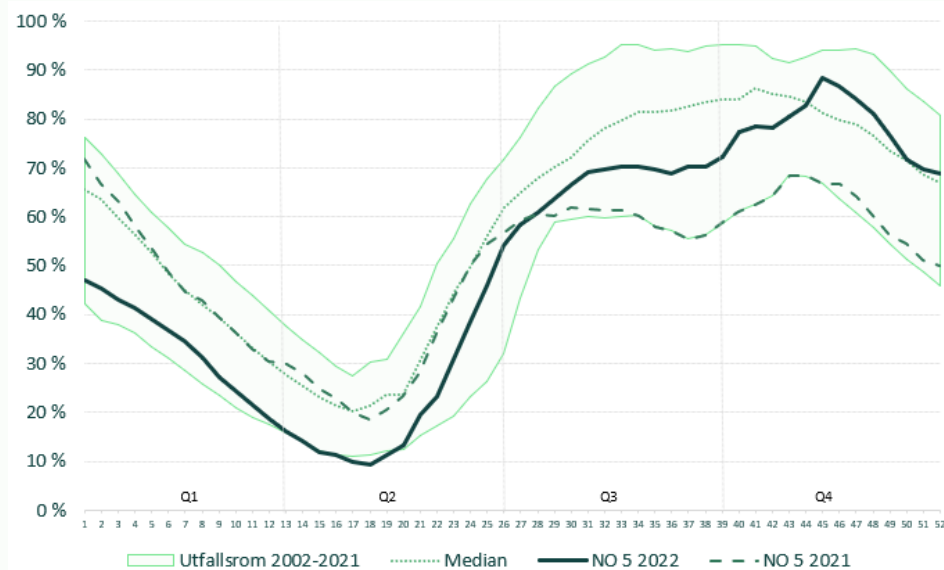


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 65 prosent ved utgangen av fjerde kvartal. Dette er 3 prosentpoeng under mediannivået for uke 52. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samla vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -7 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 69 prosent ved utgangen av fjerde kvartal, som var 2 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2002 til 2021.

Vannmagasinbefylling NO5, ukentlig

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



Nøkkel tall

	4. kv. 22	4. kv. 21	2021
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	2 073	2 171	6 759
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	135,61	96,24	62,31
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	164,96	126,18	74,59
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	90,27	41,96	41,07

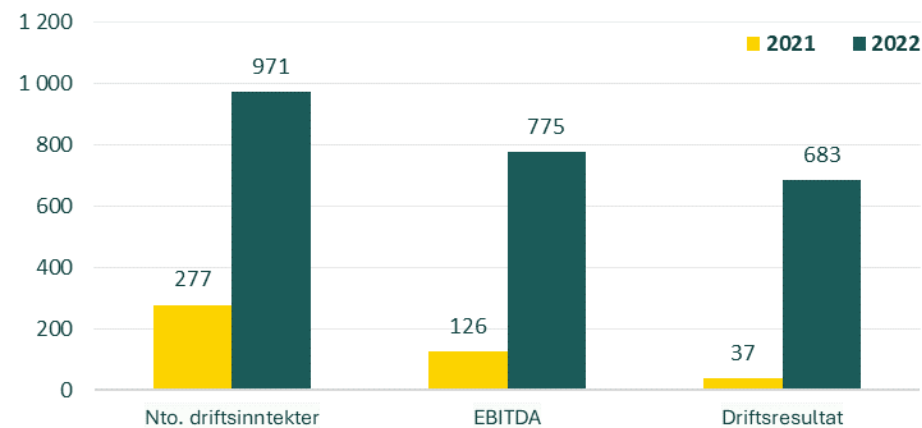
Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 117 mill. kroner, hvorav 60 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Foretaksnavnet ble 15. november 2022 endret fra BKK Nett AS til BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnnett.

Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)

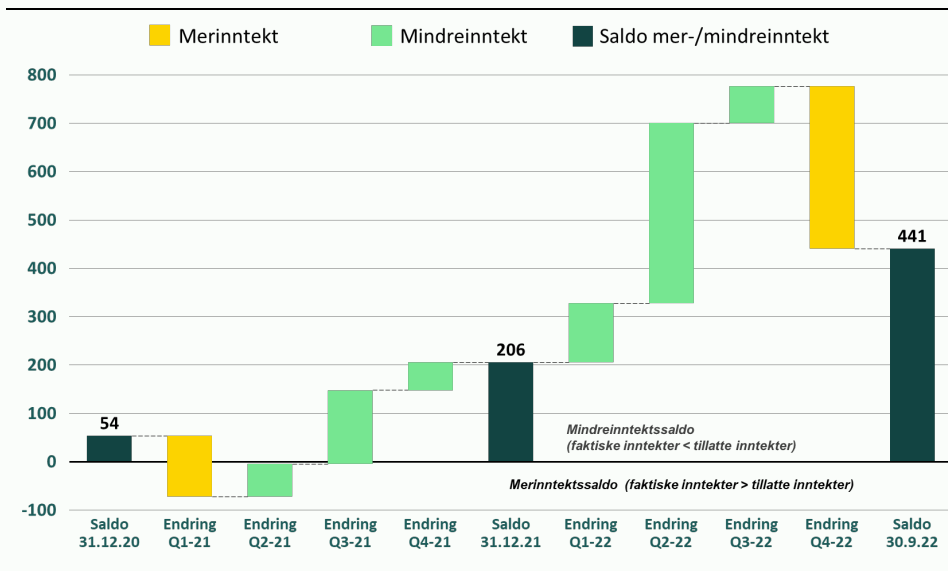


Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 971 mill. kroner (277 mill. kroner) og driftsresultatet 683 mill. kroner (37 mill. kr).

I Eviny konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Hovedårsaken til økningen i netto driftsinntekter er at BKK i kvartalet har fakturert Statnett 637 mill. kroner for en andel av flaskehalsinntektene som gjelder hele 2022.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



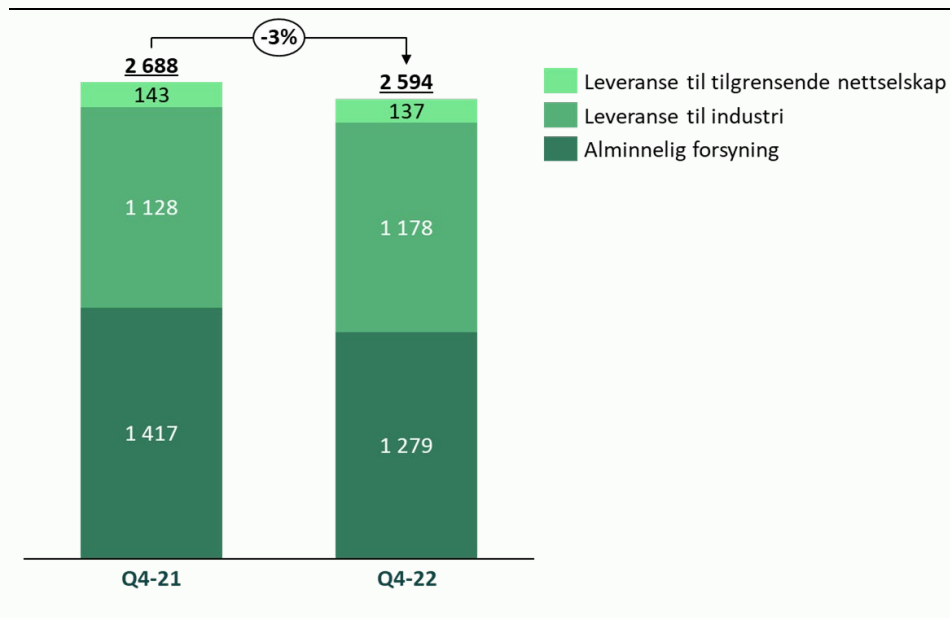
Det var en merinntekt på 336 mill. kroner i fjerde kvartal 2022, som innebærer at faktiske inntekter i perioden har vært større enn tillatte inntekter ifølge inntektsrammen BKK tildeles av NVE. Selv om mindreinntekten er redusert i fjerde kvartal har BKK likevel 441 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme 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, som ikke er gjenspeilet i nettarriffene.

Hovedforklaringene på merinntekten i fjerde kvartal (dvs. reduksjon i mindreinntekt) er den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som har tillatt BKK å fakturere Statnett for en andel av flaskehalsinntektene på 637 mill. kroner. Samtidig har NVE innvilget harmoniinntekt etter fusjoner og dermed økt inntektsrammen med 262 mill. kroner.

Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 2.594 GWh i fjerde kvartal 2022, som medførte en reduksjon på 3 prosent sammenlignet med fjerde kvartal 2021 (2.688 GWh). Levert kraftmengde falt 10 prosent for alminnelig forsyning, mens det var en økning i leveranse til industri.

Kraftlevering

(GWh)



Leveringsavbrudd i nettet registrert i fjerde kvartal 2022 var 0,086 promille (0,058). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 10,5 mill. kroner (13,6 mill. kroner).

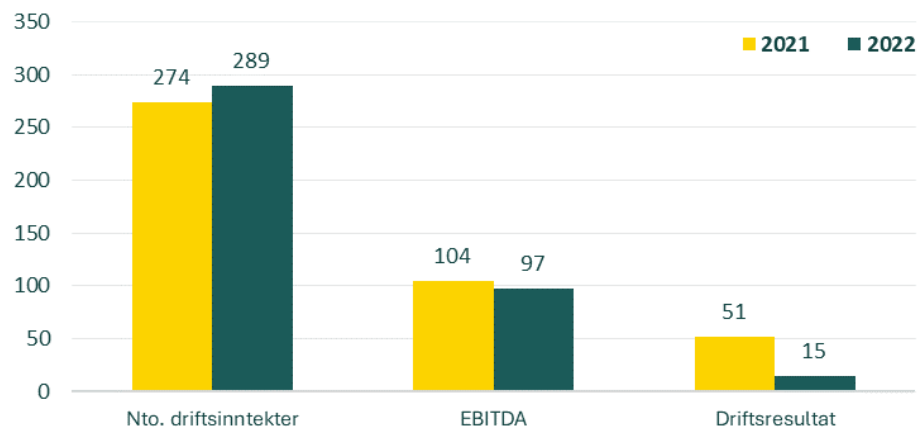
Forretningsområdet investerte 209 mill. kroner i varige driftsmidler i fjerde kvartal 2022, hvorav 73 prosent var investeringer i ny kapasitet.

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

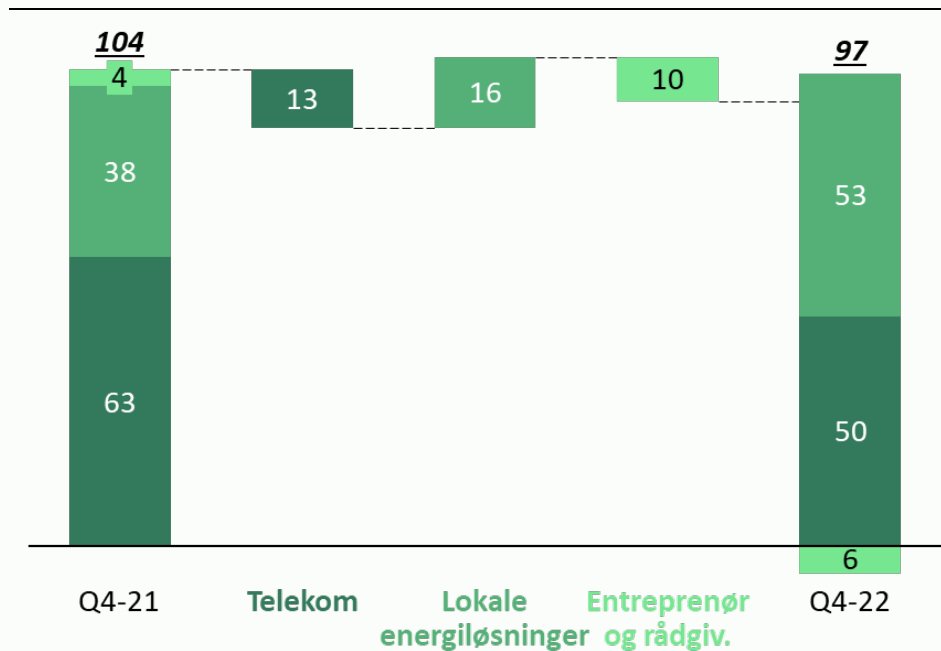
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal 2022 ble 289 mill. kroner (274 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 15 mill. kroner (51 mill. kroner).

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2021 til 2022

(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 2022 var 50 mill. kroner (63 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 fjerde kvartal 2022 var 53 mill. kroner (38 mill. kroner).

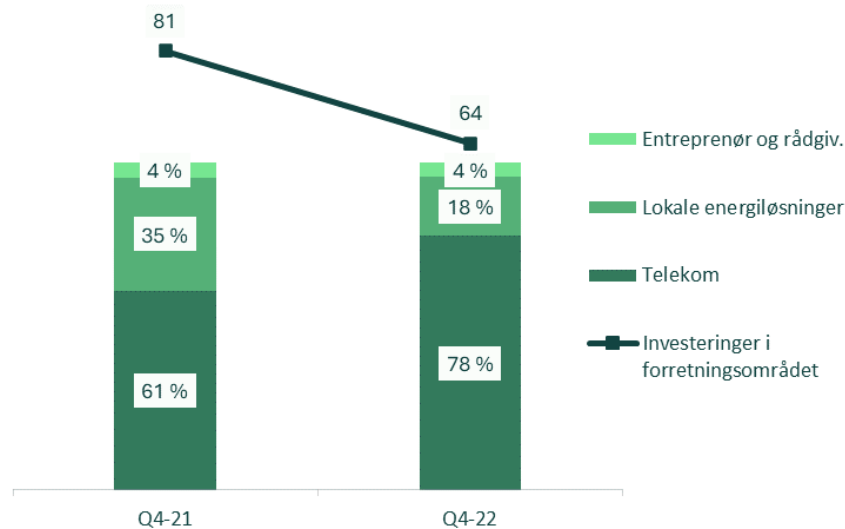
Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Elsikkerhet

AS og Veilys AS.

EBITDA i fjerde kvartal 2022 var -6 mill. kroner (4 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2021 til 2022

(Mill. kroner)



Forretningsområdet investerte for 58 mill. kroner i fjerde kvartal 2022 (81 mill. kroner). 90 prosent var investering i ny kapasitet. Investeringene skjer i all hovedsak innen telekom og lokale energiløsninger.

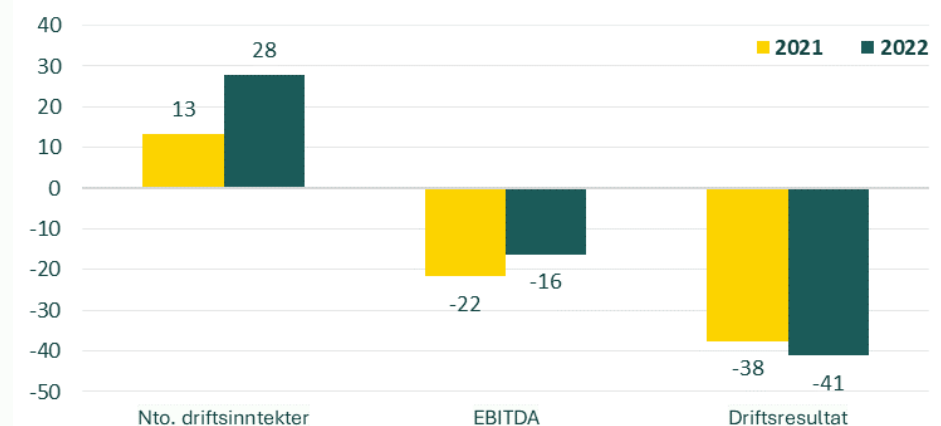
Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet har ansvaret for forretningsutvikling, Evinys innovasjonsportefølje og satsinger i hurtig vekst, herunder satsinger som Eviny Elektrifisering AS med Hurtiglading og Mobil Energi, Plug AS, Elaway AS, Eviny Ventures AS og Volte AS.

Innovasjon og Utvikling skal modne frem nye ideer og forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys kjernevirksomhet og kompetanse. Lønnsomme forretningsmuligheter skal 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 fjerde kvartal 2022 investert for 106 millioner kroner (40 mill. kroner) i ny kapasitet.

Plug AS har i fjerde kvartal signert intensjonsavtale med Faxaflóahafnir (Reykjavik). I 2022 har selskapet signert totalt 5 intensjonsavtaler. Plug AS har gjennom sine datterselskap ved utgangen av året 28 landstrømspunkt og 30 ladere i drift.

Eviny Elektrifisering AS sin hurtigladesatsing ekspanderer og har ved utgangen av 2022 åpnet 13 ladestasjoner i Sverige med totalt 95 ladepunkter. I 2022 er det i Norge etablert 32 helt nye

ladelokasjoner med lynladere. Alt i alt ble det i løpet av året etablert 300 nye lyn-/hurtigladedepunkter i Norge. Hurtiglading sin markedsandel i Norge for lyn- og superladedepunkter er 18,8 prosent ved utgangen av 2022. Elbilenes andel av bilparken øker stadig og sammen med vår ekspansjon gir det en solid omsetningsvekst for satsningen, men høye strømpriser medfører press på marginbildet. Utviklingen overvåkes nøye for å sikre riktige priser i markedet. Satsningen jobber aktivt med å forbedre brukervennligheten knyttet til lading.

Mobil energi er Eviny Elektrifisering AS sin nyeste satsning og har som visjon å gjøre utslippsfrie energiløsninger tilgjengelig, når det trengs, hvor som helst. Mobil energi har ambisjon om å bli markedsledende for elektrifisering av bygg og anleggsbransjen. Både Mobil Energi og Hurtiglading opplever utfordringer med lange ledetider for bestilling av nytt utstyr, men gjør nødvendig tiltak for å møte denne utfordringen.

Volte AS entret markedet i 2021 som en energiteknologiplattform som tilbyr strøm og tjenester til bedriftsmarkedet. For alle sine avtaler jobber Volte med å være transparente og gi kundene et fullstendig bilde av faktiske kostnader. Utover spotprisavtaler tilbyr Volte tilpassede fastprisavtaler for bedriftsmarkedet og også de nye regulerte fastprisavtalene med tilbud fra både Eviny Fornybar AS og Hafslund Eco Vannkraft AS. Kunder får stadig tilgang på ny funksjonalitet og gjennom løsninger for energieffektivisering vil Volte gi kunder en mulighet for å forstå og optimalisere eget strømforbruk. Pilotering hos eksisterende kundemasse har gitt Volte et grunnlag for å teste nye tjenester og løsninger som en del av utviklingen av Volte sin energiplattform. I fjerde kvartal kom Hafslund inn på eiersiden i Volte, og selskapet eies nå av Eviny AS og Hafslund Vekst AS med 50 % eierandel hver.

Den digitale delen av porteføljen i Innovasjon og Utvikling er et viktig satsingsområde for Eviny, og satsing på egne utviklings- og datavitenskapsmiljøer står sentralt i å gjøre produkter og tjenester på tvers av porteføljen markedsledende. Datavitenskapsmiljøet bidrar inn i nesten alle Innovasjon og Utvikling sine satsninger med blant annet til utvikling av analyser og styringssystemer. Det er også etterspørsel etter denne typen kompetanse fra andre selskap i Eviny.

Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures AS har Eviny AS en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures AS oppjusterte i 2021 investeringsrammen sin og har nå en langsiktig ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kroner i oppstart og vekstselskaper som kan ta en nøkkelposisjon i det fremtidige fornybare samfunnet. I 2022 har Eviny Ventures investert i tre nye selskaper; Amina Charging AS, Utiligize Aps og Birdsvie 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 svært høye kraftpriser viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi. Prosjektutvikling har høy prioritet i Evinys.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise har blitt møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet, Norge inkludert. Markedsdesignet for elektrisitet er under press i EU, og sterke politiske krefter i Norge tar også til orde for politisk inngripen i markedene. 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. 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 mot 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. Gjennom fjerde kvartal avtok frykten for energimangel for inneværende vinter, både i Norge og på kontinentet. Dette har ført til et betydelig fall i realiserte spotpriser, og i markedsprisene for fremtiden. Prisnivået i kraftmarkedet for 2023 ligger dog fremdeles på et vesentlig høyere nivå enn historiske middelverdier. Gassmarkedets innflytelse på andre energimarkeder er fremdeles sterk, og med god kontroll på lagerbeholdningen for resten av inneværende vinter er blikket nå rettet mot neste vinter. Også i gassmarkedet er fremtidsprisene vesentlig over historiske nivåer, men kraftig ned fra høstens ekstreme nivåer.

De store omveltningene i europeisk energimiks, som følge av Russlands invasjon av Ukraina, har ført til en stor mobilisering for å styrke forsyningssikkerheten på kontinentet. Hurtig etablering av flytende LNG-terminaler, nye handelspartnere og ytterligere satsing på ny fornybarproduksjon har bidratt på tilbudssiden. Høye priser og myndighetskrav om redusert energibruk har på den andre siden gitt en kraftfull nedgang i etterspørselen. Mobiliseringen for økt forsyningssikkerhet vil fortsette i 2023 og potensielt kunne sette ytterligere fart i den europeiske transformasjonen til et mindre karbonintensivt energisystem. Med mer vind- og solkraftproduksjon i det europeiske kraftsystemet vil man kunne forvente økt volatilitet i prisene time for time, men trolig på et lavere nivå enn det vi har observert siste år.

Bidrag fra kraftproduksjonen dominerer konsernresultatet i 2022 og det forventes også i 2023. Skatteøkningene blir imidlertid mer tyngende i 2023. Det såkalte 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 28. september, 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 fremtidige sikringskontrakter. Verdiendringene for disse kontraktene svinger mye og det urealiserte bidraget avhenger av markedspriser på kraftterminkontrakter. Skatteendringene medfører også en endring i forutsetningene for omfanget av sikringen.

Bergen, 17. februar 2023

Styret i Evinys AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q4 2022	Q4 2021	2022	2021
Inntekter fra energisalg	2	6 079	2 116	9 039	4 248
Inntekter fra kraftoverføring		1 172	520	2 651	1 921
Telekominntekter		124	122	490	473
Andre inntekter		255	212	829	658
Brutto driftsinntekter	3	7 631	2 969	13 008	7 301
Energikjøp		-325	-261	-1 119	-595
Overføringskostnader		-82	-186	-465	-635
Varekostnad		-113	-128	-507	-396
Netto driftsinntekter		7 111	2 395	10 917	5 674
Aktiverte egne investeringsarbeider		149	186	521	528
Lønnskostnader		-439	-444	-1 496	-1 456
Avskrivninger og nedskrivninger		-295	-258	-1 084	-992
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-43	-46	-195	-208
Avgift på kraftproduksjon		-364		-364	
Andre driftskostnader		-309	-246	-957	-803
Driftskostnader		-1 301	-808	-3 574	-2 931
Driftsresultat		5 810	1 587	7 343	2 743
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		29	70	857	241
Finansinntekter	2	241	193	1 215	339
Finanskostnader	2	-202	-238	-1 347	-564
Netto finansposter		68	26	725	15
Resultat før skattekostnad		5 878	1 612	8 068	2 758
Skattekostnad på grunnrente		-2 381	-827	-5 064	-1 374
Skattekostnad på overskudd		-1 368	-343	-1 672	-568
Skattekostnad		-3 748	-1 170	-6 735	-1 942
Resultat		2 129	442	1 333	816
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		3	12	23	33
BKK-konsernets andel		2 126	430	1 309	784
Resultat pr aksje (i hele kroner)		14 395	2 913	8 864	5 306

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q4 2022	Q4 2021	2022	2021
Resultat	2 129	442	1 333	816
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:				
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	41	74	-62	15
Omregningsdifferanser valuta	-6	-3	3	-4
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:				
Estimatavvik pensjoner	-406	86	28	0
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	106	-20	-12	3
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	-50	18	-2	7
Sum utvidet resultat i perioden	-315	155	-46	21
Totalresultat	1 814	597	1 287	837
Totalresultat fordelt på:				
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-12	13	25	31
BKK-konsernets andel	1 826	585	1 262	807

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.12.2022	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel		77	99
Immaterielle eiendeler		1 676	1 677
Varige driftsmidler		18 675	17 674
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 814	5 205
Øvrige finansielle anleggsmidler		458	420
Derivater		85	187
Sum anleggsmidler		26 785	25 262
Omløpsmidler			
Varer		49	39
Fordringer		2 624	2 038
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 961	509
Derivater		1 384	131
Bankinnskudd, kontanter og lignende		4 465	3 759
Sum omløpsmidler		10 482	6 476
Sum eiendeler		37 266	31 739
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital		6 320	5 975
Ikke-kontrollerende eierinteresser		337	321
Sum egenkapital		11 383	11 022
Gjeld			
Utsatt skatt		1 656	1 293
Pensjonsforpliktelser		262	440
Rentebærende langsiktig gjeld	4	7 290	10 909
Derivater		668	153
Avsetning for forpliktelser		1 896	1 593
Sum langsiktig gjeld		11 772	14 388
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	4 265	1 889
Betalbar skatt		6 534	1 956
Annen rentefri gjeld		2 681	1 868
Derivater		632	616
Sum kortsiktig gjeld		14 112	6 329
Sum egenkapital og gjeld		37 266	31 739

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. 01.01.2021	3 693		1 033	4 726	5 948	22	5 970	10 696	292	10 988
Resultat					784		784	784	33	816
Utvidet resultat i perioden					27	-4	23	23	-2	21
Andre endringer					-2		-2	-2	-4	-5
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	1
Utbetalt utbytte for 2020					-800		-800	-800		-800
Saldo pr. 31.12.2021	3 693		1 033	4 726	5 957	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	6 298	21	6 320	11 045	337	11 383

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	31.12.2022	31.12.2021
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	8 068	2 758
Periodens betalte skatt	-1 746	-133
Avskrivninger og nedskrivninger	1 084	992
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)	10	-3
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-50	42
Total pensjonskostnad	134	123
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-187	-48
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-857	-241
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	324	86
Urealiserte verdiendringer	-619	898
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	-2 431	-1 719
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	1 475	755
Netto kontantstrøm fra drift	5 204	3 512
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	53	25
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 869	-1 568
Avgang likviditet datterselskap	-11	
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-72	-99
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	7	156
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-53	-24
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	1	627
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-38	-9
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	2	16
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 980	-877
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	21 709	8 762
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-23 030	-8 077
Betalte renter	-399	-199
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	128	26
Endring forpliktelser	-4	
Transaksjoner med ikke kontrollerende eierinteresser	1	1
Utbetaling av utbytte	-925	-800
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-2 519	-286
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	705	2 350
Avgang kontanter datter	0	
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	3 759	1 410
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	4 465	3 759

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv. 9 602 mill. kroner og -9 605 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.12.2022 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 2021. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2021 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.

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, venturessatsingen i Eviny Ventures AS og strømsalgsvirksomheten i Volte AS. I 4.kvartal ble det gjennomført en rettet emisjon i Volte AS som medførte at Eviny sin eierandel ble redusert til 50%. Etter utvanningen er Volte AS klasifisert som investering i felles kontrollert virksomhet.

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.

Konsernposteringer 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-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 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Året 2021							
Inntekter fra energisalg	4 248	3 818		350	31	95	-45
Inntekter fra kraftoverføring	1 921	0	1 994				-72
Telekominntekter	473			506			-32
Andre inntekter	658	27	113	577	75	347	-481
Brutto driftsinntekter	7 301	3 845	2 106	1 432	106	442	-632
<i>Herav interne</i>		44	85	176	13	313	-632
<i>Herav eksterne</i>	7 301	3 801	2 021	1 256	93	129	
Energikjøp	-595	-49	-307	-149	-40	-88	39
Overføringskostnader	-635	-152	-555	-1	0	0	72
Varekostnad	-396	-29	-27	-312	-19	-20	12
Netto driftsinntekter	5 674	3 615	1 217	971	46	333	-508
Aktiverte egne investeringsarbeider	528	95	269	69	3	2	90
Lønnskostnader	-1 456	-227	-539	-401	-41	-249	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-992	-275	-334	-217	-54	-87	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-208	-166	-39	-1	0	-3	0
Andre driftskostnader	-803	-252	-410	-242	-58	-255	413
Driftskostnader	-2 931	-826	-1 052	-792	-149	-592	480
Driftsresultat	2 743	2 790	164	179	-103	-259	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	241	0	0	0	-20	260	
Inntekt på investering i datterselskap					0	825	-825
Finansinntekter	339	233	22	3	8	195	-123
Finanskostnader	-564	-324	-51	-30	-9	-273	123
Skattekostnad	-1 942	-1 970	-29	-32	23	52	14
Resultat	816	729	106	120	-100	801	-839

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. 31.12.2021							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 205	1	9	108	120	4 967	
Investering i datterselskaper				0	0	5 044	-5 044
Andre anleggsmidler	20 058	8 525	7 294	2 693	406	9 462	-8 321
Sum anleggsmidler	25 262	8 526	7 303	2 800	527	19 472	-13 365
Sum omløpsmidler	6 476	3 034	609	469	316	5 652	-3 603
Sum eiendeler	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Sum egenkapital	11 022	1 992	1 959	790	301	10 755	-4 775
Rentebærende langsiktig gjeld	10 909	3 662	3 463	1 600	56	10 742	-8 614
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 479	1 467	1 510	297	10	165	30
Sum langsiktig gjeld	14 388	5 129	4 974	1 896	66	10 906	-8 583
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 889	3	7	27	0	1 852	0
Annen kortsiktig gjeld	4 440	4 436	972	555	476	1 610	-3 609
Sum kortsiktig gjeld	6 329	4 439	979	583	476	3 462	-3 609
Sum egenkapital og gjeld	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Investeringer i 2021	1 568	380	688	270	177	53	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	396	154	224	16	0	3	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 172	226	464	254	177	50	

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

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						
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 inntekter	199	36	130	17	296		678
Elimineringer og andre inntekter	-4 301	622	-90	-13	-250		-4 031
Sum brutto driftsinntekter	8 388	2 741	1 472	319	89		13 008

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2021						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	5 066		350	24	95	5 535
Inntekter fra kraftoverføring	0	1 921				1 921
Telekominntekter			438			438
Andre driftsinntekter	22	77	431	69	29	627
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						
Kortsiktige kundekontrakter	5 088	97	93	92	95	5 466
Langsiktige kundekontrakter		1 901	1 125	1	29	3 055
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521

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

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter							Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124		8 521
Konserninterne kunder	44	85	176	13	313		632
Elimineringer og andre justeringer	-1 332	-62	-138	-13	-309		-1 853
Sum brutto driftsinntekter	3 801	2 021	1 256	93	128		7 300

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 4.kvartal 2022

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)
	NO0012643206	24.08.2022	20.10.2022	500
	NO0012575812	05.07.2022	05.12.2022	800

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Pålydende (mill. kr)
BKK22	NO0010674989	240
BKK40	NO0010794266	656
BKK43	NO0010806292	310
BKK44	NO0010814072	292
BKK48 PRO G	NO0010872948	164
BKK49	NO0010873003	900
BKK50 PRO	NO0010861461	60
BKK51 PRO	NO0010901838	155
BKK53 PRO	NO0011073181	

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 reduseres risikoen gjennom oppgjør via Nasdaq OMX. Motpartsrisiko for likviditetsplasseringer reduseres gjennom valg av motparter med høy kredittrating. Det er også heftet kredittrisiko til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre. Videre er det heftet kredittrisiko til avtalen Eviny har inngått med Hydro Energi. For beholdning av verdipapirer 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	
	31.12.2022	31.12.2021
Kraft netto solgt på termin (TWh)	3,4	4,6
Euro netto solgt på termin (mill. EUR)	318	420
Durasjon renteavtaler	-	-

For en mer utførlig beskrivelse av risikoen i Eviny, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2021.

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.

Evinys finansielle sikringsstrategier bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftpriser og valutakurser har på Evinys realiserte resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig 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 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 vil øke utgiftene til skatt og avgift vesentlig for vannkraftvirksomheten i Eviny, og har gitt behov for å justere sikringsstrategien som anvendes for å jevne ut realisert resultat som følge av svingninger i kraftprisene. Ved utgangen av 4. kvartal 2022 hadde Eviny netto solgt 3,4 TWh kraft finansielt på termin.

Ragnhild Janbu Fresvik er ansatt som ny konsernsjef i Eviny, og tiltrer stillingen 1. april 2023.