

Delårsrapport 4. kvartal 2024

Eviny-konsernets resultat i fjerde kvartal 2024 er 640 mill. kroner, som er 103 mill. kroner høyere enn i fjerde kvartal 2023. Økt bidrag fra sikringskontrakter, samt redusert grunnrenteskatt på vannkraft sammenlignet med fjerde kvartal i fjor er hovedforklaringene på økningen. Disse to forholdene veier opp for negativ utvikling i kraftpriser sammenlignet med fjoråret.

I det underliggende konsernresultatet på 594 mill. kroner er ikke verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert. Underliggende resultat er redusert med 151 mill. kroner sammenlignet med fjerde kvartal 2023. Hovedårsaken til nedgangen er lavere kraftpriser.

Områdeprisen (NO5) var 39 euro/MWh i fjerde kvartal 2024, sammenlignet med 69 euro/MWh i fjerde kvartal 2023. Netto vannkraftproduksjon i perioden ble 2,2 TWh, som er om lag 0,2 TWh høyere enn på samme periode i fjor.



Hovedtall

		Q4 2024 *)	Q4 2023 *)	2024	2023
Fra resultatregnskapet					
Brutto driftsinntekter	mill. kr	2 858	2 666	9 815	11 777
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 683	1 554	5 664	7 906
Driftsresultat	mill. kr	1 224	1 244	4 069	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	119	151	506	550
Netto finansposter	mill. kr	-71	91	-303	397
Resultat før skattekostnad	mill. kr	1 153	1 335	3 766	7 151
Resultat	mill. kr	640	537	1 796	3 760
Underliggende resultat	mill. kr	594	745	1 494	1 980
Fra oppstilling av finansiell stilling					
Sum eiendeler	mill. kr			43 555	37 876
Sum egenkapital	mill. kr			14 389	13 609
Rentebærende gjeld	mill. kr			18 601	14 672
Likvide midler	mill. kr			3 203	7 528
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			15 398	7 144
Anvendt kapital	mill. kr			28 869	20 280
Fra kontantstrøm					
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			5 666	-426
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 314	1 792
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			516	463
Investering i ny kapasitet	mill. kr			1 776	1 687
Finansieringsstørrelser					
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			56,4	51,9
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent			30,5	-2,9
Egenkapitalandel	prosent			33,0	35,9
Nøkkeltall regnskap					
EBITDA-margin	prosent			57,7	67,1
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder) *)	prosent			9,9	21,4
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			12,8	30,1
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			52,3	47,4

*) For kvartal rapporteres kun hovedtall knyttet til resultat.

Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)	Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger
Underliggende resultat	Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler
Anvendt kapital	Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finansielle plasseringer - Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler
Vedlikeholdsinvesteringer	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen
Likvide midler (**)	Bankinnskudd, kontanter og lignende i tillegg til kortsiktige finansielle posisjoner
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld - likvide midler
Rentebærende gjeldsgrad	(Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld) / (Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld + Egenkapital)
Egenkapitalandel	Egenkapital / Eiendeler
EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
Avkastning på anvendt kapital	Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerende 12 måneder)
Egenkapitalrentabilitet	Resultat etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 måneder)
Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt

***) Endret definisjon fra og med Q4 2024, sammenligningstall endret tilsvarende.

Virksomheten og eierne

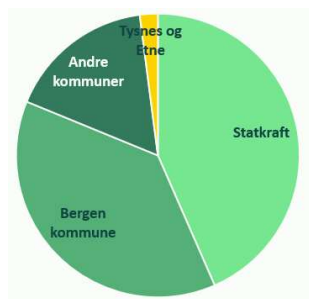
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner, 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	Per	Per
		31.12.24	31.12.23
Årsverk ekskl. lærlinger		1 228	1 285
Lærlinger		54	57
Sykefravær *	< 4 %	4,0 %	4,6 %
Skadefraværshfrekvens (H1) *	null	2,3	3,4
Skadefrekvens total (H2) *	null	5,1	5,6
TRI-verdi **	< 6,59	4,6	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.

Eviny konsernet har en forebyggende sikkerhetskultur, hvor det jobbes systematisk og involverende med risikoreduksjon på alle nivå i selskapene. Det skal være trygt og helsefremmende å jobbe i konsernet, og det er en klar 0-visjon i forhold til personskader.

For 4. kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,0 %, en nedgang på 0,6 % sammenlignet med 4. kvartal 2023 (4,6 %).

Det ble i 4. kvartal registrert to interne personskader med fravær eller medisinsk behandling. Gjennomgang av rutiner relatert til hendelsene og læringsmøter gjennomføres. I 2024 er det hendelser i kategoriene stikk/kutt av skarp gjenstand, klemskader, samt hendelser med støt og fall som har forårsaket flest personskader. Det er etablert konsernfelles årshjul for HMS arbeidet for 2025 hvor denne risikoen adresseres.

Det er i perioden registrert 9 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Rutiner relatert til hendelser gjennomgås, og læringsmøter gjennomføres der dette er relevant og hensiktsmessig.

PST nedjusterte trusselnivået for terror fra høy til moderat i Q4, mens for hybride trusler, etterretning og cyber er nivåene uendret nasjonalt. Eviny har registrert en økning i hybride hendelser, og vurderer derfor risikoen som noe forhøyet sammenlignet med 3. kvartal. Trusselbildet blitt mer konkret, hvor flere europeiske sikkerhetsmyndigheter peker på at bruk av sammensatte virkemidler er mer aktuelt enn tidligere. Trusselbildet følges tett av Eviny, i dialog med politi, PST og andre beredskapsaktører i regionen. Det er innført tiltak mot relevante trusler, og det vurderes kontinuerlig om kvaliteten på tiltak

er adekvate, og om det er behov for ytterligere tiltak.

Forsterket adgangskontroll, bevisstgjøring, opplæring og årvåkenhet har kontinuerlig fokus, sammen med god rapporteringskultur og myndighetsdialog.

I 4. kvartal er det gjennomført beredskapsplanlegging, revisjoner, felles aktiviteter og samøvelse med interne og eksterne deltakere. Antall beredskapsaktiviteter i konsernet er over interne krav og i tråd med gjeldende trusselbilde.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 4. kvartal 2023 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

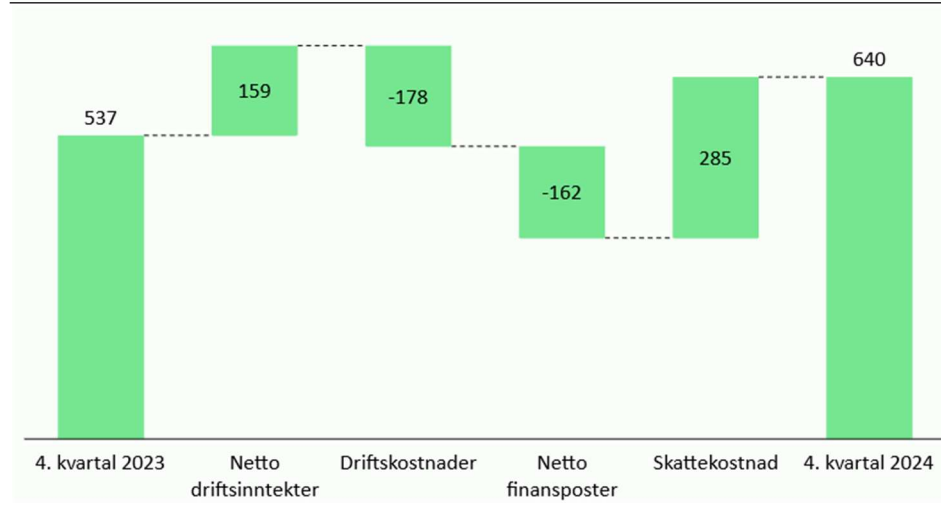
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for 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 2024 var 640 mill. kroner (537 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



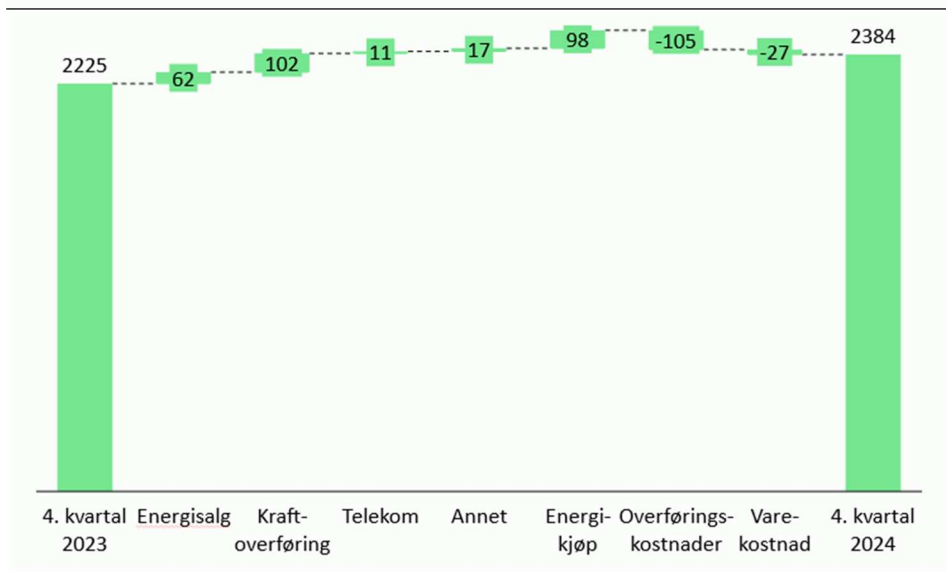
Driftsinntekter er økt grunnet bidrag fra vindkraftproduksjon og positivt resultat fra kraftkontrakter i år sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Økningen i driftskostnader og netto finanskostnader har sammenheng med økte investeringer i konsernet i 2024. Skattekostnaden er redusert pga. lavere resultat og grunnrente i fjerde kvartal 2024.

Underliggende resultat for fjerde kvartal ble 594 mill. kroner (745 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 594 mill. kroner er ikke effekten av verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal 2024 var 2 384 mill. kroner (2 225 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 1 624 mill. kroner (1 562 mill. kroner) og består av inntekter fra vann- og vindkraftproduksjon, i tillegg til fjernvarme. Økningen i energisalg har sammenheng med oppkjøp av vindkraftanlegg i 2024, samt positivt bidrag fra kraftkontrakter i 4. kvartal i år sammenlignet med fjoråret.

Områdeprisen (NO5) i fjerde kvartal var 39 euro/MWh som er 29 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor. Netto vannkraftkraftproduksjon på 2,2 TWh er økt med om lag 0,2 TWh sammenlignet med fjerde kvartal 2023. Sikringskontrakter i tilknytning til kraftproduksjonen ga et positivt resultat på 106 mill. kroner i fjerde kvartal 2024 (-337 mill. kroner), som er en økning på 443 mill. kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Se eventuelt utdyping under note 2 i kvartalsregnskapet.

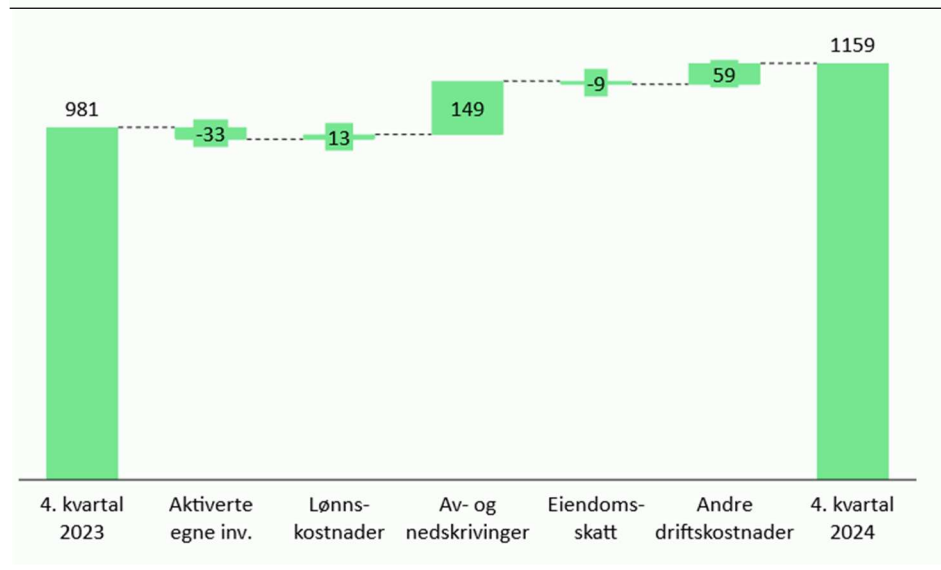
Kraftoverføringsinntekter har økt i 4. kvartal 2024 grunnet økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett og mottatt nettleietylskudd fra flaskehalsinntekter. Økningen i overføringskostnadene i samme periode har sammenheng med økt nettleie i omkringliggende nett, særlig i sentralnettet. Se

eventuelt utdyping under forretningsområdet Nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene har økt i fjerde kvartal 2024 til 1 159 mill. kroner (981 mill. kroner). Hovedårsaken er økte avskrivinger og andre driftskostnader sammenlignet med fjerde kvartal i fjor. Økningen i driftskostnader er i hovedsak knyttet til de nye vindkraftanleggene.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for fjerde kvartal 2024 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 119 mill. kroner (151 mill. kroner). Nedgangen er i hovedsak relatert til lavere kraftpriser på kraftproduksjon i tilknyttede selskaper.

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i fjerde kvartal 2024 utgjør -190 mill. kroner (-59 mill. kroner).

Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 242 mill. kroner (153 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 648 mill. kroner i fjerde kvartal 2024 (615 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.12.2024 var 43 555 mill. kroner (37 876 mill. kroner), og egenkapitalen var 14 389 mill. kroner (13 609 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

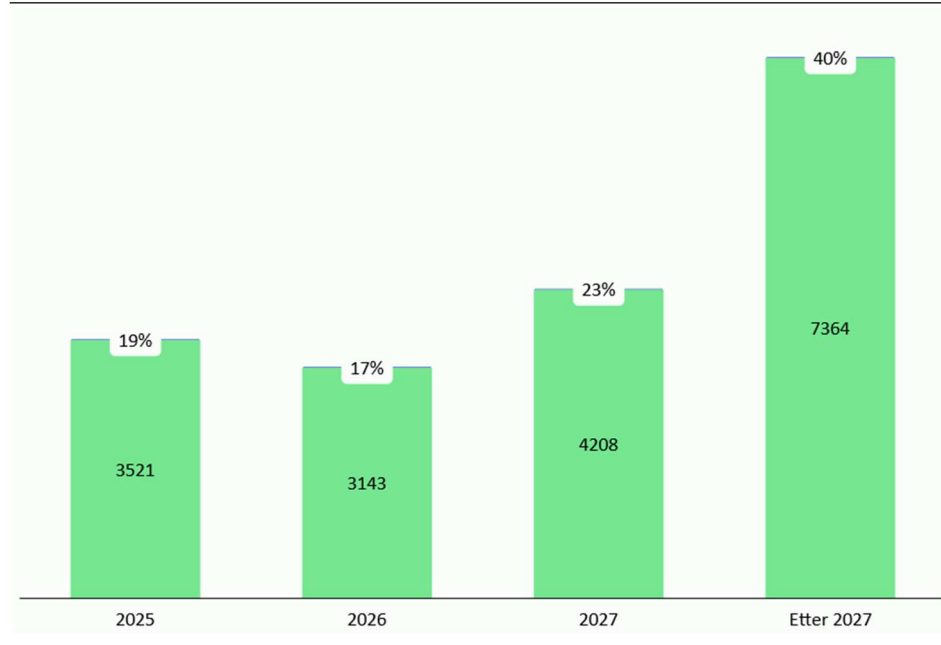
Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 15 398 mill. kroner (7 144 mill. kroner). Økningen i netto rentebærende gjeld har sammenheng med økte investeringer i konsernet.

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,1 år ved utgangen av fjerde kvartal 2024 (2,2 år). Likvide midler utgjorde 3 203 mill. kroner (7 528 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings utfører kredittrating og vurderte Eviny som utsteder, ved utgangen av tredje kvartal 2024. Eviny ble 26. september 2024 vurdert til A- (stable outlook).

Låneforfall ved utgangen av fjerde kvartal 2024

(mill. kr)



Forretningsområdene

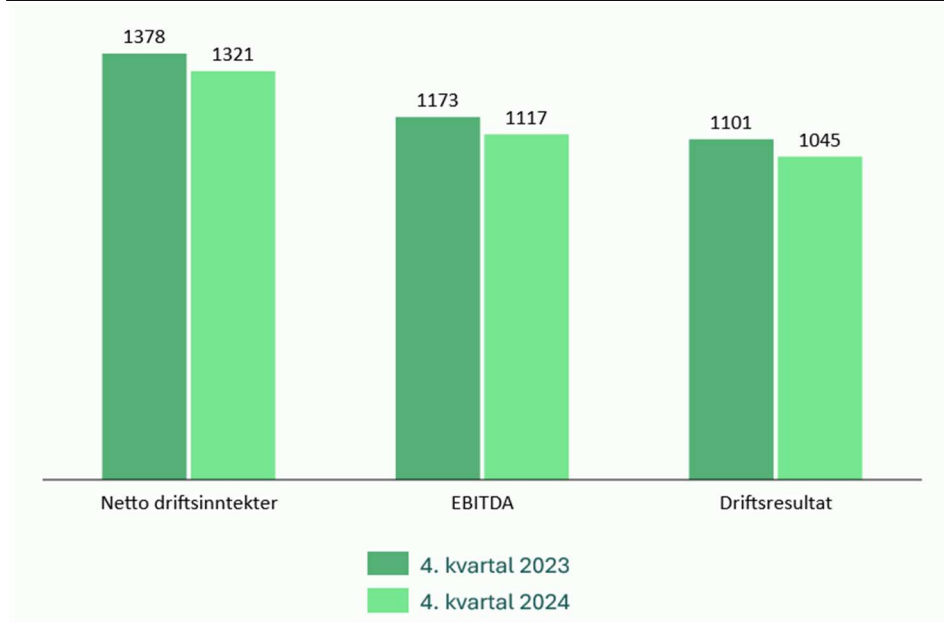
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

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 57 mill. kroner fra fjerde kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1 045 mill. kroner (1 101 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen er lavere kraftpriser i 4. kvartal 2024, men denne effekten motvirkes noe av positivt bidrag fra kraftkontrakter sammenlignet med fjoråret.

Investeringer i varige driftsmidler i fjerde kvartal var på 148 mill. kroner, hvorav 63 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Områdeprisen (NO5) var 39 euro/MWh i fjerde kvartal 2024, som er 29 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2023. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,2 TWh, som er en økning på om lag 0,2 TWh sammenlignet med fjoråret.

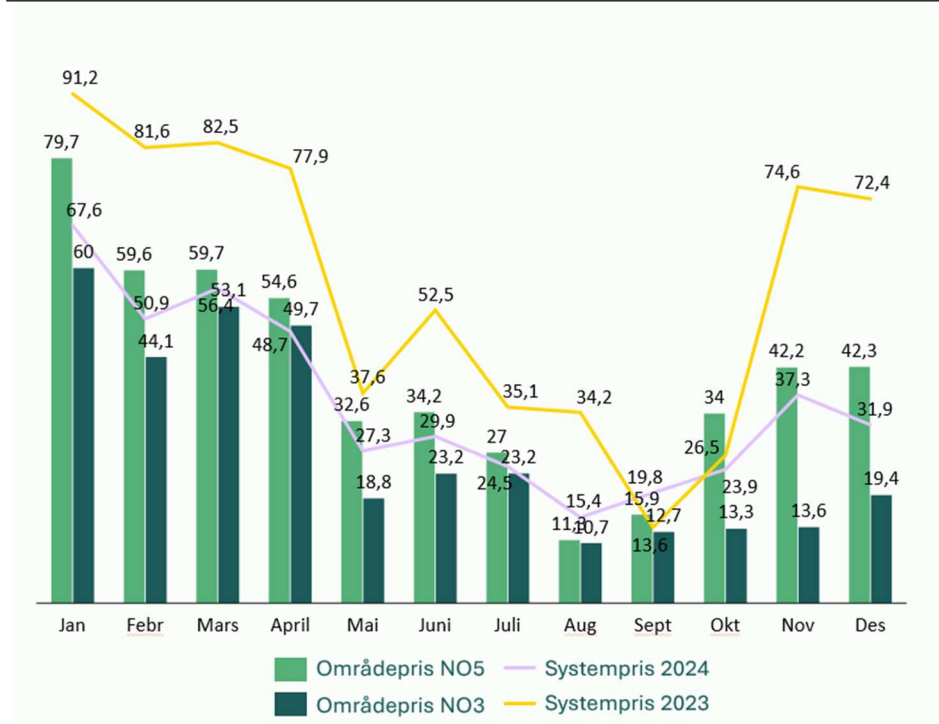
Nøkkel tall	4. kv. 24	4. kv. 23	2023
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)*	2 234	2 066	6 860
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	30,99	57,64	56,45
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	39,47	68,52	67,05
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	15,45	45,75	38,56

* Fra og med 2024 rapporteres netto produksjon. Sammenligningstall er endret.

Resultat fra kraft- og valutakontrakter i segmentet vannkraft (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var positivt med 59 mill. kroner i fjerde kvartal 2024 (-337 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en positiv resultateffekt på 32 mill. kroner (-925 mill. kroner). Se note 2 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av konsoliderte urealiserte og realiserte effekter i resultatregnskapet.

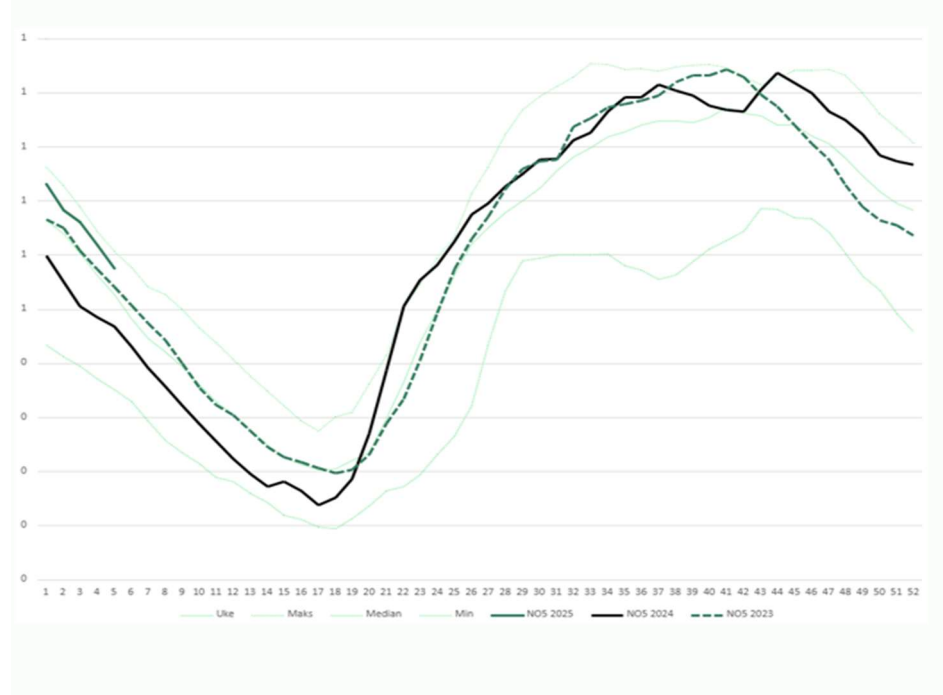
Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



Vannmagasinfylling NO5, ukentlig (nve.no)

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



Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 79,1 prosent ved utgangen av 4. kvartal og 11,1 prosentpoeng over mediannivået.

Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var 8,7 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 76,7 prosent ved utgangen av fjerde kvartal, som var 8 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var 0,8 TWh.

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 å realisere 2,5 TWh ny fornybar energiproduksjon i løpet av de neste 10 årene.

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.

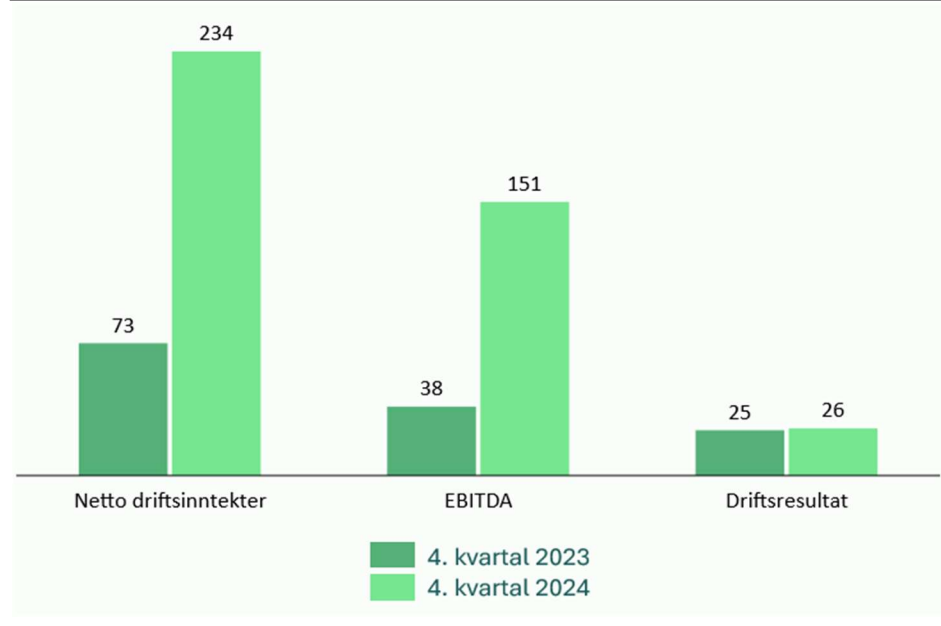
Forretningsområdet ble etablert i 2023 og i den økonomiske segmentrapportering inngår selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap. Fra og med 27. februar 2024 omfatter segmentet også de nye vindkraftanleggene Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS og deres eierselskaper. Vindparkene produserer 1,3 TWh i et normalår.

Ambisjonene for videre vekst er høye. Forretningsområdet vil fremover arbeide for kapasitetsutvidelser i og rundt eksisterende vindparker. I desember 2024 kjøpte Eviny en 50 % eierandel i Modalsknuten, et prosjekt som ligger i tilknytning til Tellenes. Prosjektet vil gi en årlig produksjon på om lag 100 GWh. Videre jobber Eviny med utvikling av nye vindparker, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Utvikling av prosjektporteføljen skal hvile på et mål om å utvikle prosjekter på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Eviny Termo tilbyr fjernvarme og -kjøling samt lokale energiløsninger innen termisk energi. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent). Energimålingsvirksomheten i Eviny Termo ble solgt til Lyse Energi AS i april 2024.

Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet har økt med 161 mill. kroner fra fjerde kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 26 mill. kroner (25 mill. kroner). Økningen i netto driftsinntekter i segmentet i hovedsak knyttet til oppkjøp av vindkraftanleggene Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjon i 4. kvartal utgjør 177 mill. kroner med et driftsresultat på 5 mill. kroner.

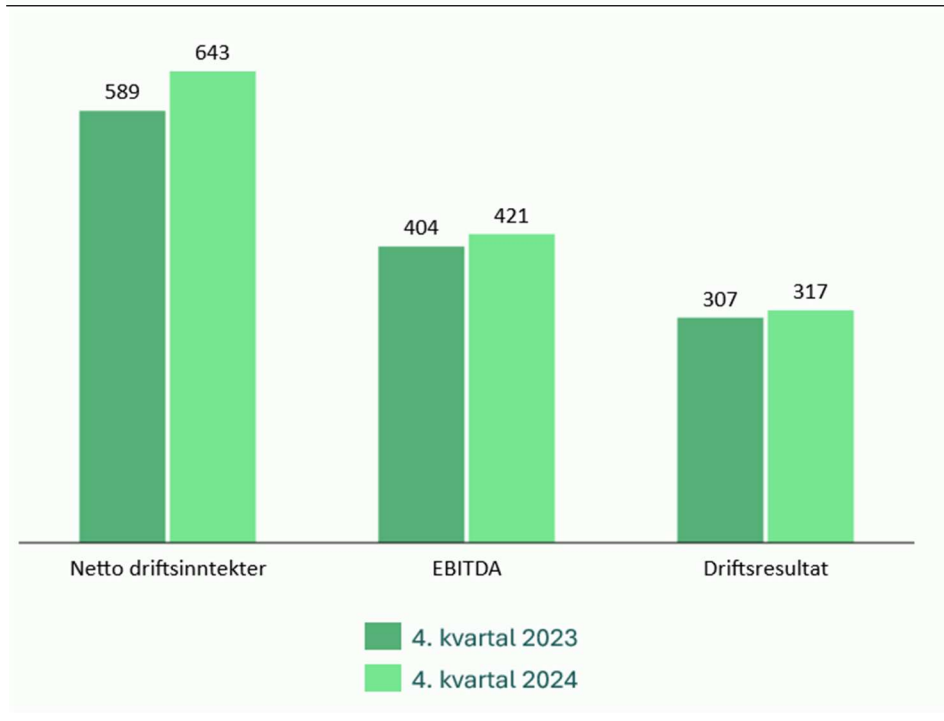
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i fjerde kvartal var på 14 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

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

Forretningsområde Nett

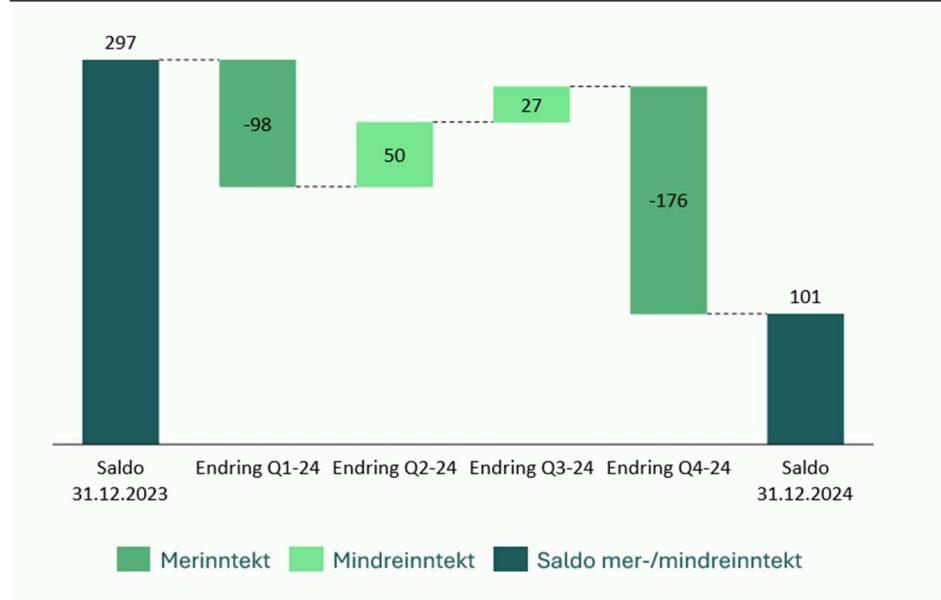
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 643 mill. kroner (589 mill. kroner) og driftsresultatet 317 mill. kroner (307 mill. kr). Økningen i driftsresultat i 4. kvartal 2024 skyldes i hovedsak økning i kraftoverføringsinntekter som følge av økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett, samt mottatt nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I fjerde kvartal 2024 var det en merinntekt på 176 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i fjerde kvartal har vært høyere enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektssaldoen er dermed redusert i fjerde kvartal og BKK har 101 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i fjerde kvartal 2024 ble 19,2 (39,5). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 9,4 mill. kroner (14,2 mill. kroner).

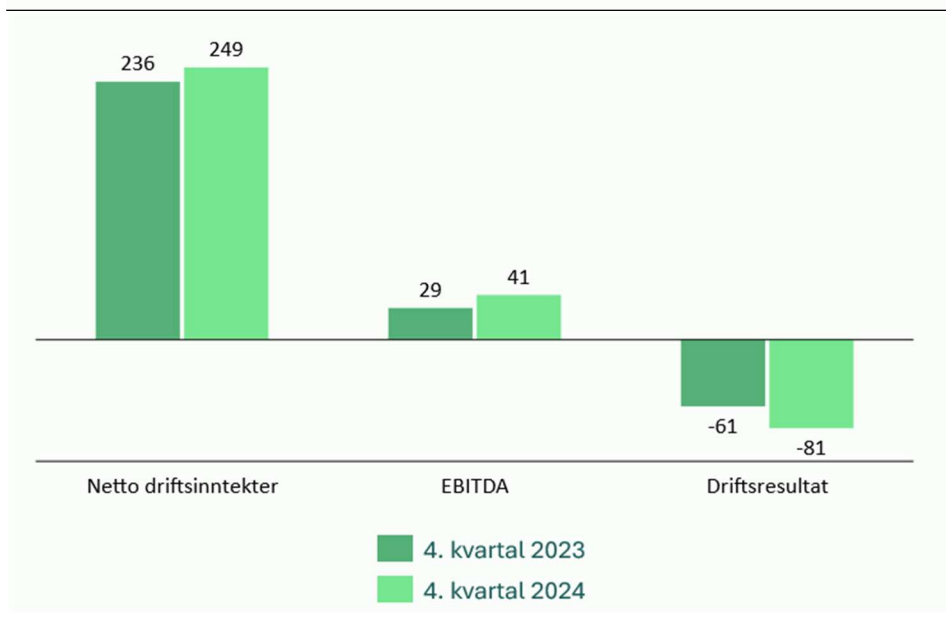
Forretningsområdet investerte 303 mill. kroner i varige driftsmidler i fjerde kvartal 2024, hvorav 59 prosent var investeringer i ny kapasitet.

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, og Eviny Ventures AS.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

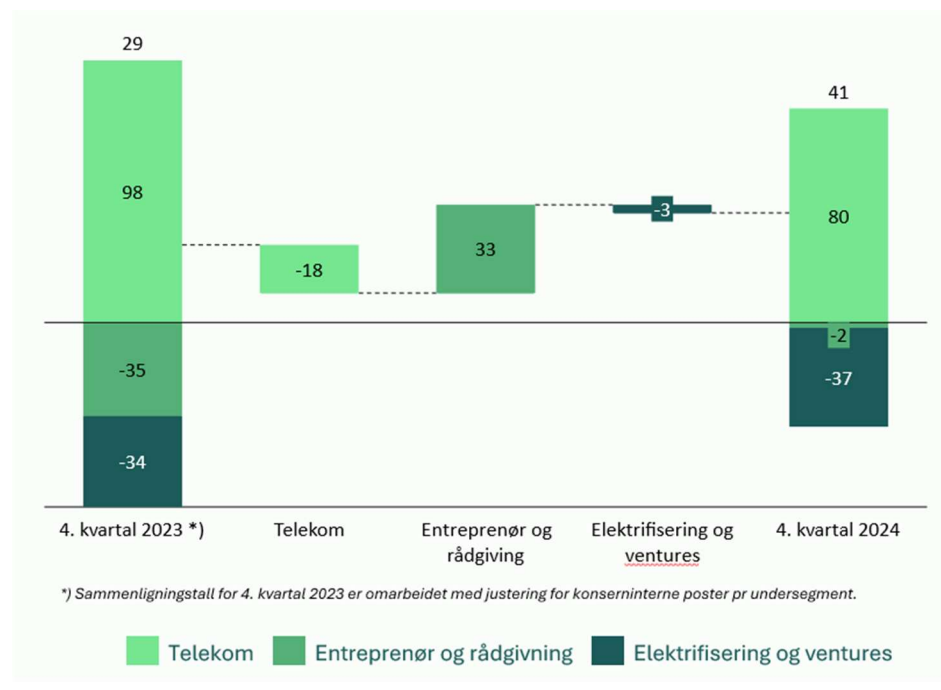
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i fjerde kvartal ble 249 mill. kroner (236 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -81 mill. kroner (-61 mill. kroner). Utviklingen i EBITDA er spesifisert per undersegment nedenfor.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 4. kvartal 2023 til 4. kvartal 2024

(Mill. kroner)



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

EBITDA i fjerde kvartal 2024 var 80 mill. kroner (98 mill. kroner). Nedgangen i EBITDA har sammenheng med engangseffekter knyttet til virksomhetsoverdragelse i 4. kvartal i fjor.

Entreprenør og rådgivning tilbyr gjennom selskapene Eviny Solutions AS og Eviny Marked AS. Eviny Elsikkerhet AS ble solgt til Kraftgruppen AS den 1. mai 2024.

EBITDA i fjerde kvartal 2024 var -2 mill. kroner (-35 mill. kroner).

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

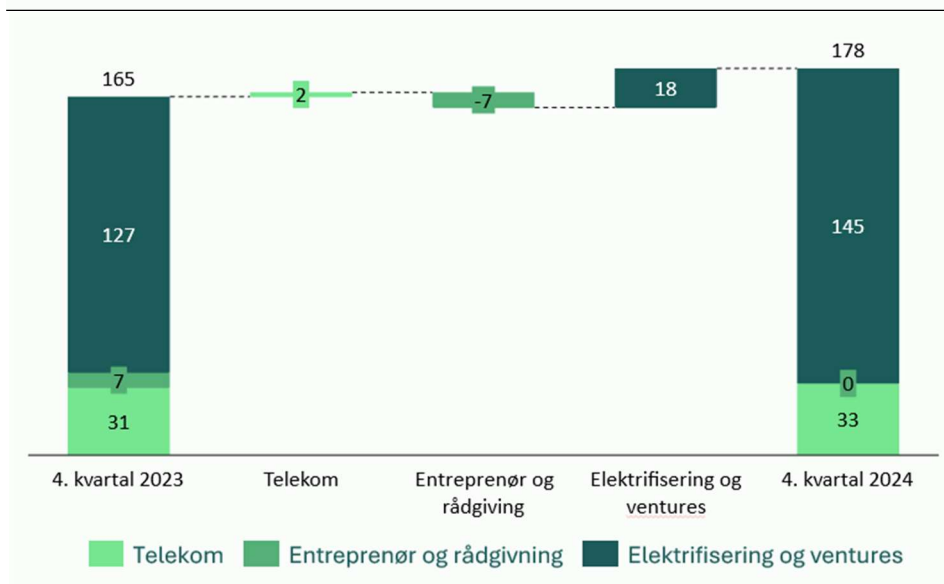
Mobil Energi AS og Prelect AS.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 4. kvartal 2024 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladepunkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av kvartalet etablert 450 nye lyn-/hurtigladepunkter i Norden. I Tyskland åpnet Eviny sine første 5 ladestasjoner i 2024, og Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutchlandnetz)-anbudet.

EBITDA i fjerde kvartal 2024 var -37 mill. kroner (-34 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i EBITDA er internasjonal satsing i tidligfase.

Investeringer, utvikling fra 4. kvartal 2023 til 4. kvartal 2024

(Mill. kroner)



Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i fjerde kvartal 2024 var 178 mill. kroner, som i hovedsak er investeringer i ny kapasitet.

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av fornybar energi 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 forsyningsikkerhet for Norge.

Evinys har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn. Situasjonen med høyere og mer volatile kraftpriser de senere årene viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi for å møte energietterspørselen. Prosjektutvikling har høy prioritet i Evinys, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann-, vind- og solkraft.

Oppkjøpet av vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland) styrker Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter.

Evinys og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. For å lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, er det viktig å styrke den samlede konkurransekraften og øke verdiskapingen. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Tiltak for å redusere kostnader innen stab og støttefunksjoner ble iverksatt og gjennomført i 2023/2024, og fortsetter gjennom 2025. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinys-konsernet. Evinys har ambisjon om å tiltrekke seg fremtidsrettet kompetanse ved å være den beste utviklingsarenaen på Vestlandet for mennesker som brenner for å løse vår tids største utfordring.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og

infrastrukturløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverer positiv EBITDA i 2024. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsinger på elektrifisering i ulike vekstfaser.

Evinys sin inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisene i NO2, NO3 og NO5 ble i 4. kvartal levert til hhv. 53,5 €/MWh, 15,4 €/MWh og 39,5 €/MWh, som er en nedgang i alle prisområder sammenlignet med 4. kvartal i fjor.

I motsetning til i fjor ble 4. kvartal i år preget av mildt vær med tilhørende lave spotpriser. Totalt sett for Norden kom det 136 % av normal nedbør, med en temperatur som i snitt var 1,5 grader over normalt. Denne utviklingen preget også terminmarkedet for nordiske kraftkontrakter som svekket seg betydelig gjennom 4. kvartal.

Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon er, endte godt over normalt nivå ved utgangen av kvartalet. Ressurssituasjonen for Norge og Norden totalt sett (magasin + snø) økte fra +2 TWh til +19 TWh i løpet av 4. kvartal. Ved inngangen til nytt år er hydrobalansen rekordhøy, noe som vil legge press på spotprisen frem mot sommeren, spesielt i NO3 og de andre prisområdene i nord.

Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2025.

Tilgang til billig, bærekraftig og sikker energiforsyning er øverst på listen for EU-kommisjonens arbeid de neste fem årene, og tilsvarende står målsettingen om kraft til konkurransedyktige priser høyt på den politiske dagsorden i Norge. På europeisk nivå arbeides det med tiltak for å redusere industrien og innbyggernes energikostnader, men det forventes ikke store endringer på markedsdesignet. I Norge blir markedsregelverk i økende grad tema for polarisert debatt. Planer om utbygging av nett og produksjon møter lokal motstand. Evinys skal være en aktør som sikrer at vi finner løsninger som forener ulike perspektiver og behov.

Bergen, 27. februar 2025

Styret i Evinys AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q4 2024	Q4 2023	2024	2023
Inntekter fra energisalg	2	1 624	1 562	5 561	7 984
Inntekter fra kraftoverføring		832	730	2 690	2 389
Telekominntekter		141	130	547	516
Andre inntekter		261	244	1 017	888
Brutto driftsinntekter	3	2 858	2 666	9 815	11 777
Energikjøp		-117	-215	-378	-637
Overføringskostnader		-176	-72	-656	-253
Varekostnad		-181	-154	-672	-528
Netto driftsinntekter		2 384	2 225	8 109	10 360
Aktiverte egne investeringsarbeider		181	148	589	540
Lønnskostnader		-455	-443	-1 552	-1 556
Avskrivninger og nedskrivninger		-459	-310	-1 595	-1 151
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-68	-77	-267	-262
Avgift på kraftproduksjon			0		-215
Andre driftskostnader		-359	-300	-1 216	-962
Driftskostnader		-1 159	-981	-4 041	-3 605
Driftsresultat		1 224	1 244	4 069	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		119	151	506	550
Finansinntekter	2	156	230	788	895
Finanskostnader	2	-345	-290	-1 597	-1 049
Netto finansposter		-71	91	-303	397
Resultat før skattekostnad		1 153	1 335	3 766	7 151
Skattekostnad på grunnrente		-293	-525	-1 250	-1 849
Skattekostnad på overskudd		-220	-273	-720	-1 542
Skattekostnad		-513	-798	-1 970	-3 392
Resultat		640	537	1 796	3 760
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		6	-11	11	-7
Eviny-konsernets andel		634	548	1 785	3 766
Resultat pr aksje (i hele kroner)		4 295	3 712	12 083	25 499

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q4 2024	Q4 2023	2024	2023
Resultat	640	537	1 796	3 760
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:				
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	1	6	7	30
Omregningsdifferanser valuta	-4	6	25	6
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta				
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:				
Estimataavvik pensjoner	376	-390	430	-77
Skatteeffekt av estimataavvik pensjoner	-102	107	-118	24
Sum utvidet resultat i perioden	271	-271	344	-16
Totalresultat	911	266	2 140	3 743
Totaltresultat fordelt på:				
Ikke- kontrollerende eierinteresser	12	-16	18	-7
Eviny-konsernets andel	899	283	2 122	3 750

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.12.2024	31.12.2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel		73	71
Immaterielle eiendeler		6 534	1 797
Varige driftsmidler		24 399	19 709
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		6 147	5 914
Pensjonsmidler		383	
Øvrige finansielle anleggsmidler		534	473
Derivater		545	192
Sum anleggsmidler		38 614	28 157
Omløpsmidler			
Varer		45	43
Fordringer		1 621	2 003
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 136	4 528
Derivater		73	144
Bankinnskudd, kontanter og lignende		2 066	3 000
Anleggsmidler klassifisert som holdt for salg			
Sum omløpsmidler		4 941	9 719
Sum eiendeler		43 555	37 876
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital		9 217	8 443
Ikke-kontrollerende eierinteresser		446	441
Sum egenkapital		14 389	13 609
Gjeld			
Utsatt skatt		4 184	1 858
Pensjonsforpliktelse			168
Rentebærende langsiktig gjeld	4	15 009	8 678
Derivater			
Avsetning for forpliktelse		3 185	1 907
Sum langsiktig gjeld		22 378	12 612
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	3 592	5 994
Betalbar skatt		1 240	3 191
Annen rentefri gjeld		1 956	2 048
Derivater			422
Sum kortsiktig gjeld		6 788	11 655
Sum egenkapital og gjeld		43 555	37 876

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. 01.01.2023	3 693		1 033	4 726	6 298	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
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse							0	0	0	0
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
Resultat					1 785		1 785	1 785	11	1 796
Utvidet resultat i perioden					312	25	337	337	7	344
Virksomhetssammenslutninger					0		0	0	0	0
Andre endringer					-40		-40	-40	-6	-46
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse							0	0	0	0
Utbetalt utbytte for 2023					-1 307		-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 31.12.2024	3 693		1 033	4 726	9 166	52	9 217	13 943	446	14 389

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.12.2024	31.12.2023
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad		3 766	7 151
Periodens betalte skatt		-3 186	-6 531
Avskrivninger og nedskrivninger		1 595	1 151
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)		0	19
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet		-7	-10
Total pensjonskostnad		130	117
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-184	-281
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt		-506	-550
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		345	570
Urealiserte verdiendringer		-263	254
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		3 881	-2 153
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser		95	-163
Netto kontantstrøm fra drift		5 666	-426
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		30	26
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-2 292	-2 150
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap		162	10
Utbetaling kjøp av virksomhet		-3 121	
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			1
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-27	-6
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		12	83
Innbetalinger ved salg av tilknyttede selskaper		1	
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-4	-71
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler			1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler		-30	-50
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		17	25
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-5 252	-2 131
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)		22 902	16 486
Utbetalinger rentebærende gjeld *)		-22 345	-13 332
Betalte renter		-938	-648
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		357	383
Endring forpliktelser		-2	
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-7	
Utbetaling av utbytte		-1 314	-1 792
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-1 347	1 097
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		-932	-1 460
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-1	-5
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 000	4 465
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende		2 066	3 000

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekredit er presentert brutto med hhv 3 650 mill. kroner og - 3 654 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.12.2024 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 2023. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2023 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 samt vindkraftparkene Tellenes og Guleslettene. Energimålingsvirksomheten ble solgt ut av konsernet i 2.kvartal 2024. Fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, vil allokeres til 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 hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester og kundetjenester. Etilsynsvirksomheten er solgt ut av konsernet i 2.kvartal 2024. Eviny og Lyse har inngått avtale om å restrukturere partenes telekomvirksomheter i bergensområdet. Eviny vil reddyke satsingen på fiberinfrastruktur hvor infrastrukturen av henholdsvis Eviny Digital og Bergen Fiber samles i et eget infrastrukturselskap som vil eies 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse. Restrukturering er gjennomført i januar 2025.

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.

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

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

I det følgende presenteres en avstemning fra regnskapet til underliggende resultat da underliggende resultat er et viktig alternativt resultatmål. Med underliggende resultat menes et resultat som er basert på det offisielle resultatet, men hvor egendefinerte engangshendelser er trukket ut. Formålet er å presentere et resultat som i større grad regnes å representere underliggende drift.

Beløp i mill. kr	Q4 2024			Q4 2023		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	2 858	-79	2 779	2 666	268	2 934
Netto driftsinntekter	2 384	-79	2 304	2 225	268	2 493
Driftskostnader	-1 159		-1 159	-981		-981
Driftsresultat	1 224	-79	1 145	1 244	268	1 511
Netto finansposter	-71		-71	91		91
Resultat før skattekostnad	1 153	-79	1 074	1 335	268	1 603
Skattekostnad	-513	33	-480	-798	-60	-858
Resultat	640	-47	594	537	208	745

Beløp i mill. kr	2024			2023		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	9 815	-445	9 371	11 777	-2 352	9 426
Netto driftsinntekter	8 109	-445	7 665	10 360	-2 352	8 008
Driftskostnader	-4 041		-4 041	-3 605		-3 605
Driftsresultat	4 069	-445	3 624	6 754	-2 352	4 403
Netto finansposter	-303		-303	397		397
Resultat før skattekostnad	3 766	-445	3 321	7 151	-2 352	4 799
Skattekostnad	-1 970	142	-1 827	-3 392	572	-2 820
Resultat	1 796	-302	1 494	3 760	-1 780	1 980

*) Justeringer i 2024 består utelukkende av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette. Justeringer i 2023 består av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål samt engangseffekter pga realisasjon av finansielle kontrakter før levering og skatteeffekter av dette.

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

- Brutto driftsinntekter : Urealiserte verdiendringer på kraft - og valutakontrakter med sikringsformål. Engangseffekter pga. realisasjon av finansielle kontrakter før levering. Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet.
- Driftskostnader: Vesentlige tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet. Vesentlige nedskrivninger/reversering av nedskrivninger av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.
- Netto finansposter: Vesentlige gevinster eller tap ved salg av aksjer/TS/FKV.
- Skattekostnad: Skatteeffekt av justeringer under driftsresultat. Vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer.

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 2024							
Inntekter fra energisalg	5 561	4 635	926				0
Inntekter fra kraftoverføring	2 690	7		2 718			-35
Telekominntekter	547				587		-40
Andre inntekter	1 017	23	14	144	974	329	-467
Brutto driftsinntekter	9 815	4 665	941	2 861	1 561	329	-542
<i>Herav interne</i>	-0	8	2	46	223	262	-542
<i>Herav eksterne</i>	9 815	4 656	939	2 815	1 337	67	0
Energikjøp	-378	-33	-145	-199	-0		-0
Overføringskostnader	-656	-111	-11	-569			35
Varekostnad	-672	-6	-1	-50	-571	-107	63
Netto driftsinntekter	8 109	4 514	784	2 044	990	222	-443
Aktiverte egne investeringsarbeider	589	54	3	335	91	5	103
Lønnskostnader	-1 552	-245	-36	-591	-497	-183	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 595	-286	-377	-404	-406	-103	-20
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-267	-195	-26	-45	-0	-1	0
Andre driftskostnader	-1 216	-313	-208	-462	-341	-229	337
Driftskostnader	-4 041	-985	-644	-1 168	-1 153	-511	421
Driftsresultat	4 069	3 529	139	876	-164	-290	-22
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	506	-0	486	-0	21	-0	
Inntekt på investering i datterselskap						1 458	-1 458
Finansinntekter	788	173	51	23	35	1 166	-661
Finanskostnader	-1 597	-71	-286	-238	-149	-1 514	661
Skattekostnad	-1 970	-2 089	45	-146	43	172	4
Årsresultat	1 796	1 542	436	516	-214	992	-1 476

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny energi og industrielt partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Konsernposteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2024							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6 147	1	5 313	4	820	8	
Investering i datterselskaper			0		0	12 618	-12 618
Andre anleggsmidler	32 468	8 934	9 983	9 421	3 281	11 214	-10 366
Sum anleggsmidler	38 614	8 936	15 296	9 425	4 101	23 841	-22 984
Sum omløpsmidler	4 941	1 634	4 989	819	998	7 132	-10 631
Sum eiendeler	43 555	10 570	20 285	10 244	5 099	30 972	-33 615
Sum egenkapital	14 389	3 959	10 380	2 737	1 940	7 766	-12 392
Rentebærende langsiktig gjeld	15 009	7	4 176	4 512	1 964	14 867	-10 516
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	7 369	2 037	3 239	1 923	136	99	-65
Sum langsiktig gjeld	22 378	2 044	7 415	6 434	2 101	14 966	-10 581
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 592	3	4	7	19	3 558	0
Annen kortsiktig gjeld	3 196	4 564	2 486	1 065	1 039	4 683	-10 641
Sum kortsiktig gjeld	6 788	4 567	2 490	1 073	1 058	8 241	-10 641
Sum egenkapital og gjeld	43 555	10 570	20 285	10 244	5 099	30 972	-33 615
Investeringer i 2024	2 292	407	31	968	851	35	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	516	166	0	330	10	10	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 776	241	31	638	841	24	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsernposteringer
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	
Energikjøp	-637	-119	-207	-311			
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		36	51	781	-570
Finanskostnader	-1 049	-388	-36	-181	-136	-865	557
Skattekostnad	-3 392	-3 331	-3	-169	20	87	4
Årsresultat	3 760	3 101	629	599	-199	3 292	-3 662

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsernposteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og	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 forpliktelse	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	

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr

Året 2024						
Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	4 056	835				4 891
Inntekter fra kraftoverføring	7		2 683			2 690
Telekominntekter				505		505
Andre driftsinntekter	14	13	114	780	51	972
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 078	847	2 797	1 285	51	9 058
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	4 078	5	74	746	44	4 947
Langsiktige kundekontrakter		842	2 723	539	7	4 111
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 078	847	2 797	1 285	51	9 058

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	4 078	847	2 797	1 286	51	9 059
Konserninterne inntekter	8	2	46	223	262	542
Elimineringer og andre inntekter	570	90	-28	-172	-245	215
Sum brutto driftsinntekter	4 656	939	2 815	1 337	68	9 815

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2023						
Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	5 466	395				5 861
Inntekter fra kraftoverføring	5		2 233			2 238
Telekominntekter				478		478
Andre driftsinntekter	16	30	125	620	70	861
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 437
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 487	4	86	394		5 971
Langsiktige kundekontrakter		421	2 271	704	70	3 466
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 437

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 357	1 098	70	9 437
Konserninterne inntekter	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre inntekter	2 121	-1	121	-162	-304	1 775
Sum brutto driftsinntekter	7 610	425	2 525	1 147	70	11 777

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 4. kvartal 2024

I Q4 2024 er forfalte lån pålydende 1400 mill. kroner nedbetalt, mens nye lån pålydende 1 000 mill. kroner er utstedt. Under følger detaljerte transaksjoner.

		<u>Kjøp (+) /salg /utvidelse</u>		
Beløp i mill. kr		(-)		
Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden				
Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0013387894	04.11.2024	12.12.2024	-1 000
Totalt				-1000
Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden				
Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0013387894	04.11.2024	12.12.2024	1 000
	NO0013275180	05.07.2024	04.10.2024	400
Totalt				1 400
Netto endring				400

Periodens kjøp og salg av egenbeholdning i obligasjonsgjeld ender netto med 65 mill. kroner i redusert pålydende obligasjonsgjeld. Under følger detaljerte transaksjoner.

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
BKK51 PRO	NO0010901838	28.10.2020	28.01.2025	514
	NO0013247718	28.05.2024	28.05.2025	500
EVINY01	NO0013004572	30.08.2023	30.08.2028	145
BKK49	NO0010873003	20.01.2020	20.01.2027	100
BKK53 PRO	NO0011073181	20.08.2021	20.08.2027	54
	NO0013172924	01.03.2024	28.02.2025	30
EVINY02	NO0013060715	03.11.2023	03.11.2028	30
EVINY04	NO0013257477	14.06.2024	14.06.2034	-78
EVINY03	NO0013062273	07.11.2023	07.11.2031	-80
BKK48 PRO G	NO0010872948	16.01.2020	16.01.2026	-100
Eviny06	NO0013314658	16.08.2024	16.11.2027	-184
BKK52 PRO	NO0011073819	20.08.2021	20.08.2026	-230
EVINY07	NO0013323485	27.08.2024	27.08.2031	-236
EVINY05	NO0013311902	14.08.2024	14.11.2029	-400
Netto endring egenbeholdning				65

Note 5 Finansiell risiko

Eviny opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men om 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 og under belyses de største finansielle risikoene som konsernet står overfor til enhver tid samt hvilken strategi Eviny har for å styre finansiell risiko.

1 Risiko knyttet til kraftomsetningen

Variasjoner i vind, nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i kraftteterspørselen gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og/eller produksjonsvolum. Innenfor fastsatte risikorammer er målsetningen å skape høyest mulig verdi av nedbøren som faller i kraftverkene nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Per 31.12.24 er 0.0 TWh kraft netto solgt gjennom finansielle kontrakter (1.4 TWh per 31.12.23). Videre er det inngått langsiktige, bilaterale industriavtaler for vannkraft tilsvarende en årlig leveranse av totalt 0,5 TWh til faste priser. Konsernets vindkraftproduksjon blir i hovedsak solgt til fast pris. Forhåndssalg til fastpris bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftprisrisiko og sikrer mer stabile kontantstrømmer over tid.

2. Valutarisiko

Eviny er eksponert for svingninger i valutakurser i hovedsak fordi inntekt fra kraftsalget er i euro, og euro/kroner-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene. Industrikontrakter inngått i euro anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i kroner og en innebygd avtale om veksling fra kroner til euro (valutaderivat). Valutaterminkontrakter benyttes til likviditetsstyring av konsernets totale eurobeholdning. Per 31.12.24 er det solgt netto 160 mill. euro på termin (0 per 31.12.23).

3. Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, styres 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. Tilgang til nye låneopptak i sertifikat- eller obligasjonsmarkedet samt ubrukte trekkfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Ubenyttede trekkfasiliteter per 31.12.24 er 4 000 mill. kroner.

4. Kreditrisiko

Kreditrisikoen til konsernet er vurdert å være på et moderat nivå og det viktigste verktøyet konsernet bruker for å styre denne risikoen er gjennom bevisste valg knyttet til motparter. Motpartsrisiko for bilaterale kraftkontrakter, samt kontrakter, verdipapirer og likviditetsplasseringer innenfor finansområdet, reduseres gjennom valg av motparter, utstedere og garantister med høy kreditt-rating (herunder også den norske stat, kommuner og fylkeskommuner). Kreditrisiko knyttet til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre har historisk vist seg å være lave med lite konstaterede tap.

5. Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys resultater gjennom blant annet renteinntekter og rentekostnader, inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnader.

For en mer utførlig beskrivelse av risikoer i Eviny, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2024.

Note 6 Oppdatert oppkjøpsnote

Oppdatert oppkjøpsanalyse Guleslettene og Tellenes

Den 27.02.2024 overtok Eviny kontroll over 100% av vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes på vestkysten av Norge, og er fra dette tidspunkt innarbeidet i konsernregnskapet til Eviny. Selskapene ble kjøpt fra det globale investeringselskapet BlackRock til et totalt vederlag på 273,4 mill. euro (3 180 mill NOK).

Kjøpet øker Eviny langsigte eierskap i fornybar energi med nærmere 20 prosent, fra 7,7 til 9 terrawatt-timer (TWh). Oppkjøpet danner grunnlag for videre vekst innenfor landbasert vindkraft i Norge. Oppkjøpet er vurdert å være en "business combination" etter IFRS 3 og virkelig verdi av eiendeler og gjeld er vurdert på oppkjøpstidspunktet. Differansen mellom kjøpsvederlag og netto merverdier er allokert til goodwill.

Foreløpig oppkjøpsanalyse fra oppkjøpet ble presentert i note 6 i delårsregnskapet for 1. kvartal. Eviny har i løpet av 4. kvartal sluttført arbeidet med oppkjøpsanalysen. Endelig oppkjøpsanalyse er presentert under:

Oppkjøpets effekt på konsernets balanse er som følger:

Beløp i mill. kr

	Tellenes og Guleslettene		Total (IFRS)	Fra 1. kvartal 2024	Endring	Merverdier 1. kvartal 2024	Endring
	Oppkjøps-balanse (IFRS)	Mer-/mindre-verdier					
Goodwill		1 632	1 632	1 640	-8	1 640	-8
Konsesjoner		3 188	3 188	3 546	-359	3 546	-359
Varige driftsmidler	3 851	-97	3 754	3 753	0	-34	-63
Finansielle instrumenter*)	445	0	445	444	1	444	-444
Kortsiktige fordringer	196	0	196	77	119	0	0
Sum eiendeler	4 653	4 722	9 376	9 623	-247	5 597	-874
Langsiktig gjeld**)	3 272	1 167	4 438	4 936	-498	1 728	-561
Kortsiktig gjeld	307	0	307	184	123	0	0
Sum egenkapital og gjeld	4 653	4 722	9 376	9 623	-247	5 597	-874

*) Rente-swap avtaler og innebygget valutaderivat som i Q1 lå som merverdier er flyttet til oppkjøpsbalanse og ikke mer/mindre-verdi da dette er knyttet til IFRS-justering av de oppkjøpte selskapene og ikke mer/mindre-verdier.

***) Mindreverdi knyttet til langsiktig gjeld er utelukkende negativ virkelig verdi av fastprisavtaler mot kunder (PPA) som ble overdradd i transaksjonen.

Oppkjøpsanalysen er endret som følge av slutføring av de underliggende verdsettelsene på oppkjøpstidspunktet samt ny informasjon om forhold som forelå på oppkjøpstidspunktet.

Endringene gjelder i hovedsak endringer i verdsettelsen av konsesjoner og langsiktig gjeld samt tilhørende effekter på utsatt skatt

Note 7 Nedskrivingsvurdering goodwill
Nedskrivingsvurdering goodwill per 31.12.2024

I forbindelse med oppkjøpet av Tellenes og Guleslettene vindpark ble det balanseført goodwill på NOK 1 632 millioner. Hver av vindparkene er vurdert til å være separate kontantgenererende enheter.

Goodwill skal testes årlig for verdifall ved å beregne gjenvinnbart beløp for den kontantgenererende enheten goodwill er allokert til. Nedskrivningstesten ble utført per 31.12.2024 og det ble bekreftet at gjenvinnbart beløp var høyere enn balanseført beløp for begge kontantgenererende enheter, det foreligger derfor ingen behov for nedskrivning.

Gjenvinnbart beløp ble beregnet ved bruk av en diskontert kontantstrømmodell for å fastsette virkelig verdi med fradrag for salgskostnader. De viktigste forutsetningene for verdifastsettelsen er (i) fremtidige kraftpriser og (ii) avkastningskrav. De viktigste forutsetningene er fastsatt ved henholdsvis (i) å benytte kraftprisprognoser fra etablerte, eksterne prognoseleverandører og (ii) å benytte etablert praksis for å fastsette avkastningskrav.

Prognoseperioden innbefatter hele kontantstrømmen og det er følgelig ikke benyttet en vekstrate for å ekstrapolere kontantstrømmer etter prognoseperioden. Benyttet diskonteringsrente før skatt er 8,7% for de kontantgenererende enhetene.

Note 8 Hendelser etter balansetidspunkt

Fisjonfusjon av virksomhet

I januar 2025 ble det gjennomført en fisjonfusjon av Eviny Digital AS sin fibervirksomhet til Bergen Fiber AS (overtakende selskap). Det ble også gjennomført en fisjonfusjon av virksomheten til Altibox Bedrift AS som knytter seg til nasjonal infrastruktur, markedsvirksomhet, produktvirksomhet og bedriftsmarkedet og Eviny Digital AS med Eviny Digital AS som overtakende selskap. Som vederlag av fisjonsfusjonene har partene Eviny og Lyse ikke avtalt tilleggsvederlag i transaksjonen.

Eviny Digital AS blir et rent infrastrukturselskap (eid 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse), mens Bergen Fiber og Altibox Bedrift blir salgs- og markedselskapene (heleid av Lyse) i Bergens-regionen. Oppkjøpsanalysen var ikke ferdigstilt på tidspunktet for årsregnskapets avleggelse