

Delårsrapport 3. kvartal 2024

Eviny-konsernets resultat i tredje kvartal 2024 er 118 mill. kroner, som er 520 mill. kroner lavere enn i tredje kvartal 2023. Hovedårsaken til nedgangen er redusert bidrag fra kraftkontrakter sammenlignet med tredje kvartal 2023.

I det underliggende konsernresultatet på 67 mill. kroner er ikke verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert. Underliggende resultat er redusert med 43 mill. kroner sammenlignet med tredje kvartal 2023. Hovedårsaken til nedgangen er økning i netto finanskostnader.

Områdeprisen (NO5) var 18 euro/MWh i tredje kvartal 2024, sammenlignet med 17 euro/MWh i tredje kvartal 2023. Netto vannkraftproduksjon i perioden ble 1,6 TWh, som er om lag 0,3 TWh høyere enn på samme periode i fjor.



Hovedtall

		Q3 2024 *)	Q3 2023 *)	30.09.2024	30.09.2023	2023
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	mill. kr	1 718	1 881	6 957	9 111	11 777
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	836	1 203	3 981	6 352	7 906
Driftsresultat	mill. kr	433	916	2 844	5 511	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	132	49	387	399	550
Netto finansposter	mill. kr	-191	-91	-232	305	397
Resultat før skattekostnad	mill. kr	242	825	2 612	5 816	7 151
Resultat	mill. kr	118	638	1 156	3 222	3 760
Underliggende resultat	mill. kr	67	110	900	1 234	1 980
Fra oppstilling av finansiell stilling						
Sum eiendeler	mill. kr			42 653	36 479	37 876
Sum egenkapital	mill. kr			13 510	13 152	13 609
Rentebærende gjeld	mill. kr			19 112	10 961	14 672
Likvide midler	mill. kr			2 261	4 516	3 000
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			16 851	6 445	11 672
Anvendt kapital	mill. kr			29 143	17 343	20 280
Fra kontantstrøm						
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			4 519	4 306	-426
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 314	1 792	1 792
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			333	369	463
Investering i ny kapasitet	mill. kr			1 311	1 166	1 687
Finansieringsstørrelser						
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			58,6	45,5	51,9
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent			-1,1	77,3	-2,9
Egenkapitalandel	prosent			31,7	36,1	35,9
Nøkkeltall regnskap						
EBITDA-margin	prosent			57,2	69,7	67,1
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder *)	prosent			9,6	30,8	21,4
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			12,7	47,1	30,1
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			55,8	44,6	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

Balansført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Likvide midler

Bankinnskudd, kontanter og lignende

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

Virksomheten og eierne

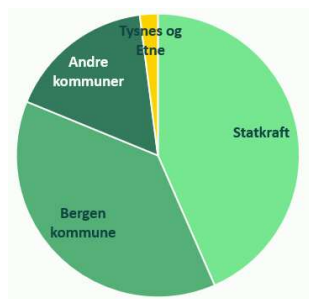
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, 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
		30.9.24	30.9.23
Årsverk ekskl. lærlinger		1 269	1 359
Lærlinger		55	60
Sykefravær *	< 4 %	4,4 %	4,6 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	2,0	1,4
Skadefrekvens total (H2) *	null	4,0	2,9
TRI-verdi **	< 6,59	4,1	4,3

* 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 3. kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,4 %, en nedgang på 0,2 % sammenlignet med 3. kvartal 2023 (4,6 %).

Det ble i 3. kvartal registrert to interne personskader med fravær eller medisinsk behandling. Gjennomgang av rutiner relatert til hendelsene og læringsmøter gjennomføres. Det er planlagt egne HMS-samlinger for montører i selskap som har hatt en negativ skadetrend i året.

Det er i perioden registrert 6 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). 4 av HIPO-hendelsene var hendelser med strømgjennomgang i forbindelse med arbeid på LS-anlegg eller jordingsanlegg. Hendelsene er gjennomgått og har avstedkommet oppdatering av rutiner, opplæring og kontroll av materiell.

Trusselnivåene innen terror, sabotasje, etterretning og cyber er uendret i 3. kvartal. Samtidig er 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.

Eviny har siden konsernfelles beredskapsøvelse i juni 2024, benyttet 3.kvartal til å revidere planverk, både på konsernnivå og i forretningsområdene.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 3. kvartal 2023 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

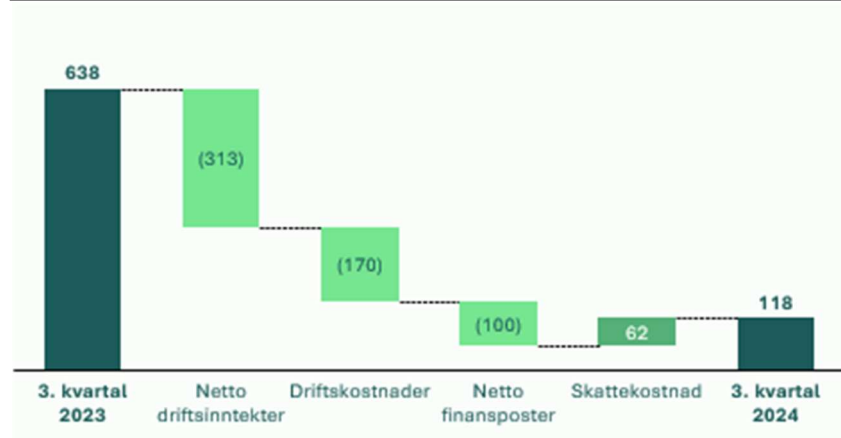
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for 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 tredje kvartal 2024 var 118 mill. kroner (638 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



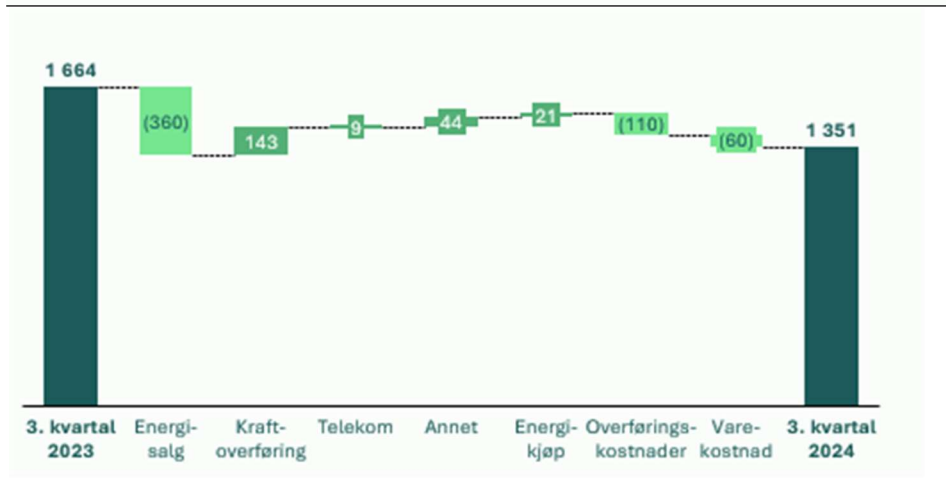
Driftsinntekter er redusert grunnet lavere bidrag fra kraftkontrakter i tredje kvartal 2024 enn tilsvarende periode i fjor. Økningen i driftskostnader og netto finanskostnader har sammenheng med økte investeringer i konsernet i 2024. Skattekostnaden er redusert pga. redusert resultat i tredje kvartal 2024.

Underliggende resultat for tredje kvartal ble 67 mill. kroner (110 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 67 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 tredje kvartal 2024 var 1 351 mill. kroner (1 664 mill. kroner).

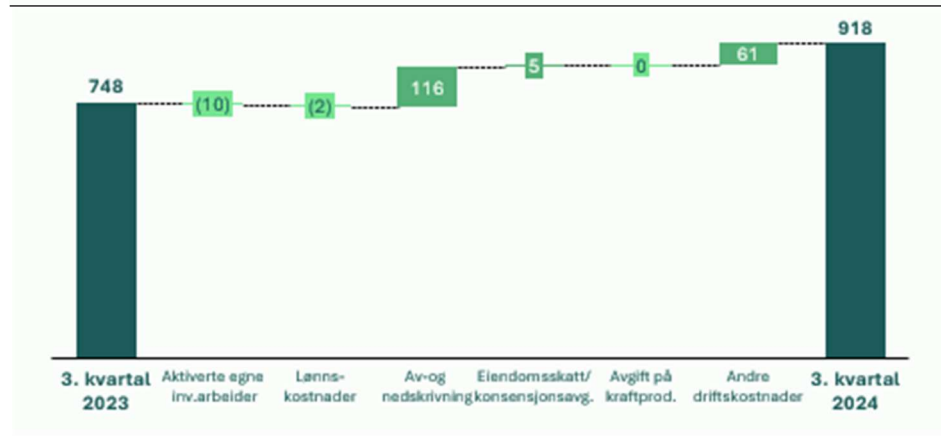
Inntekter fra energisalg utgjør 795 mill. kroner (1 155 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i tredje kvartal var 18 euro/MWh som er 1 euro/MWh høyere enn i samme periode i fjor. Netto vannkraftproduksjon på 1,6 TWh er økt med om lag 0,3 TWh sammenlignet med tredje kvartal 2023. Eviny har inngått sikringskontrakter i tilknytning til kraftproduksjon og valuta. Aktiviteten ga et positivt resultat på 178 mill. kroner i tredje kvartal 2024 (765 mill. kroner), som er en reduksjon på 587 mill. kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Se eventuelt utdyping under note 2 i kvartalsregnskapet.

Kraftoverføringsinntekter har økt i 3. kvartal 2024 grunnet økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett, mens økningen i overføringskostnadene i samme periode har sammenheng med gjeninnføring av uttakstariff i sentralnettet og økt nettleie i omkringliggende nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene har økt i tredje kvartal 2024 til 918 mill. kroner (748 mill. kroner). Hovedårsaken er økte avskrivninger og andre driftskostnader sammenlignet med tredje kvartal i fjor. Økningen i andre driftskostnader er i hovedsak knyttet til drift av de nye vindkraftanleggene.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for tredje kvartal 2024 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 132 mill. kroner (49 mill. kroner). Økningen er i hovedsak relatert til engangsgevinst i et tilknyttet selskap.

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i tredje kvartal 2024 utgjør -324 mill. kroner (-140 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 223 mill. kroner (88 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 474 mill. kroner i tredje kvartal 2024 (489 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets total kapital pr. 30.9.2024 var 42 653 mill. kroner (36 479 mill. kroner), og egenkapitalen var 13 510 mill. kroner (13 152 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

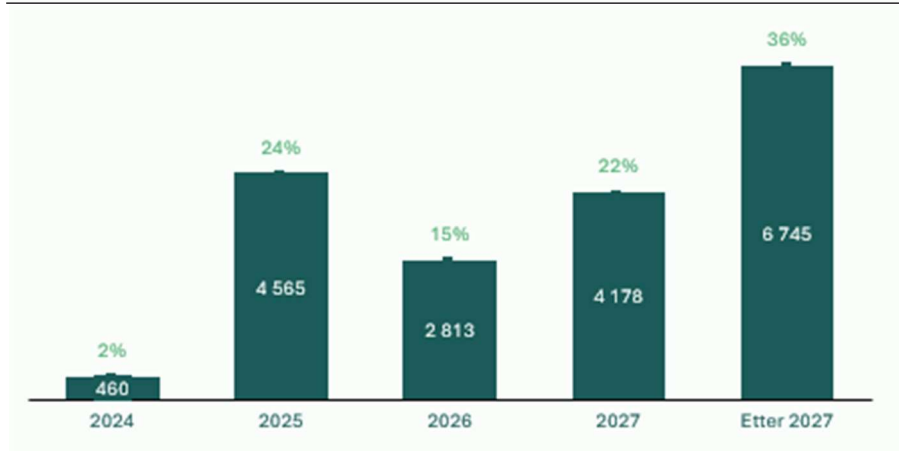
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 16 851 mill. kroner (6 445 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,0 år ved utgangen av tredje kvartal 2024 (2,1 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 2 261 mill. kroner (4 516 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 Evinys som utsteder, ved utgangen av tredje kvartal 2024. Evinys ble 26. september 2024 vurdert til A- (stable outlook).

Låneforfall ved utgangen av tredje kvartal 2024

(mill. kr)



Forretningsområdene

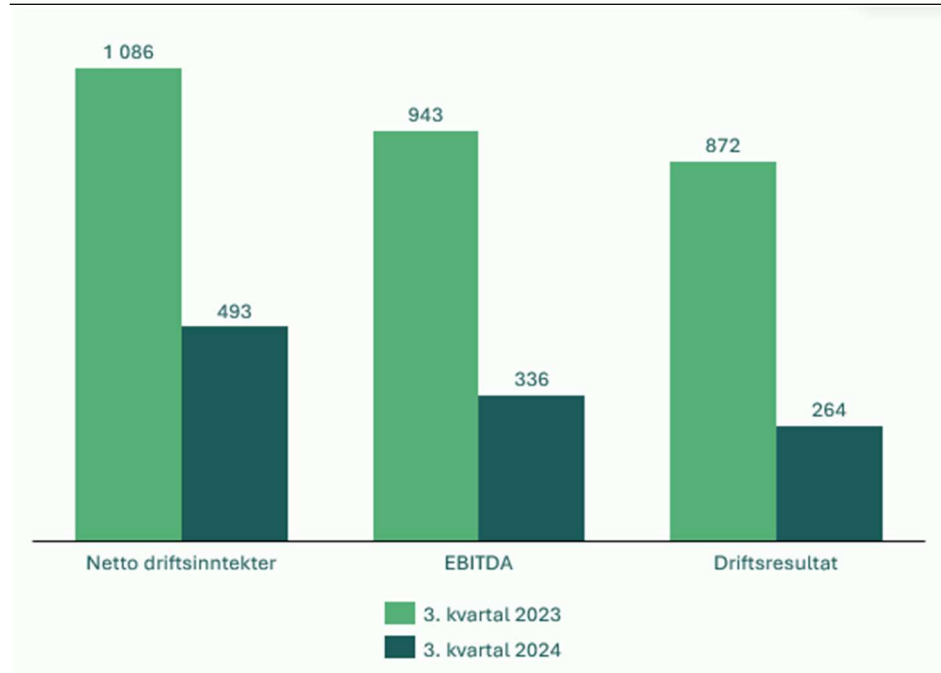
Evinys er organisert som et konsern med Evinys AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

Forretningsområde Vannkraft

Forretningsområde Vannkraft består av selskapet Evinys Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Vannkraft

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 593 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 264 mill. kroner (872 mill. kroner).

Investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal var på 81 mill. kroner, hvorav 61 prosent var

investeringer i ny kapasitet.

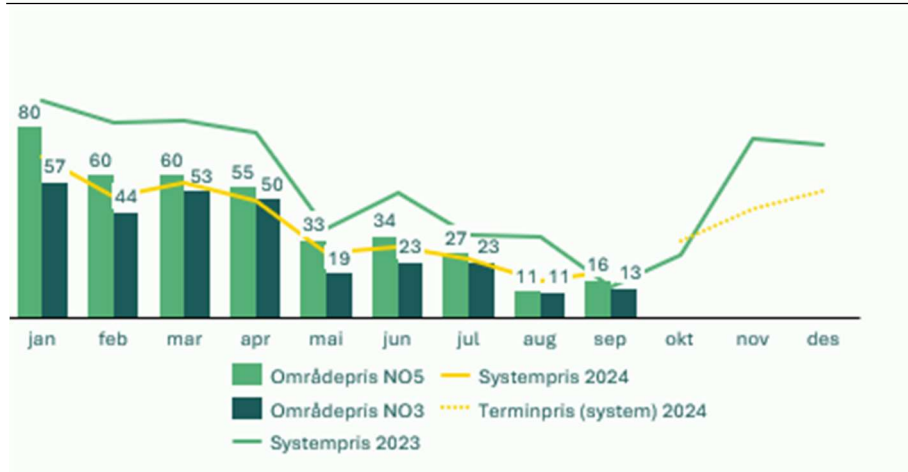
Områdeprisen (NO5) var 18 euro/MWh i tredje kvartal 2024, som er 1 euro/MWh høyere enn i samme kvartal 2023. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 1,6 TWh, som er en økning på om lag 0,3 TWh sammenlignet med fjoråret.

Nøkkeltall	3. kv. 24	3. kv. 23	2023
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)*	1 624	1 372	6 725
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	19,86	27,77	56,45
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	18,06	17,19	67,05
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	15,60	17,13	38,56

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

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



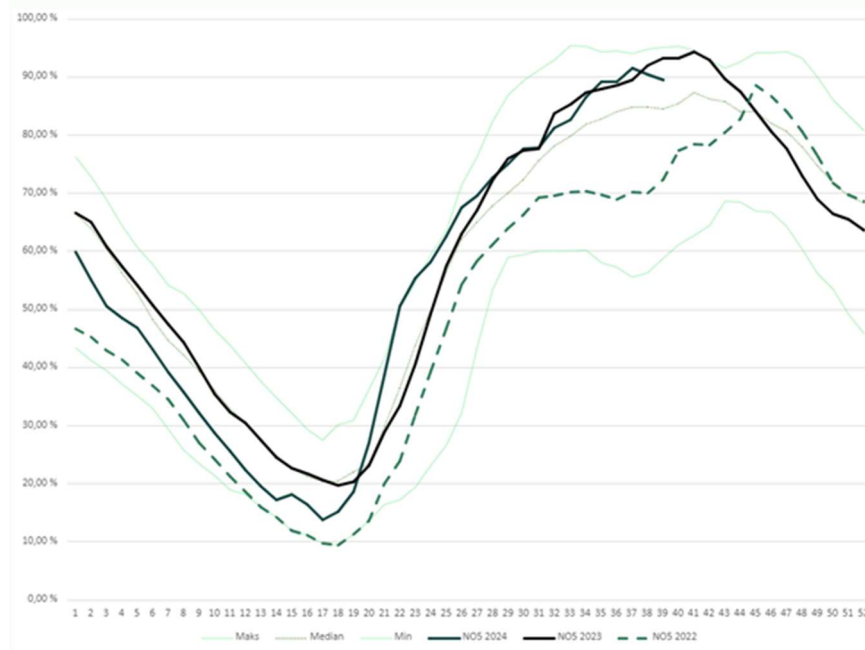
Resultat fra kraft- og valutakontrakter i segmentet vannkraft (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var positivt med 95 mill. kroner i tredje kvartal 2024 (765 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en positiv resultateffekt på 35 mill. kroner (-19 mill. kroner). Se note 2 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av konsoliderte

urealiserte og realiserte effekter i resultatregnskapet.

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 82,8 prosent ved utgangen av 3. kvartal og på mediannivået. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var 1,7 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 89,5 prosent ved utgangen av tredje kvartal, som var 5 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var 1,0 TWh.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig (nve.no)

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



Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

De politiske ambisjonene for energiomstillingen i Norge er klare; klimagassutslippene skal først ned med 55 prosent innen 2030, så ned mot null i 2050. Denne omstillingen krever utbygging av store mengder fornybar energi som representerer store muligheter for Eviny fremover. Eviny har sterke vekstambisjoner og mål om å realisere 2,5 TWh ny fornybar energiproduksjon i løpet av de neste 10 årene.

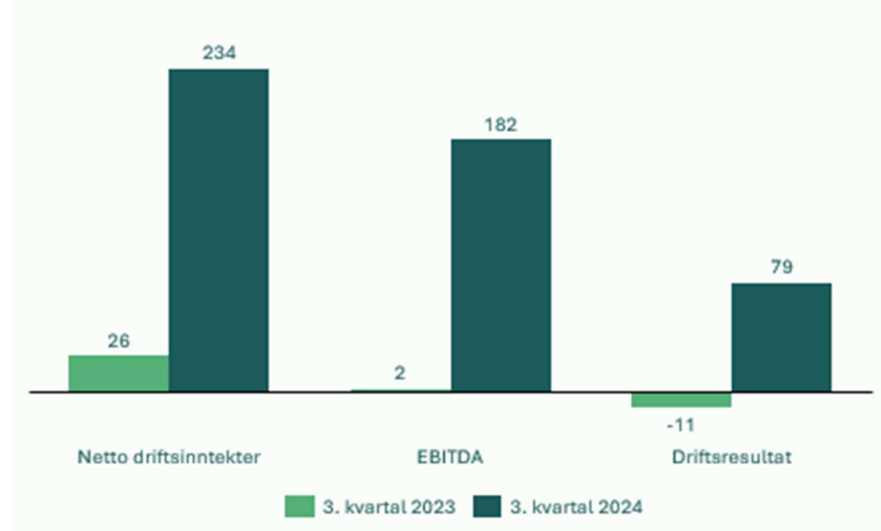
Å nå ambisjonen krever et taktskifte for å sette fart på utviklingen. Derfor har Eviny etablert et eget forretningsområde: «Ny Energi og Industrielle Partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for 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.

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 208 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 79 mill. kroner (-11 mill. kroner). Hovedårsaken til den positive endringen i netto driftsinntekter i segmentet har sammenheng med at de oppkjøpte vindkraftanleggene, hhv. Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS, er innarbeidet i regnskapet fra 27. februar 2024. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjon i 3. kvartal utgjør 211 mill. kroner med et driftsresultat på 88 mill. kroner. Hovedårsaken til det positive driftsresultatet er positiv verdiendring på valutakontrakt knyttet til vindkraftvirksomheten.

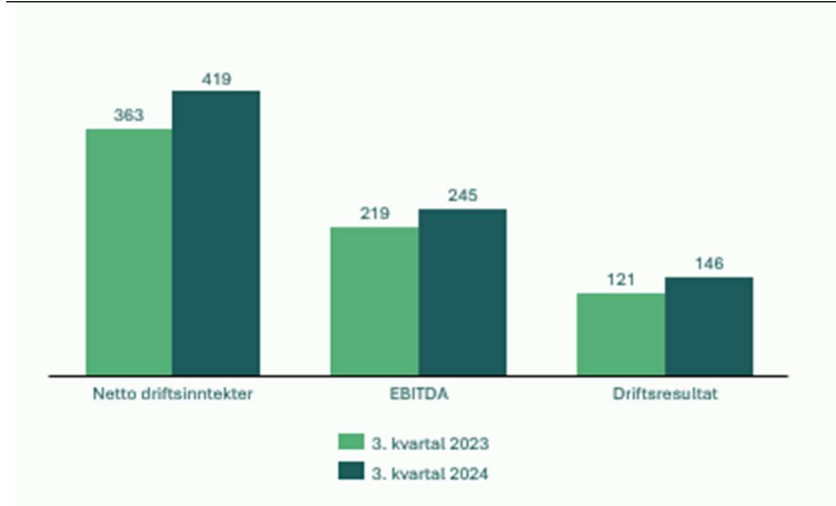
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal var på 1 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

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

Forretningsområde Nett

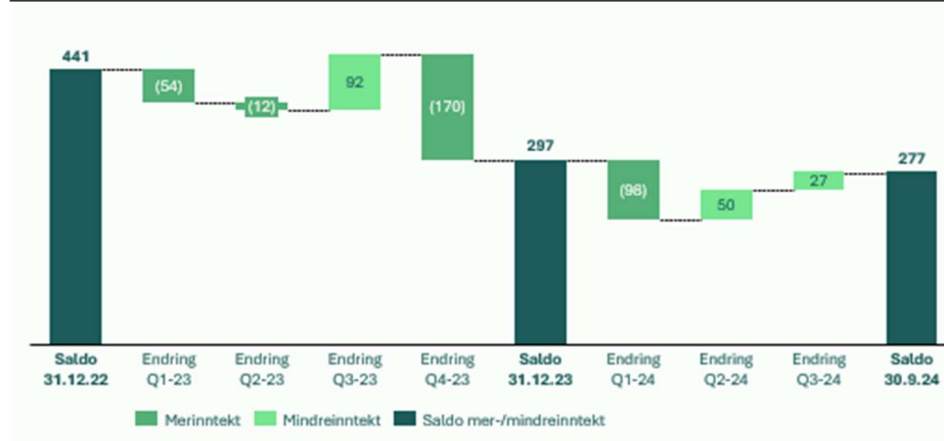
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 419 mill. kroner (363 mill. kroner) og driftsresultatet 146 mill. kroner (121 mill. kr). Økningen i driftsresultat i 3. kvartal 2024 skyldes i hovedsak økning i kraftoverføringsinntekter som følge av økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I tredje kvartal 2024 var det en mindreinntekt på 27 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i tredje kvartal har vært mindre enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektssaldoen har dermed økt i tredje kvartal og BKK har 277 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 tredje kvartal 2024 ble 14,6. Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 5,3 mill. kroner (9,9 mill. kroner).

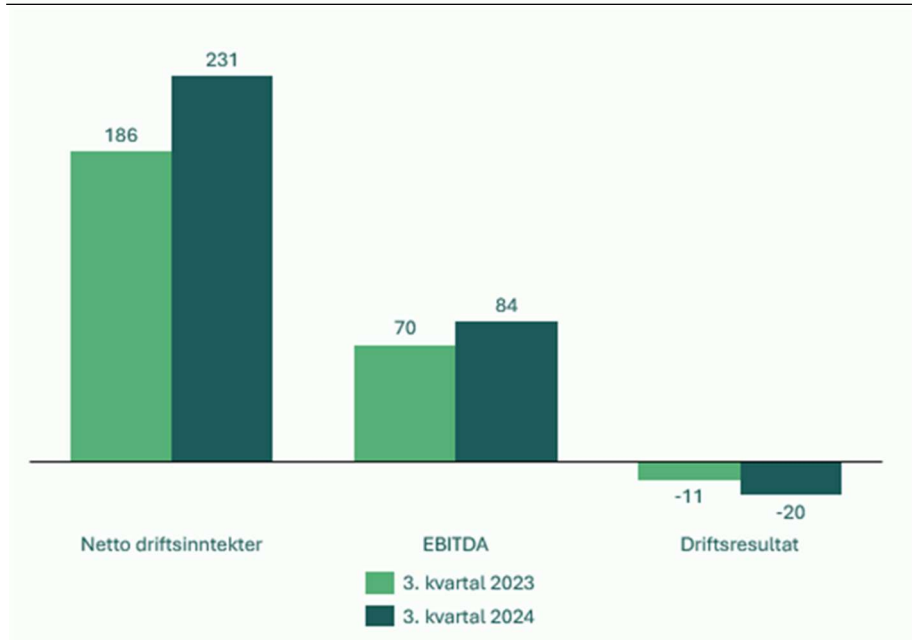
Forretningsområdet investerte 181 mill. kroner i varige driftsmidler i tredje kvartal 2024, hvorav 62 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

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

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

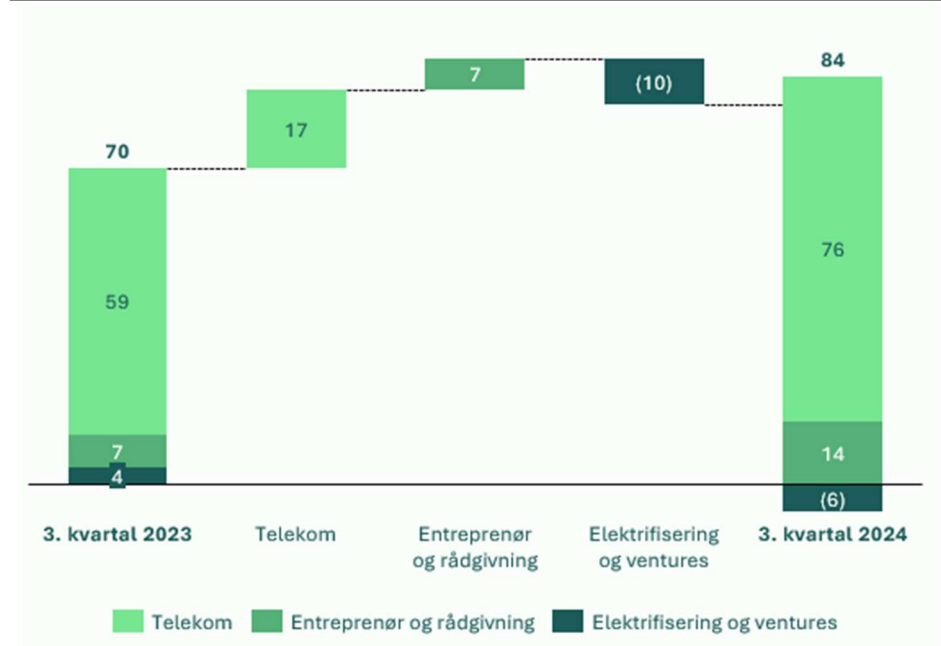
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i tredje kvartal ble 231 mill. kroner (186 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -20 mill. kroner (-11 mill. kroner). Utviklingen i EBITDA er spesifisert per segment nedenfor.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 3. kvartal 2023 til 3. 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 tredje kvartal 2024 var 76 mill. kroner (59 mill. kroner).

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

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 3. 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 satt i drift 145 nye lyn-/hurtigladepunkter i Norden. Eviny åpnet også sine første ladestasjoner i Tyskland. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

EBITDA i tredje kvartal 2024 var -6 mill. kroner (4 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i EBITDA er

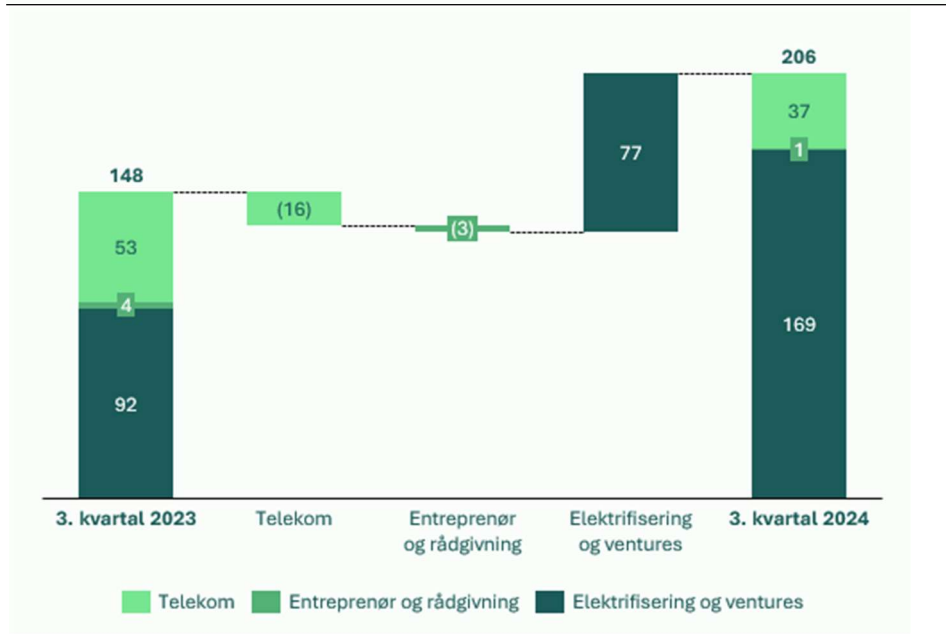
internasjonal satsing i tidligfase.

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

EBITDA i tredje kvartal 2024 var 14 mill. kroner (7 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 3. kvartal 2023 til 3. kvartal 2024

(Mill. kroner)



Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal 2024 var 206 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 i 2023, og fortsetter gjennom 2024. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinys-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025. 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 3. kvartal levert til hhv. 37,8 €/MWh, 15,6 €/MWh og 18,1 €/MWh, som er en nedgang fra 2. kvartal. For NO3 og NO5 er prisene om lag på samme nivå som i 3. kvartal i fjor.

På samme måte som i 2023 ble 3. kvartal preget av mye nedbør og lave spotpriser. Totalt sett for Norden kom det 112% av normal nedbør, og med en fortsatt underliggende vekst i vindkraftvolumet var dette tilstrekkelig til å sette press på spotprisen i lengre perioder. Denne utviklingen preget også terminmarkedet for nordiske kraftkontrakter som også svekket seg gjennom 3. kvartal.

Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon er, er over normalt ved utgangen av kvartalet. Ressurssituasjonen for Norge og Norden totalt sett (magasin + snø) forbedret seg gjennom 3. kvartal. Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2024.

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 fremheves tiltak som kan gripe inn i markedsdesignet, på norsk side møter planer om utbygging av nett og produksjon lokal motstand. Den politiske risikoen vurderes som høy på kort og lang sikt.

Kraftmarkedet har vist robusthet og egnethet til å rasjonere energi som et knapt gode, samt gitt incentiver til effektivisering.

Bergen, 7. november 2024

Styret i Evinys AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q3 2024	Q3 2023	30.09.2024	30.09.2023	2023
Inntekter fra energisalg	2	795	1 155	3 937	6 422	7 984
Inntekter fra kraftoverføring		526	383	1 858	1 660	2 389
Telekominntekter		139	130	406	385	516
Andre inntekter		258	214	756	644	888
Brutto driftsinntekter	3	1 718	1 881	6 957	9 111	11 777
Energikjøp		-20	-41	-261	-422	-637
Overføringskostnader		-164	-54	-479	-181	-253
Varekostnad		-182	-122	-491	-374	-528
Netto driftsinntekter		1 351	1 664	5 726	8 135	10 360
Aktiverte egne investeringsarbeider		136	125	408	392	540
Lønnskostnader		-319	-321	-1 097	-1 113	-1 556
Avskrivninger og nedskrivninger		-403	-288	-1 137	-841	-1 151
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-65	-60	-199	-185	-262
Avgift på kraftproduksjon			0		-215	-215
Andre driftskostnader		-267	-206	-857	-662	-962
Driftskostnader		-918	-748	-2 881	-2 624	-3 605
Driftsresultat		433	916	2 844	5 511	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		132	49	387	399	550
Finansinntekter	2	104	195	633	665	895
Finanskostnader	2	-428	-335	-1 252	-759	-1 049
Netto finansposter		-191	-91	-232	305	397
Resultat før skattekostnad		242	825	2 612	5 816	7 151
Skattekostnad på grunnrente		-99	3	-956	-1 324	-1 849
Skattekostnad på overskudd		-26	-189	-500	-1 270	-1 542
Skattekostnad		-124	-186	-1 457	-2 594	-3 392
Resultat		118	638	1 156	3 222	3 760
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		-5	-8	5	4	-7
Eviny-konsernets andel		123	646	1 150	3 218	3 766
Resultat pr aksje (i hele kroner)		830	4 376	7 787	21 786	25 499

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q3 2024	Q3 2023	30.09.2024	30.09.2023	2023
Resultat	118	638	1 156	3 222	3 760
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	2	15	6	25	30
Omregningsdifferanser valuta	29	-18	30	0	6
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta					
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	-62	125	54	312	-77
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	16	-33	-16	-82	24
Sum utvidet resultat i perioden	-15	89	73	255	-16
Totalresultat	103	728	1 229	3 477	3 743
Totalresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-6	-6	6	10	-7
Eviny-konsernets andel	109	734	1 222	3 467	3 750

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Utsatt skattefordel		201	112	71
Immaterielle eiendeler		6 903	1 714	1 797
Varige driftsmidler		24 202	19 416	19 709
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 978	5 792	5 914
Pensjonsmidler		17	136	
Øvrige finansielle anleggsmidler		500	479	473
Derivater		491	195	192
Sum anleggsmidler		38 292	27 844	28 157
Omløpsmidler				
Varer		48	52	43
Fordringer		1 202	1 526	2 003
Kortsiktige finansielle plasseringer		702	1 639	4 528
Derivater		148	902	144
Bankinnskudd, kontanter og lignende		2 261	4 516	3 000
Sum omløpsmidler		4 361	8 635	9 719
Sum eiendeler		42 653	36 479	37 876
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 347	8 090	8 443
Ikke-kontrollerende eierinteresser		438	336	441
Sum egenkapital		13 510	13 152	13 609
Gjeld				
Utsatt skatt		3 268	2 271	1 858
Pensjonsforpliktelser				168
Rentebærende langsiktig gjeld	4	14 076	6 965	8 678
Derivater		21	111	
Avsetning for forpliktelser		3 663	1 975	1 907
Sum langsiktig gjeld		21 029	11 322	12 612
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	5 036	3 996	5 994
Betalbar skatt		1 553	2 100	3 191
Annen rentefri gjeld		1 447	5 763	2 048
Derivater		78	146	422
Sum kortsiktig gjeld		8 114	12 005	11 655
Sum egenkapital og gjeld		42 653	36 479	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					3 218		3 218	3 218	4	3 222
Utvidet resultat i perioden					250	0	249	249	5	255
Andre endringer					84		84	84		84
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-10	-1 792
Saldo pr. 30.09.2023	3 693		1 033	4 726	8 068	21	8 090	12 816	336	13 152
Resultat					3 766		3 766	3 766	-7	3 760
Utvidet resultat i perioden					-22	6	-16	-16	0	-16
Virksomhetssammenslutninger					68		68	68	120	188
Andre endringer					86		86	86	1	87
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-11	-1 792
Saldo pr. 31.12.2023	3 693		1 033	4 726	8 416	27	8 443	13 168	441	13 609
Resultat					1 150		1 150	1 150	5	1 156
Utvidet resultat i perioden					42	30	72	72	1	73
Andre endringer					-11		-11	-11	-3	-14
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									0	0
Utbetalt utbytte for 2023					-1 307		-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 30.09.2024	3 693		1 033	4 726	8 291	57	8 347	13 072	438	13 510

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
Kontantstrømmer fra drift:				
Resultat før skattekostnad		2 612	5 816	7 151
Periodens betalte skatt		-3 161	-2 094	-6 531
Avskrivninger og nedskrivninger		1 137	841	1 151
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)			12	19
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet		-2	-8	-10
Total pensjonskostnad		89	97	117
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-143	-209	-281
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt		-387	-399	-550
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		326	527	570
Urealiserte verdiendringer		-187	-671	254
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		4 531	1 259	-2 153
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser		-297	-864	-163
Netto kontantstrøm fra drift		4 519	4 306	-426
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		14	20	26
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-1 644	-1 534	-2 150
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap		162		10
Utbetaling kjøp av virksomhet		-3 121		
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			1	1
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-21	-6	-6
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		10	13	83
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-4	-68	-71
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler			0	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler		-30	-40	-50
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		9	5	25
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-4 624	-1 609	-2 131
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
Innbetalinger rentebærende gjeld *)		19 261	10 921	16 486
Utbetalinger rentebærende gjeld *)		-18 161	-11 599	-13 332
Betalte renter		-701	-434	-648
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		275	258	383
Endring forpliktelser		-2		
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-2		
Utbetaling av utbytte		-1 314	-1 792	-1 792
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-643	-2 646	1 097
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		-748	51	-1 460
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		9		-5
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 000	4 465	4 465
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende		2 261	4 516	3 000

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 2 700 mill. kroner og - 2 703 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 30.09.2024 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 allokere 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 rendyrke satsingen på fiberinfrastruktur hvor infrastrukturen av henholdsvis Eviny Digital og Bergen Fiber vil samles i et eget infrastrukturselskap som vil eies 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse. Restrukturering er planlagt gjennomført i 1.kvartal 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	Q3 2024		Underliggende	Q3 2023		
	IFRS	Justeringer		IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	1 718	-117	1 601	1 881	-638	1 243
Netto driftsinntekter	1 351	-117	1 234	1 664	-638	1 026
Driftskostnader	-918		-918	-748		-748
Driftsresultat	433	-117	316	916	-638	278
Netto finansposter	-191		-191	-91		-91
Resultat før skattekostnad	242	-117	125	825	-638	187
Skattekostnad	-124	67	-57	-186	109	-77
Resultat	118	-50	67	638	-529	110

Beløp i mill. kr	30.09.2024		Underliggende	30.09.2023			2023		
	IFRS	Justeringer		IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	6 957	-365	6 592	9 111	-2 619	6 492	11 777	-2 352	9 426
Netto driftsinntekter	5 726	-365	5 361	8 135	-2 619	5 515	10 360	-2 352	8 008
Driftskostnader	-2 881		-2 881	-2 624		-2 624	-3 605		-3 605
Driftsresultat	2 844	-365	2 479	5 511	-2 619	2 891	6 754	-2 352	4 403
Netto finansposter	-232		-232	305		305	397		397
Resultat før skattekostnad	2 612	-365	2 247	5 816	-2 619	3 197	7 151	-2 352	4 799
Skattekostnad	-1 457	110	-1 347	-2 594	632	-1 962	-3 392	572	-2 820
Resultat	1 156	-256	900	3 222	-1 988	1 234	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
3.kvartal 2024							
Inntekter fra energisalg	3 937	3 288	650				
Inntekter fra kraftoverføring	1 858	5		1 876			-23
Telekominntekter	406				436		-31
Andre inntekter	756	16	12	107	726	237	-342
Brutto driftsinntekter	6 957	3 309	661	1 983	1 163	237	-395
<i>Herav interne</i>		9	1	30	168	187	-395
<i>Herav eksterne</i>	6 957	3 300	660	1 953	994	50	
Energikjøp	-261	-24	-103	-133	0		0
Overføringskostnader	-479	-83	-7	-411			23
Varekostnad	-491	-8	-1	-37	-422	-74	51
Netto driftsinntekter	5 726	3 193	550	1 401	741	163	-322
Aktiverte egne investeringsarbeider	408	39	2	234	66	4	63
Lønnskostnader	-1 097	-166	-27	-418	-352	-134	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 137	-214	-250	-300	-284	-71	-18
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-199	-148	-18	-32	-0	-1	0
Andre driftskostnader	-857	-219	-142	-327	-254	-171	256
Driftskostnader	-2 881	-709	-435	-842	-824	-372	301
Driftsresultat	2 844	2 484	115	559	-83	-209	-21
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	387	0	397	0	-9	0	
Inntekt på investering i datterselskap						939	-939
Finansinntekter	633	144	52	19	18	883	-484
Finanskostnader	-1 252	-65	-239	-171	-107	-1 152	484
Skattekostnad	-1 457	-1 505	-1	-90	31	103	4
Resultat	1 156	1 058	324	316	-150	564	-956

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.09.2024							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 978	1	5 176	4	789	8	
Investering i datterselskaper					0	12 426	-12 426
Andre anleggsmidler	32 314	8 770	10 353	9 032	3 219	11 378	-10 440
Sum anleggsmidler	38 292	8 771	15 530	9 036	4 008	23 812	-22 866
Sum omløpsmidler	4 361	633	630	453	493	3 136	-984
Sum eiendeler	42 653	9 404	16 160	9 489	4 501	26 949	-23 850
Sum egenkapital	13 510	5 818	8 584	2 569	1 626	7 128	-12 215
Rentebærende langsiktig gjeld	14 076	7	4 176	4 511	1 979	13 943	-10 539
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	6 953	1 846	3 106	1 773	179	160	-112
Sum langsiktig gjeld	21 029	1 853	7 282	6 284	2 157	14 104	-10 651
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 036	3	4	7	20	5 002	
Annen kortsiktig gjeld	3 078	1 731	290	629	698	714	-984
Sum kortsiktig gjeld	8 114	1 734	294	636	718	5 717	-984
Sum egenkapital og gjeld	42 653	9 404	16 160	9 489	4 501	26 949	-23 850
Investeringer 3.kvartal 2024	1 644	259	17	665	673	30	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	333	111	1	205	9	7	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 311	148	17	459	664	23	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsernposteringer
3.kvartal 2023							
Inntekter fra energisalg	6 422	6 162	259				
Inntekter fra kraftoverføring	1 660	3		1 683			-26
Telekominntekter	385				416		-30
Andre inntekter	644	10	21	105	585	285	-362
Brutto driftsinntekter	9 111	6 176	280	1 788	1 001	285	-418
<i>Herav interne</i>		0	0	30	155	232	-418
<i>Herav eksterne</i>	9 111	6 175	280	1 758	846	53	
Energikjøp	-422	-88	-134	-200			
Overføringskostnader	-181	-61	0	-146			26
Varekostnad	-374	-7	-4	-39	-312	-58	46
Netto driftsinntekter	8 135	6 019	142	1 404	689	227	-346
Aktiverte egne investeringsarbeider	392	34	4	222	76	9	47
Lønnskostnader	-1 113	-152	-26	-398	-325	-212	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-841	-211	-38	-291	-225	-58	-18
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-185	-152	0	-30	0	-2	0
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-662	-199	-60	-301	-216	-185	299
Driftskostnader	-2 624	-896	-121	-798	-691	-447	328
Driftsresultat	5 511	5 123	21	606	-2	-220	-18
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	399	0	439	0	-40	0	
Inntekt på investering i datterselskap						3 027	-3 027
Finansinntekter	665	466	0	21	39	564	-425
Finanskostnader	-759	-288	-26	-129	-97	-628	408
Skattekostnad	-2 594	-2 554	1	-110	8	59	2
Resultat	3 222	2 747	436	389	-91	2 800	-3 059

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.09.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 792	1	4 965	4	814	8	
Investering i datterselskaper						9 601	-9 601
Andre anleggsmidler	22 052	8 649	1 317	8 499	2 561	7 005	-5 978
Sum anleggsmidler	27 844	8 650	6 281	8 503	3 375	16 614	-15 579
Sum omløpsmidler	8 635	7 876	63	485	660	7 465	-7 914
Sum eiendeler	36 479	16 526	6 344	8 988	4 034	24 079	-23 493
Sum egenkapital	13 152	6 149	5 258	2 454	1 392	7 266	-9 368
Rentebærende langsiktig gjeld	6 965	1 164	796	3 460	932	6 779	-6 166
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 357	2 405	122	1 648	143	85	-45
Sum langsiktig gjeld	11 322	3 568	918	5 108	1 074	6 864	-6 211
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 996	3	1	7	49	3 936	
Annen kortsiktig gjeld	8 009	6 806	167	1 419	1 519	6 014	-7 914
Sum kortsiktig gjeld	12 005	6 808	168	1 426	1 568	9 949	-7 914
Sum egenkapital og gjeld	36 479	16 526	6 344	8 988	4 034	24 079	-23 493
Investeringer 3.kvartal 2023	1 534	230	44	665	549	46	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	369	123	2	229	8	7	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 166	107	42	436	541	39	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2023							
Inntekter fra energisalg	7 984	7 589	395				
Inntekter fra kraftoverføring	2 389	5		2 421			-37
Telekominntekter	516				555		-40
Andre inntekter	888	18	31	151	802	375	-489
Brutto driftsinntekter	11 777	7 611	427	2 572	1 358	375	-565
<i>Herav interne</i>		1	1	47	211	305	-565
<i>Herav eksterne</i>	11 777	7 610	425	2 525	1 147	71	
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	Konsern-posteringer
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 forpliktelser	3 933	1 714	126	1 729	204	140	20
Sum langsiktig gjeld	12 612	2 878	922	5 189	1 112	8 741	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 994	2	1	6	29	5 956	
Annen kortsiktig gjeld	5 661	5 920	245	1 787	1 796	4 323	-8 409
Sum kortsiktig gjeld	11 655	5 922	246	1 793	1 825	10 278	-8 409
Sum egenkapital og gjeld	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Investeringer i 2023	2 150	350	61	959	715	65	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	463	163	2	285	4	9	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 687	187	60	673	710	56	

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i mill. kr

	Q3 2024			Q3 2023		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg						
Kraftkontrakter sikringsformål*)	-11	60	49	57	776	832
Kraftkontrakter trading og origination		0	0		8	8
Valutakontrakter sikringsformål*)	128		128	-75	-0	-75
Energisalg		617	617		390	390
Sum inntekter fra energisalg	117	677	795	-19	1 173	1 155
	Q3 2024			Q3 2023		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter		59	59		130	130
Valutakontrakter handelsformål	11	10	21	18	24	24
Andre finansinntekter	-1	25	25	7	34	41
Sum finansinntekter	10	94	104	7	189	195
	Q3 2024			Q3 2023		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader		-283	-283		-246	-246
Valutakontrakter handelsformål	16	-138	-122		-12	-12
Andre finanskostnader	1	-24	-23	-14	-63	-77
Sum finanskostnader	17	-445	-428	-14	-322	-335

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

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

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet, frts.

Beløp i mill. kr

	30.09.2024			30.09.2023			2023		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg									
Kraftkontrakter sikringsformål*)	284	-20	264	440	1 819	2 259	-488	2 433	1 945
Kraftkontrakter trading og origination		0	0		36	36		10	10
Valutakontrakter sikringsformål*)	82		82	231	-246	-15	235	-246	-11
Energisalg		3 592	3 592		4 141	4 141		6 040	6 040
Sum inntekter fra energisalg	365	3 572	3 937	671	5 751	6 422	-254	8 238	7 984
Finansinntekter									
Renteinntekter		250	250		323	323		438	438
Valutakontrakter handelsformål	11	242	253	18	28	28		71	71
Rentederivater	-189	193	3						
Andre finansinntekter	0	126	126	10	304	314	11	376	387
Sum finansinntekter	-178	811	633	10	655	665	11	885	895
Finanskostnader									
Rentekostnader		-750	-750		-524	-524		-700	-700
Valutakontrakter til handelsformål		-319	-319		-49	-49		-62	-62
Andre finanskostnader	1	-183	-182	-14	-172	-186	-19	-268	-287
Sum finanskostnader	1	-1 253	-1 252	-14	-745	-759	-19	-1 030	-1 049

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

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

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr

3.kvartal 2024							
Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet		Sum
Inntekter fra energisalg	2 941	607					3 548
Inntekter fra kraftoverføring	5		1 853				1 858
Telekominntekter				373			373
Andre driftsinntekter	7	11	83	582	41		723
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 953	618	1 936	956	41		6 504
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester							Sum
Kortsiktige kundekontrakter	2 953	5	53	555			3 565
Langsiktige kundekontrakter		613	1 883	402	41		2 939
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 953	618	1 936	956	41		6 504

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Totalavstemming							Sum
Inntekter fra kundekontrakter	2 953	618	1 936	956	41		6 504
Konserninterne inntekter	9	1	30	168	187		395
Elimineringer og andre inntekter	338	40	-13	-130	-178		58
Sum brutto driftsinntekter	3 300	660	1 953	994	50		6 957

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

3.kvartal 2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	3 828	259				4 087
Inntekter fra kraftoverføring	3		1 529			1 532
Telekominntekter				355		355
Andre driftsinntekter	10	21	85	453	50	619
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 841	280	1 614	809	50	6 593
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	3 841	3	55	268		4 167
Langsiktige kundekontrakter		277	1 559	540	50	2 426
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 841	280	1 614	809	50	6 593

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr.

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	3 841	280	1 614	809	50	6 593
Konserninterne inntekter	0		30	155	232	418
Elimineringer og andre inntekter	2 335	0	114	-118	-229	2 101
Sum brutto driftsinntekter	6 176	280	1 758	846	53	9 111

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 466	395				5 861
Inntekter fra kraftoverføring	5		2 175			2 180
Telekominntekter				478		478
Andre driftsinntekter	16	30	125	620	70	861
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 487	4	86	394		5 971
Langsiktige kundekontrakter		421	2 214	704	70	3 409
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Konserninterne inntekter	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre inntekter	2 121	-1	178	-162	-304	1 832
Sum brutto driftsinntekter	7 610	425	2 525	1 147	70	11 777

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 3.kvartal 2024

I Q3 2024 er forfalte lån pålydende 830 mill. kroner, mens nye lån pålydende 2 920 mill. kroner er utstedt. Under følger detaljerte transaksjoner.

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

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

<u>Børsticker</u>	<u>ISIN</u>	<u>Utstedt</u>	<u>Forfall</u>	<u>Pålydende (mill. kr)</u>
	NO0013311936	12.08.2024	12.08.2025	-200
	NO0013275180	05.07.2024	04.10.2024	-400
EVINY05	NO0013311902	14.08.2024	14.11.2029	-1100
EVINY06	NO0013314658	16.08.2024	16.11.2027	-820
EVINY07	NO0013323485	27.08.2024	27.08.2031	-400
Totalt				-2920

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

<u>Børsticker</u>	<u>ISIN</u>	<u>Utstedt</u>	<u>Forfall</u>	<u>Pålydende (mill. kr)</u>
BKK50 PRO	NO0010861461	02.09.2019	02.09.2024	830
Totalt				830

Netto endring **-2 090**

Periodens kjøp og salg av egenbeholdning i obligasjonsgjeld ender netto med 980 mill. kroner i økt pålydende obligasjonsgjeld. Under følger detaljerte transaksjoner.

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

<u>Børsticker</u>	<u>ISIN</u>	<u>Utstedt</u>	<u>Forfall</u>	<u>Pålydende (mill. kr)</u>
BKK48 PRO G	NO0010872948	16.01.2020	16.01.2026	100
BKK49	NO0010873003	20.01.2020	20.01.2027	135
BKK52 PRO	NO0011073819	20.08.2021	20.08.2026	-170
BKK53 PRO	NO0011073181	20.08.2021	20.08.2027	20
EVINY01	NO0013004572	30.08.2023	30.08.2028	-835
EVINY02	NO0013060715	03.11.2023	03.11.2028	-50
EVINY03	NO0013062273	07.11.2023	07.11.2031	-180

Netto endring egenbeholdning **-980**

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 kraftverkens nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Per 30.09.24 er 0.4 TWh kraft netto solgt gjennom finansielle kontrakter (1.9 TWh per 30.09.23). 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. Kombinasjonen av finansielle og bilaterale salgsvtaler bidrar til å redusere Eviny 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 30.09.24 er det solgt netto 260 mill. euro på termin (0 per 30.09.23).

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 30.09.24 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 Eviny 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 2023.