



Kvartalsrapport 3. kvartal 2025



Tredje kvartal 2025 – Kort fortalt

Eviny-konsernets resultat i tredje kvartal 2025 er 68 mill. kroner, som er 50 mill. kroner lavere enn i tredje kvartal 2024. Hovedforklaringene til nedgangen er negativ effekt av verdiendringer på kraftkontrakter, avskrivinger på investeringer, samt regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions AS.

I det underliggende konsernresultatet på 105 mill. kroner er ikke urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert. Underliggende resultat er økt med 38 mill. kroner sammenlignet med tredje kvartal 2024.

Områdeprisen (NO5) var 31 euro/MWh i tredje kvartal 2025, sammenlignet med 18 euro/MWh i tredje kvartal 2024. Netto vannkraftproduksjon i perioden ble 1,7 TWh, om lag på samme nivå som fjoråret.

Sykefravær	Fraværsskade- frekvens*	Energiinntekter	Overførings- inntekter	Telekom- inntekter	Andre inntekter	Driftsresultat
3,9 %	2,2	862m	575m	173m	260m	427m
Ned fra 4,4 %	Ned fra 4,3	Opp 9 %	Opp 9 %	Opp 25 %	Opp 1 %	Ned -1 %

*) Fraværsskader per mill. arb. timer for egne ansatte. Det arbeides med å oppdatere metodikk for innarbeide skader på eksterne som arbeider på Eviny sine anlegg.

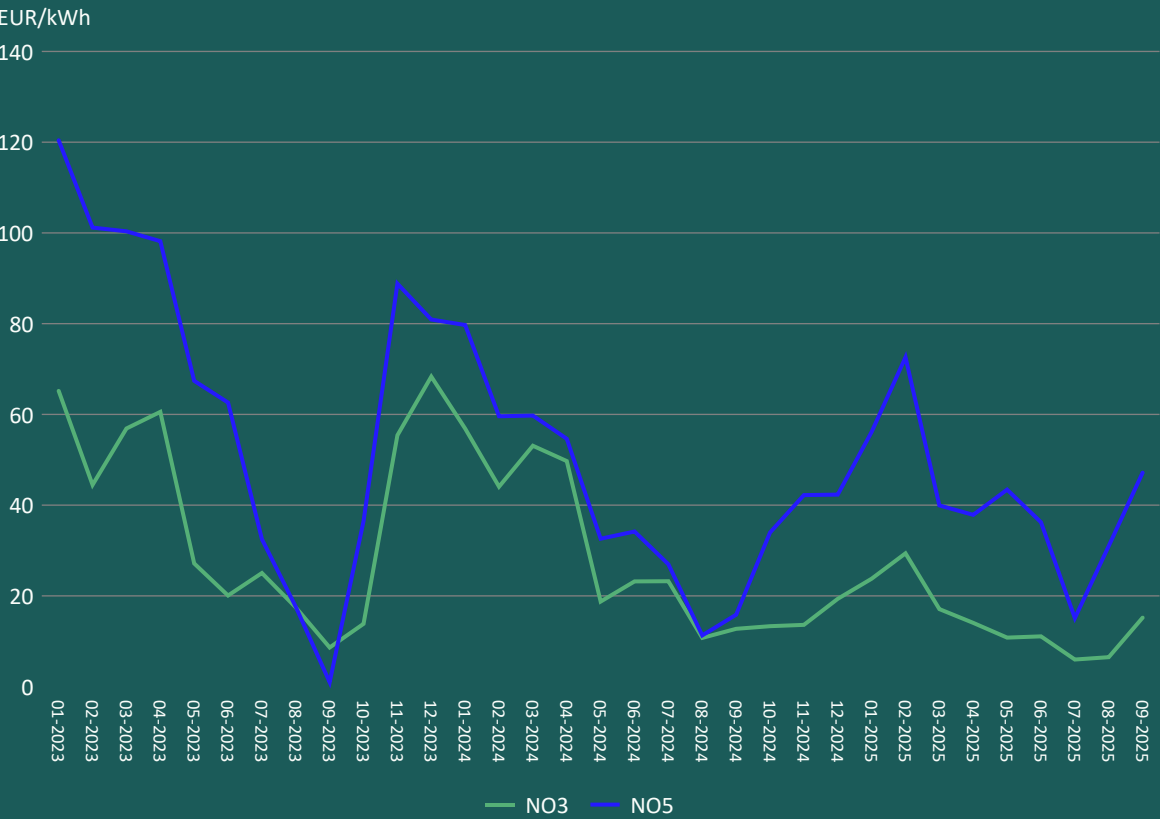


Finansielle nøkkeltall*

Beløp i mill. kroner	Q3 2025	Q3 2024	30.09.2025	30.09.2024	2024
Driftsinntekter	1 871	1 718	7 920	6 957	9 815
EBITDA	920	836	4 831	3 981	5 664
Driftsresultat	427	433	3 335	2 844	4 069
Inntekt på investering i TS og FKV	40	132	1 729	387	506
Netto finansposter	-144	-191	1 140	-232	-303
Resultat før skatt	282	242	4 475	2 612	3 766
Resultat etter skatt	68	118	2 927	1 156	1 796
Underliggende resultat	105	67	1 103	900	1 494
Totalkapital			47 603	42 653	43 555
Egenkapital			16 683	13 510	14 389
Rentebærende gjeld			20 181	19 112	18 601
Likvide midler			3 985	2 963	3 203
Netto rentebærende gjeld (NRG)			16 196	16 150	15 398
Anvendt kapital			31 677	29 143	28 869
Netto kontantstrøm fra drift			2 781	4 519	5 666
Utbetaling av utbytte			1 052	1 314	1 314
Vedlikeholdsinvesteringer			500	333	516
Investering i ny kapasitet			1 274	1 311	1 776
Rentebærende gjeldsgrad			54,7 %	58,6 %	56,4 %
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld			19,5 %	-1,1 %	30,5 %
Egenkapitalandel			35,0 %	31,7 %	33,0 %
EBITDA-margin			61,0 %	57,2 %	57,7 %
ROE (%) - Egenkapitalrentabilitet			23,6 %	12,7 %	12,8 %
ROCE (%) - Avkastning på anvendt kapital			13,7 %	9,6 %	9,9 %
Gjennomsnittlig skattesats			34,6 %	55,8 %	52,3 %

*Se definisjoner på side 31.

Kraftprisutvikling siste tre år



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. Eviny har i tillegg virksomhet innenfor fiberinfrastruktur, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner m.m.

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.

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:

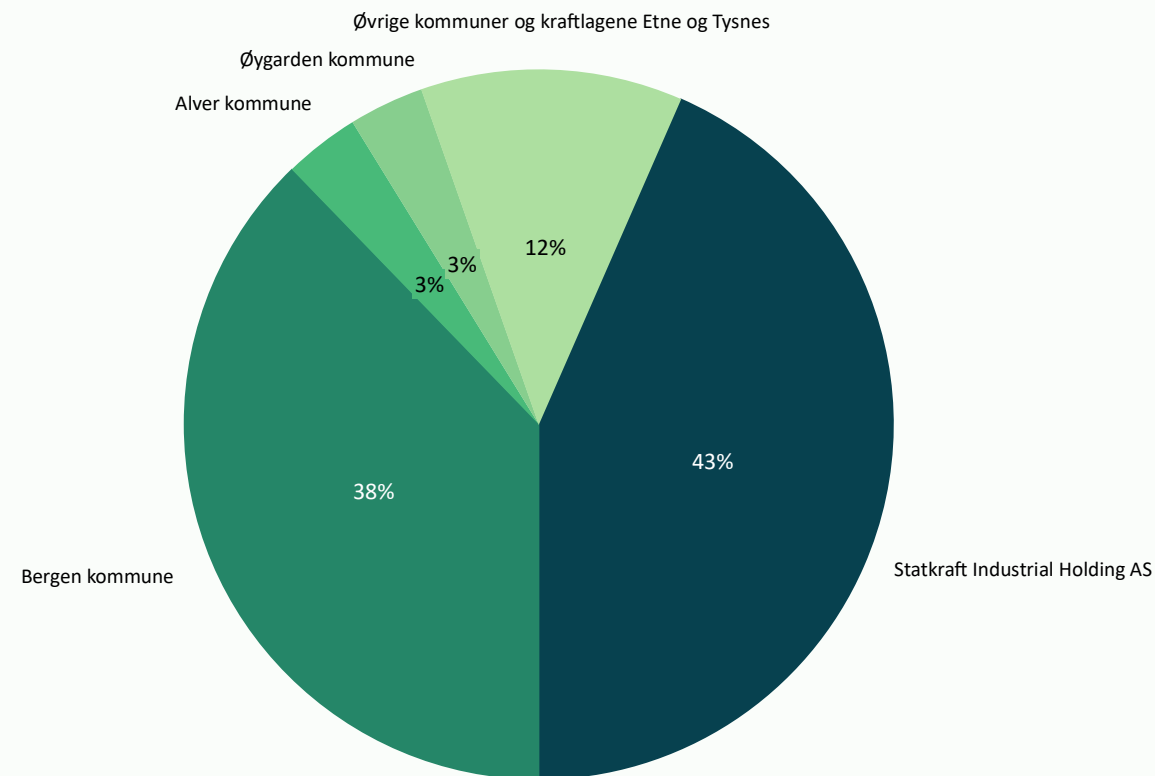
Vi tar ansvar for å løse fremtidens energiutfordringer.

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

Eviny-konsernet skal ha 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 for personskader.

Nøkkeltall	Mål	Per 30.09.25	Per 30.09.24
Årsverk inkl. lærlinger		1336	1344
Lærlinger		57	55
Sykefravær (foregående 12 mnd. rullerende)	3,8 %	3,9 %	4,4 %
Skadefraværsfrekvens for ansatte (H1)*	Null	2,2	4,3
Skadefrekvens totalt for ansatte (H2)*	Null	6,5	7,7
Antall eksterne personskader i Q3 (H1-H2)**	Null	2	0

**Rullerende 12 mnd. skadefrekvens. H1-skade: Skade med fravær, H2-skade: Skade med medisinsk behandling uten fravær. Det arbeides med å oppdatere metodikk for å innarbeide skader på eksterne som arbeider på Eviny sine anlegg.*

***Eksterne personskader gjelder H1- og H2-skader hos eksterne som arbeider på Eviny sine anlegg. Tall per 30.09.24 er oppdatert sammenlignet med Q3-rapporten i fjor som følge av bedre datatilgang.*

For tredje kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 3,9 %, en nedgang på 0,5 prosentpoeng sammenlignet med tredje kvartal 2024 (4,4 %). Rullerende sykefravær er sykefravær for de foregående 12 måneder.

Det ble i tredje kvartal registrert fem interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, samt to eksterne skader hos entreprenør som utførte arbeid for selskap i konsernet. Hendelser gjennomgås for å identifisere virksomme tiltak for å unngå gjentakelse. I 2025 er det hendelser i kategori fall, stukket/kuttet av skarp/spiss gjenstand og støt/treff av gjenstand som har forårsaket flest personskader med fravær eller medisinsk behandling.

Det er i perioden registrert tre hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Hendelser gjennomgås for å sikre læring og at nødvendige tiltak iverksettes for å hindre gjentakelse.

Sikkerhetssituasjonen og trusselnivået mot Eviny vurderes i hovedsak som uendret i tredje kvartal. PST og NSM vurderer trusselen for fysisk og digital sabotasje mot kritisk infrastruktur med hensikt om å forårsake alvorlige driftsforstyrrelser som sannsynlig. For Eviny jobbes det kontinuerlig med å monitorere trusselbildet og vurdere hvordan dette påvirker konsernet. Det innføres løpende risikoreduserende tiltak der dette ansees som relevant.

Kjente hendelser med hybride hendelser i tredje kvartal omhandler i stor grad mistanke om droneaktivitet mot kritisk infrastruktur i både Danmark, Tyskland og Norge. Det er grunn til å anta at motivet er å skape usikkerhet, demonstrere evne og teste respons. Droneaktivitet er ikke direkte rettet mot kraftinfrastruktur, men er relevant for å tolke situasjonsbildet. Eviny trener jevnlig på beredskapsscenarioer knyttet til det aktuelle trusselbildet.

Antall beredskapsaktiviteter i konsernet er over interne krav, og er i tråd med gjeldende trusselbilde.

Sammendrag av økonomiske resultater

Konsernresultatet i tredje kvartal 2025 var 68 mill. kroner (118 mill. kroner). Hovedforklaringene til nedgangen er negativ effekt av verdiendringer på kraftkontrakter, økte avskrivninger på investeringer ifm. telekomtransaksjon primo 2025, samt regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions AS. Salg av Eviny Solutions AS er nærmere omtalt i note 8 i kvartalsregnskapet.

Underliggende resultat for tredje kvartal ble 105 mill. kroner (67 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 105 mill. kroner er ikke effekten av urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert, se utdypende omtale i note 1.

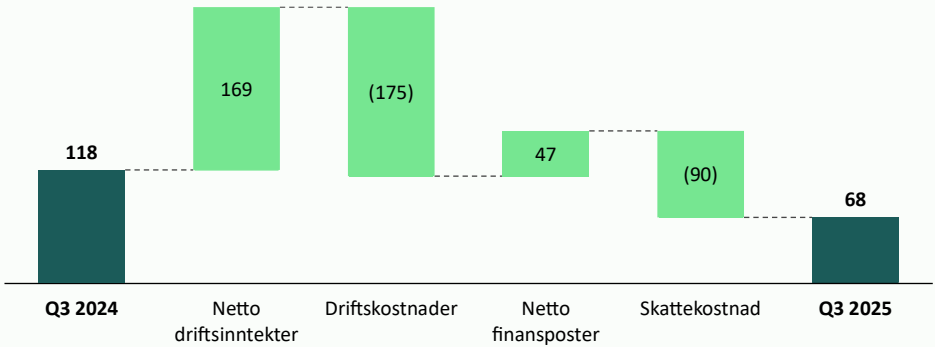
Driftsinntekter

Netto driftsinntekter i tredje kvartal 2025 var 1 520 mill. kroner (1 351 mill. kroner). Inntekter fra energisalg utgjør 862 mill. kroner (795 mill. kroner) og består av inntekter fra vann- og vindkraftproduksjon, i tillegg til fjernvarme. Hovedårsaken til økningen i energisalg er høyere kraftpriser sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

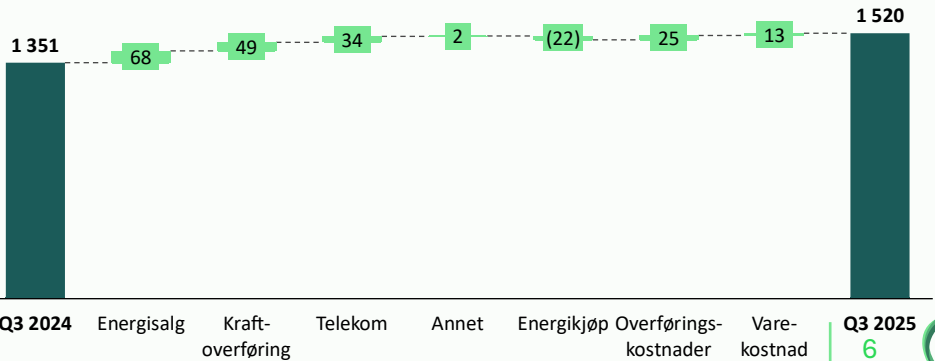
Områdeprisen (NO5) i tredje kvartal var 31 euro/MWh som er 13 euro/MWh høyere enn i samme periode i fjor. Vannkraftkraftproduksjon på 1,7 TWh er omtrent på samme nivå som fjoråret. Kraftkontrakter i tilknytning til vind- og vannkraftproduksjonen ga et negativt resultat på -19 mill. kroner i tredje kvartal 2025 (178 mill. kroner), som er en nedgang på 197 mill. kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Se eventuelt utdyping under note 3 i kvartalsregnskapet.

Kraftoverføringsinntekter har økt i tredje kvartal 2025 grunnet høyere nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. I tillegg er kostnader til overliggende nett redusert grunnet halvert uttakstariff fra 1. juli 2025. Se eventuelt utdyping under forretningsområdet Nett.

Resultat, endring fra i fjor
(mill.kr)



Netto driftsinntekter, endring fra i fjor
(mill.kr)



*Sammenlignbare tall for 3. kvartal 2024 vises i parentes.



Driftskostnader

Driftskostnadene har økt i tredje kvartal 2025 til 1 093 mill. kroner (918 mill. kroner). Økning i avskrivninger er knyttet til konsernets investeringer i 2025, hvor en vesentlig del av økningen er knyttet til avskrivninger på mottatt fiberinfrastruktur ifm. telekomtransaksjon i januar 2025, se nærmere omtale i delårsrapport første kvartal. Regnskapsmessig tap ved salg av Eviny Solutions AS i tredje kvartal inngår i andre driftskostnader.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for tredje kvartal 2025 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 40 mill. kroner (132 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i tredje kvartal 2025 utgjør -184 mill. kroner (-324 mill. kroner). Hovedårsaken til reduksjonen i netto finanskostnader er positiv verdiendring på realiserte og urealiserte valutakontrakter for handelsformål, se spesifikasjon av finansposter i note 6. Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 219 mill. kroner (223 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 545 mill. kroner i tredje kvartal 2025 (474 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

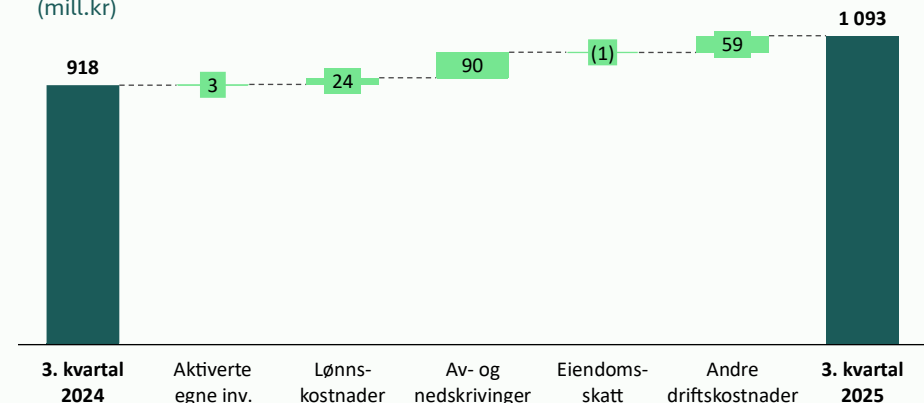
Konsernets totalkapital pr. 30.9.2025 var 47 603 mill. kroner (42 653 mill. kroner), og egenkapitalen var 16 683 mill. kroner (13 510 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 16 196 mill. kroner (16 150 mill. kroner).

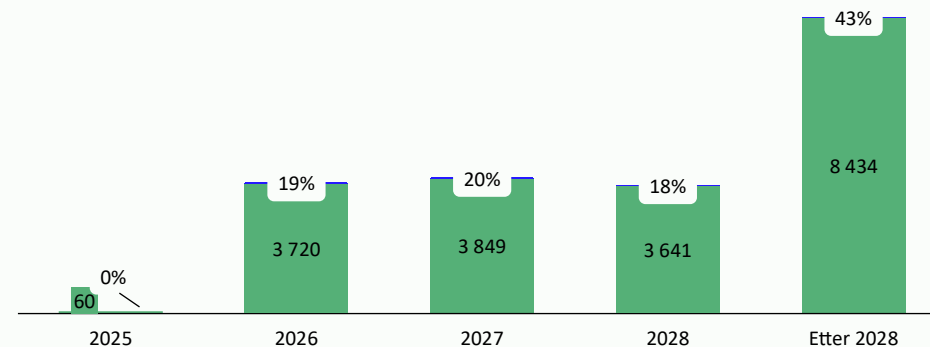
Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,3 år ved utgangen av tredje kvartal 2025 (3,0 år). Likvide midler utgjorde 3 985 mill. kroner (2 963 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner.

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 har nylig bekreftet Evinys kredittvurdering til A- med stabilt utsiktsbilde.

Driftskostnader, endring fra i fjor
(mill.kr)



Låneforfall ved utgangen av tredje kvartal 2025
(mill.kr)



Forretningsområde Vannkraft

Eviny Fornybar og Fossheim Energiverk

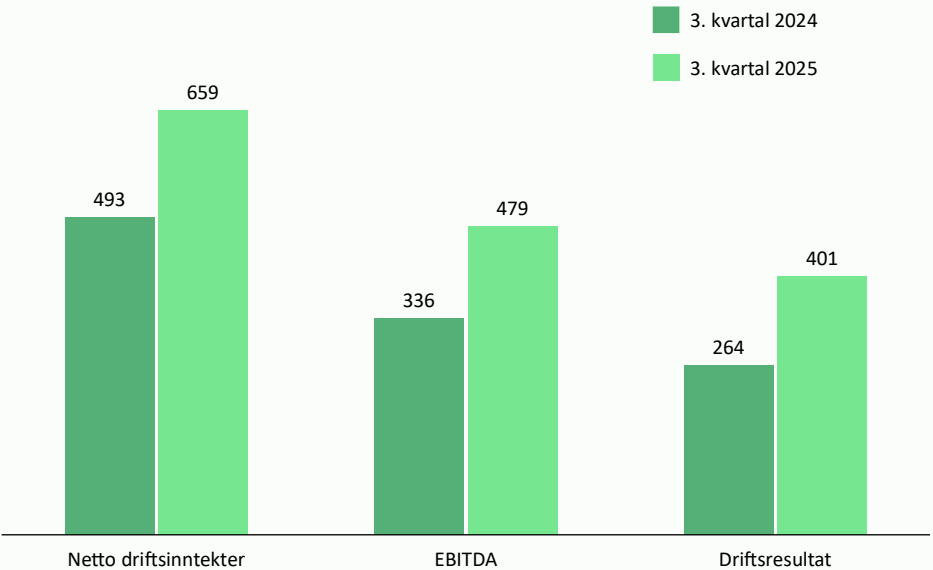
Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft har økt med 166 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 401 mill. kroner (264 mill. kroner). Hovedårsakene til økningen er høyere priser i tredje kvartal 2025 sammenlignet med tredje kvartal i fjor.

Områdeprisen (NO5) var 31 euro/MWh i tredje kvartal 2025, som er 13 euro/MWh høyere enn i samme kvartal 2024. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 1,7 TWh, om lag på samme nivå samme nivå som fjoråret.

Resultat fra kraft- og valutakontrakter i forretningsområdet (urealisert og realisert) er negativt med -19 mill. kroner i tredje kvartal 2025 (95 mill. kroner). Se note 3 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av urealiserte og realiserte effekter på kraftkontrakter i resultatregnskapet.

Nøkkeltall	Q3 2025	Q3 2024	2024
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	1 662	1 604	7 627
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	36,01	19,86	36,06
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	30,91	18,06	41,03
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	9,15	15,60	28,17

Forretningsområde Vannkraft
(mill.kr, IFRS)

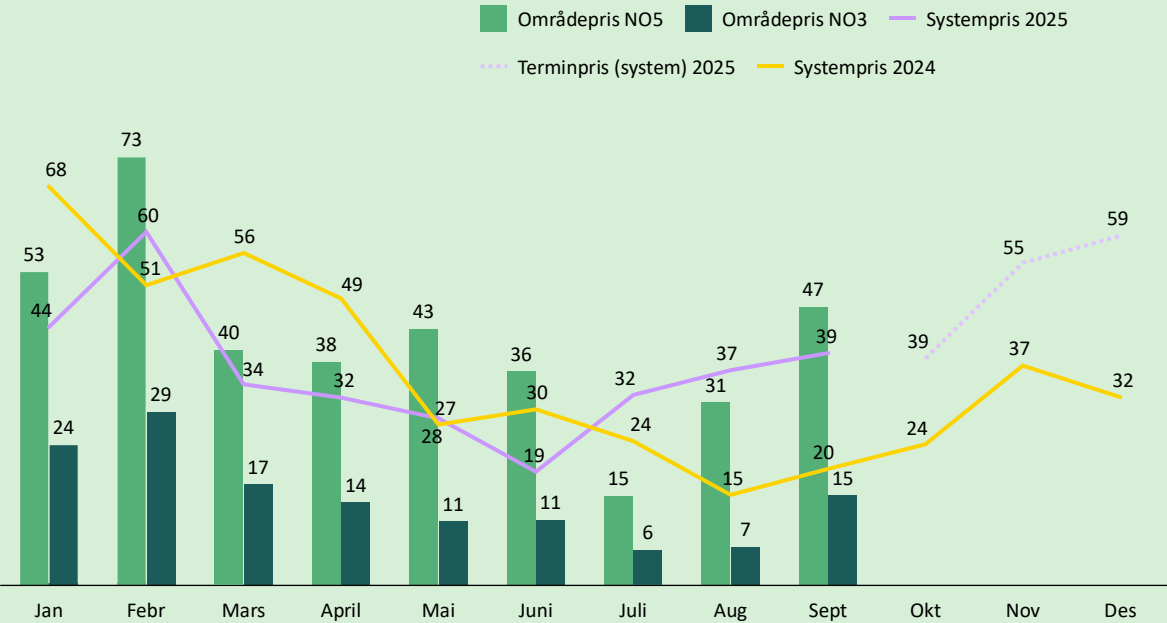


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 79,6 prosent ved utgangen av tredje kvartal 2025 og omtrent på mediannivået.

Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -3,2 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 81,5 prosent ved utgangen av tredje kvartal, som var omtrent på mediannivået i utfallsrommet fra 2005 til 2024. Hydrologisk balanse for område NO5 var -1,0 TWh.

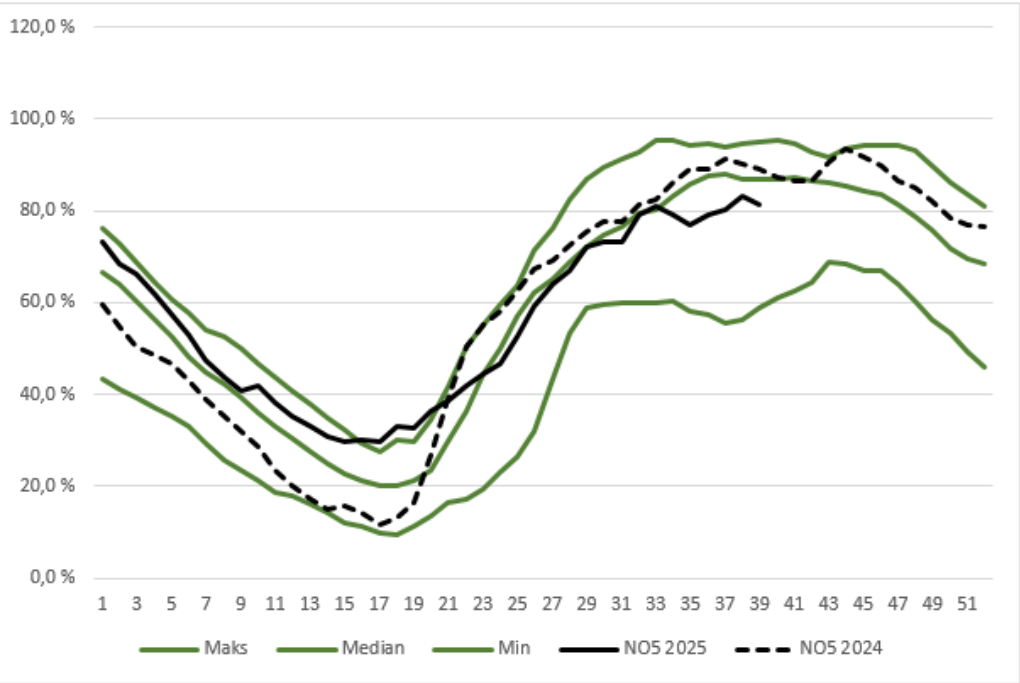
Investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal var på 69 mill. kroner, hvorav 41 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Kraftpriser spotmarkedet, 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.)



Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap

Vindparkene Guleslettene og Tellenes samt Eviny Termo og tilknyttede selskaper

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. Forretningsområdet «Ny Energi og industrielle Partnerskap» 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 omfatter eierskap og drift av vindparkene Guleslettene og Tellenes, samt Eviny Termo AS og tilknyttede selskap. Vindparkene produserer 1,3 TWh i et normalår. Ambisjonene for videre vekst er høye. I desember 2024 kjøpte Eviny en 50 % eierandel i Moldalsknuten, et prosjekt som ligger i tilknytning til Tellenes. Prosjektet vil gi en årlig produksjon på om lag 100 GWh. Det er videre planer for fortetting av parken på Guleslettene.

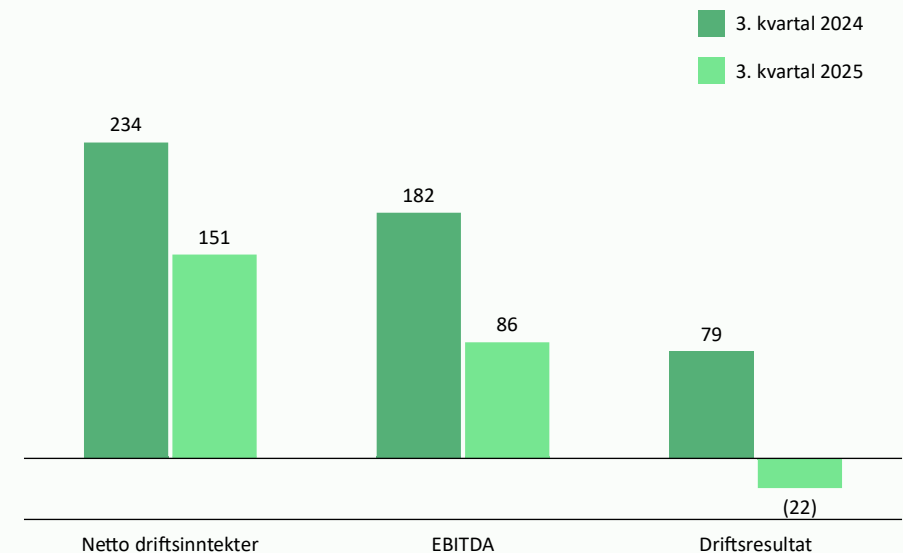
Eviny jobber kontinuerlig med utvikling av nye vindparker, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Utvikling av prosjektporteføljen skal hvile på et mål om å utvikle prosjekter på naturens premisser, med ambisjon om å stanse og reversere tap av naturmangfold.

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).

Netto driftsinntekter i forretningsområdet er redusert med 83 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på -22 mill. kroner (79 mill. kroner). Nedgangen er knyttet til vindparkene. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjonen i tredje kvartal 2025 utgjør 119 mill. kroner (211 mill. kroner) med et driftsresultat på -18 mill. kroner (88 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen er negativ effekt av urealiserte verdiendringer på kontrakter tilknyttet vindkraftproduksjon sammenlignet med tredje kvartal i fjor, se note 3 for spesifikasjon av urealiserte og realiserte effekter av kraftkontrakter.

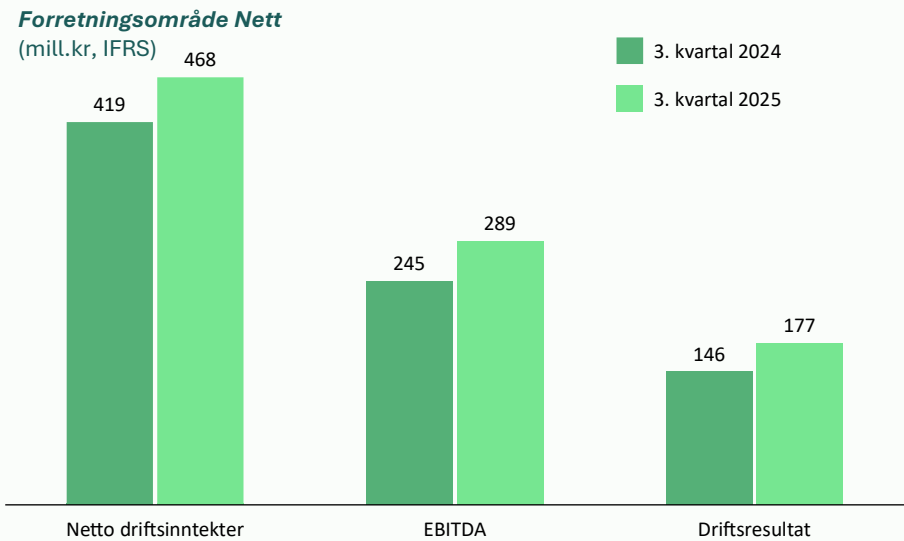
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i kvartalet var på 5 mill. kroner, som i sin helhet er investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap
(mill.kr, IFRS)

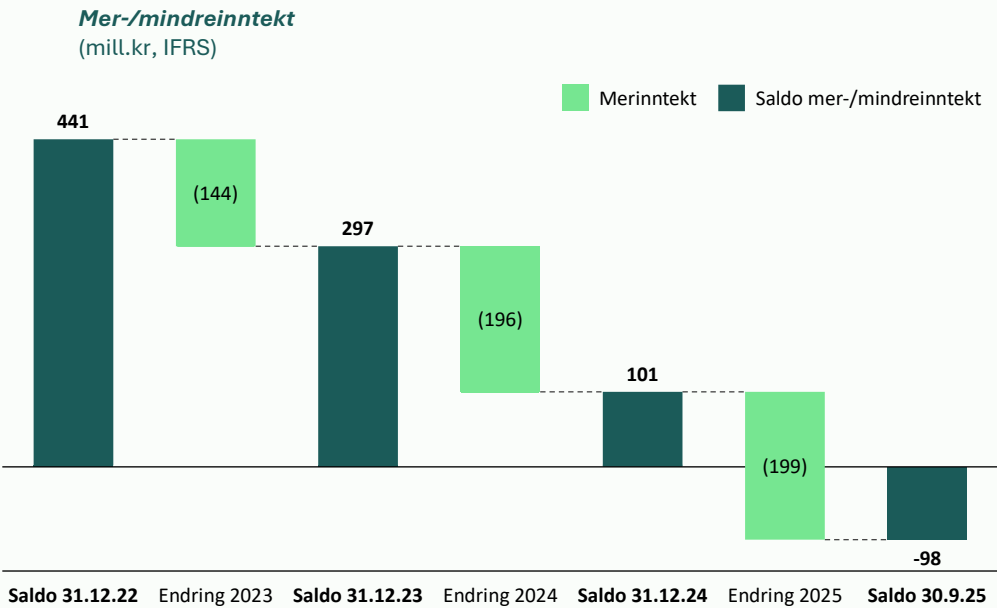


Forretningsområde nett

BKK AS - Eierskap og drift av eget strømnnett



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 468 mill. kroner (419 mill. kroner) og driftsresultatet 177 mill. kroner (146 mill. kr). Økningen i netto driftsinntekter og driftsresultat i tredje kvartal 2025 skyldes i hovedsak økte kraftoverføringsinntekter som følge av høyere nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. I tillegg er kostnader til overliggende nett redusert grunnet halvert uttakstariff fra 1. juli 2025.



Ved utgangen av tredje kvartal 2025 er det estimert en saldo merinntekt på 98 mill. kroner hvor årets merinntekt utgjør 199 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i 2025 har vært høyere enn periodiserte tillatte inntekter.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i tredje kvartal 2025 ble 56,6 (14,6). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 34,5 mill. kroner (5,3 mill. kroner).

Forretningsområdet investerte 231 mill. kroner i varige driftsmidler i tredje kvartal 2025, hvorav 44 prosent er investeringer i ny kapasitet.



Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

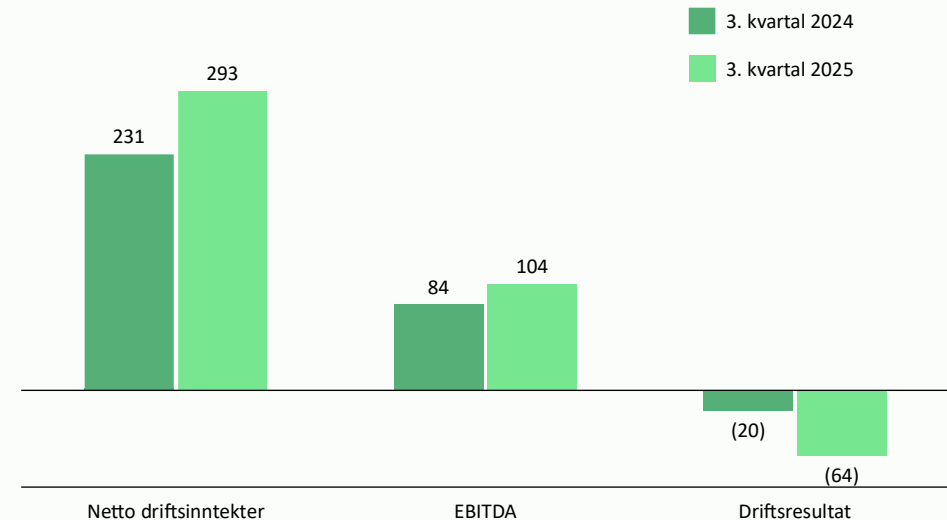
Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Fiber AS, Eninvest AS, Eviny Ventures AS m.fl.

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 Fiber AS, Eninvest AS, og Eviny Ventures AS.

I tredje kvartal er det gjennomført et salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions AS til AF Gruppen, se utdypende omtale i note 8 i kvartalsregnskapet.

Netto driftsinntekter i tredje kvartal ble 293 mill. kroner (231 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -64 mill. kroner (-20 mill. kroner). Nedgangen i driftsresultat har sammenheng med økte avskrivninger som følge av gjennomført telekomtransaksjon januar 2025, samt regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions i tredje kvartal. Utvikling i EBITDA er spesifisert per undersegment på neste side.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi
(mill.kr, IFRS)



Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Fiber AS, Eninvest AS, Eviny Ventures AS m.fl.

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

EBITDA i tredje kvartal 2025 var 107 mill. kroner (76 mill. kroner).

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

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av tredje kvartal 2025 en betydelig markedsandel i Norge og Sverige for lyn- og hurtiglade punkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av kvartalet etablert 187 nye ladepunkter. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

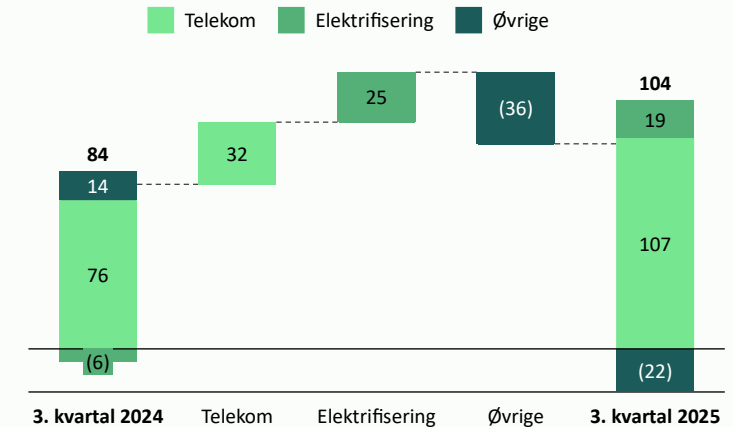
EBITDA i tredje kvartal 2025 var 19 mill. kroner (-6 mill. kroner).

Øvrige består av selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Marked AS, Prelect AS og Eviny Ventures AS. Selskapene Prelect AS og Eviny Ventures AS har tidligere vært presentert i undersegmentet Elektrifisering og Teknologi («Elektrifisering»). Sammenligningstall for tredje kvartal i fjor er endret i tråd med ny kategorisering av undersegment.

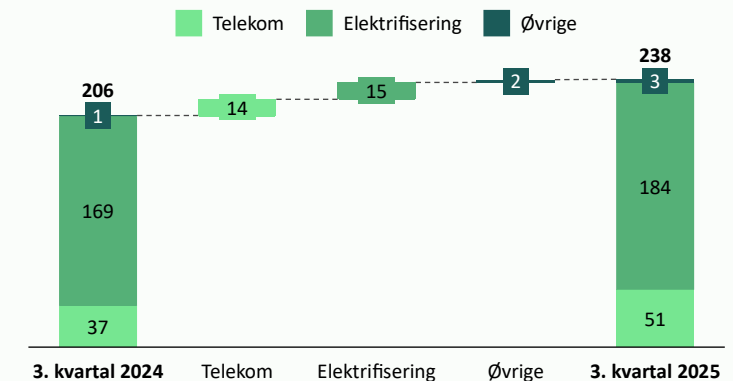
EBITDA i tredje kvartal 2025 var -22 mill. kroner (14 mill. kroner). Nedgangen er knyttet til salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions AS i kvartalet, se omtale i note 8.

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal 2025 var 238 mill. kroner, som i hovedsak er investeringer i ny kapasitet.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 3. kvartal 2024 til 3. kvartal 2025
(mill.kr, IFRS)



Investeringer, utvikling fra 3. kvartal 2024 til 3. kvartal 2025
(mill.kr, IFRS)



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.

Eviny har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn for å møte den forventede økningen i energietterspørselen. Prosjektutvikling har høy prioritet i Eviny, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann- og vindkraft.

Oppkjøpene i 2024 av vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland), samt eierandel i Moldalsknuten (prosjekt i tilknytning til Tellenes), 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. Eviny har som mål å utvikle prosjekter på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Eviny 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. Tiltak for å redusere kostnader innen stab og støttefunksjoner ble iverksatt og gjennomført i 2023/2024, og fortsetter gjennom 2025. Målet om en kostnadsreduksjon på 250 millioner samlet i Eviny konsernet er oppnådd. Eviny 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, og konsernet opplever å ha god tilgang på svært dyktige medarbeidere på tvers av alle kompetanseområder konsernet har behov for.

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

Konsernet har også en betydelig satsning innen maritim transportsektor gjennom selskapet Plug, som bygger, eier og drifter landstrømanlegg. Selskapet har etablert en unik posisjon som landstrømspesialist, og opplever større interesse og etterspørsel etter sin kompetanse og erfaring fra små og store havner både i Norge og i utlandet. Plug gjennomfører for tiden en mulighetsstudie med Lisbon Cruise Port i Portugal. Samtidig tester Port of Barcelona Plugs egenutviklede skybaserte plattform for effektiv drift og administrasjon av landstrømanlegg. I EU er det krav til elektrisk ladeinfrastruktur ved flere havner fra og med 2030.

Eviny sin inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisene i NO5 ble i tredje kvartal levert til 31 euro/MWh, opp fra 18 euro/MWh i tilsvarende periode i fjor. Prisen i NO3 ble 9 euro/MWh, noe som gav en betydelig høyere prisdifferanse mellom NO5 og NO3 sammenlignet med tredje kvartal i fjor.

Ved utgangen av tredje kvartal er magasinfyllingen til Eviny i NO5 noe under normalt, mens det for NO3 ligger over normalt. Totalt er hydrologisk balanse negativ.

Prisene fremover har løftet seg i markedet, hovedsakelig drevet av en normalisering av hydrologisk balanse. Fortsatt gode priser på kontinentet gir god oppside ved en eventuell tørr/kald utvikling gjennom senhøst/vinter.

Videre utvikling vil, som vanlig, være påvirket av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for fjerde kvartal 2025.

Utsikter fremover

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 markeddesignet. I Norge blir markedsregelverk i økende grad tema for polarisert debatt. I en periode der utbygging av nett og ny produksjon møter lokal motstand, er det søkt konsesjon for flere effektoppgraderinger av eksisterende vannkraft. Eviny har mål om å søke konsesjon for to effektprosjekter innen utgangen av året. Eviny skal være en aktør som sikrer at vi finner løsninger som forener ulike perspektiver og behov.

Bergen, 6. november 2025

Styret i Eviny AS



Resultatregnskap konsern

Beløp i mill. kroner	Note	Q3 2025	Q3 2024	30.09.2025	30.09.2024	2024
Inntekter fra energisalg	3	862	795	4 071	3 937	5 561
Inntekter fra kraftoverføring		575	526	2 051	1 858	2 690
Telekominntekter		173	139	526	406	547
Andre inntekter		260	258	1 272	756	1 017
Brutto driftsinntekter	4	1 871	1 718	7 920	6 957	9 815
Energikjøp		-42	-20	-254	-261	-378
Overføringskostnader		-139	-164	-470	-479	-656
Varekostnad		-169	-182	-540	-491	-672
Netto driftsinntekter		1 520	1 351	6 656	5 726	8 109
Aktiverte egne investeringsarbeider		133	136	457	408	589
Lønnskostnader		-342	-319	-1 116	-1 097	-1 552
Avskrivninger og nedskrivninger		-494	-403	-1 495	-1 137	-1 595
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-64	-65	-199	-199	-267
Andre driftskostnader	8	-326	-267	-967	-857	-1 216
Driftskostnader		-1 093	-918	-3 321	-2 881	-4 041
Driftsresultat		427	433	3 335	2 844	4 069
Inntekt på investering i TS og FKV		40	132	1 729	387	506
Finansinntekter	6	91	104	431	633	788
Finanskostnader	6	-275	-428	-1 020	-1 252	-1 597
Netto finansposter		-144	-191	1 140	-232	-303
Resultat før skattekostnad		282	242	4 475	2 612	3 766
Skattekostnad på grunnrente	7	-125	-99	-1 019	-956	-1 250
Skattekostnad på overskudd	7	-89	-26	-530	-500	-720
Skattekostnad		-214	-124	-1 549	-1 457	-1 970
Resultat		68	118	2 927	1 156	1 796
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		-4	-5	47	5	11
Eviny-konsernets andel		73	123	2 880	1 150	1 785
Resultat pr aksje (i hele kroner)		493	830	19 501	7 787	12 083

Utvidet resultat konsern

Beløp i mill. kroner	Q3 2025	Q3 2024	30.09.2025	30.09.2024	2024
Resultat	68	118	2 927	1 156	1 796
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i TS og FKV	-	2	16	6	7
Omregningsdifferanser valuta	-6	29	10	30	25
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	63	-62	71	54	430
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-19	16	-19	-16	-118
Sum utvidet resultat i perioden	38	-15	78	73	344
Totalresultat	106	103	3 004	1 229	2 140
Totaltresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-4	-6	47	6	18
Eviny-konsernets andel	110	109	2 958	1 222	2 122



Oppstilling av finansiell stilling konsern

Beløp i mill. kroner	Note	30.09.2025	30.09.2024	31.12.2024
Eiendeler				
Utsatt skattefordel		191	201	73
Immaterielle eiendeler		7 166	6 903	6 534
Varige driftsmidler		27 517	24 202	24 399
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 847	5 978	6 147
Pensjonsmidler		443	17	383
Øvrige finansielle anleggsmidler		759	500	534
Derivater		422	491	545
Sum anleggsmidler		42 345	38 292	38 614
Varer		42	48	45
Fordringer		1 169	1 202	1 621
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 801	702	1 136
Derivater		63	148	73
Bankinnskudd, kontanter og lignende		2 183	2 261	2 066
Sum omløpsmidler		5 258	4 361	4 941
Sum eiendeler		47 603	42 653	43 555

Beløp i mill. kroner	Note	30.09.2025	30.09.2024	31.12.2024
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		11 226	8 347	9 217
Ikke-kontrollerende eierinteresser		731	438	446
Sum egenkapital		16 683	13 510	14 389
Utsatt skatt		4 447	3 268	4 184
Rentebærende langsiktig gjeld	5	16 929	14 076	15 009
Derivater		-	21	-
Avsetning for forpliktelser		3 059	3 663	3 185
Sum langsiktig gjeld		24 435	21 029	22 378
Rentebærende kortsiktig gjeld	5	3 251	5 036	3 592
Betalbar skatt		1 749	1 553	1 240
Annen rentefri gjeld		1 485	1 447	1 956
Derivater		-	78	-
Sum kortsiktig gjeld		6 485	8 114	6 788
Sum egenkapital og gjeld		47 603	42 653	43 555

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Beløp i mill. kroner	Aksjekapital	Overkurs	Sum innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Akkum. omregningsdiff.	Sum opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Saldo pr. 01.01.2024	3 693	1 033	4 726	8 417	25	8 442	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
Andre endringer				-40		-40	-40	-6	-46
Utbetalt utbytte for 2023				-1 307		-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 31.12.2024	3 693	1 033	4 726	9 167	51	9 217	13 943	446	14 389
Resultat				2 880		2 880	2 880	47	2 927
Utvidet resultat i perioden				67	10	77	77	0	78
Virksomhetssammenslutninger				106		106	106	290	396
Andre endringer				-9		-9	-9	-45	-54
Utbetalt utbytte for 2024				-1 046		-1 046	-1 046	-7	-1 052
Saldo pr. 30.09.2025	3 693	1 033	4 726	11 166	61	11 226	15 952	731	16 683

Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i mill. kroner	30.09.2025	30.09.2024	31.12.2024
Kontantstrøm fra drift			
Resultat før skattekostnad	4 475	2 612	3 766
Periodens betalte skatt	-1 305	-3 161	-3 186
Avskrivninger og nedskrivninger	1 496	1 137	1 595
Gevinst /tap ved salg av eiendeler og virksomhet	-1 797	-2	-7
Total pensjonskostnad	-4	89	130
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	6	-143	-184
Inntekt fra investering i TS og FKV uten kontanteffekt	-292	-387	-506
Innbetaling av utbytte fra TS og FKV	237	326	345
Urealiserte verdiendringer	98	-187	-263
Endring i varelager, kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	251	4 531	3 881
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld	-384	-297	95
Netto kontantstrøm fra drift	2 781	4 519	5 666

Beløp i mill. kroner	30.09.2025	30.09.2024	31.12.2024
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	14	30
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 812	-1 644	-2 292
Innbetaling salg av virksomhet	60	162	162
Utbetaling kjøp av virksomhet	0	-3 121	-3 121
Netto endring i beholdning av finansielle instrumenter**)	-841	-	-
Utbetalinger ved investering i TS og FKV	-8	-21	-27
Innbetalinger lån og renter fra TS og FKV	-	10	12
Innbetalinger ved salg av TS og FKV	-	-	1
Utbetalinger av lån til TS og FKV	-	-4	-4
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-	-30	-30
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-51	9	17
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-2 647	-4 624	-5 252

Beløp i mill. kroner	30.09.2025	30.09.2024	31.12.2024
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	4 592	19 261	22 902
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-3 062	-18 161	-22 345
Betalte renter	-687	-701	-938
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	193	275	357
Endring forpliktelser	-	-2	-2
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-2	-7
Utbetaling av utbytte	-1 052	-1 314	-1 314
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-16	-643	-1 347
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	118	-748	-932
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-1	9	-1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	2 066	3 000	3 000
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	2 183	2 261	2 066

*) I 2024 ble alle endringer i Eviny-papirer vist brutto, mens disse nå i 2025 er vist netto for bedre å reflektere reelle kontantstrømmer

**) I 2025 har endring i kortsiktig beholdning av finansielle instrumenter blitt klassifisert som kontantstrøm fra investeringsaktiviteter. I 2024 var disse endringene innregnet som endring i andre kortsiktige fordringer i kontantstrøm fra drift



Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 30.09.2025 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 2024. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapport er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2024 hvis ikke annet fremkommer.

Eviny benytter alternative resultatmål (APM) som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. De alternative resultat-målene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling. For definisjon av de ulike APM'ene, se siste side i rapporten.



Note 1: Underliggende resultat

Beløp i mill. kroner	Q3 2025			Q3 2024		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	1 871	19	1 890	1 718	-117	1 601
Netto driftsinntekter	1 520	19	1 539	1 351	-117	1 234
Driftskostnader*)	-1 093	30	-1 063	-918	-	-918
Driftsresultat	427	49	476	433	-117	316
Netto finansposter	-144	-	-144	-191	-	-191
Resultat før skattekostnad	282	49	332	242	-117	125
Skattekostnad	-214	-13	-227	-124	67	-57
Resultat	68	36	105	118	-50	67

Beløp i mill. kroner	30.09.2025			30.09.2024			2024		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	7 920	-356	7 564	6 957	-365	6 592	9 815	-445	9 371
Netto driftsinntekter	6 656	-356	6 300	5 726	-365	5 361	8 109	-445	7 665
Driftskostnader*)	-3 321	30	-3 291	-2 881	-	-2 881	-4 041	-	-4 041
Driftsresultat	3 335	-326	3 009	2 844	-365	2 479	4 069	-445	3 624
Netto finansposter	1 140	-1 437	-297	-232	-	-232	-303	-	-303
Resultat før skattekostnad	4 475	-1 763	2 713	2 612	-365	2 247	3 766	-445	3 321
Skattekostnad	-1 549	-62	-1 610	-1 457	110	-1 347	-1 970	142	-1 827
Resultat	2 927	-1 824	1 103	1 156	-256	900	1 796	-302	1 494

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

Noten viser 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.

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat er nærmere beskrevet på siste side i rapporten under «definisjoner og alternative resultatmål».

*) Justeringer per 30.09.2025 består hovedsakelig av regnskapsmessig gevinst ved telekom transaksjon gjennomført i Q1 og regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten i Q3. I tillegg justeringer knyttet til urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette.



Note 2: 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.

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.

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 Tellnes og Guleslettene. 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. I januar 2025 ble telekomvirksomheten restrukturert med rendyrking av satsingen på fiberinfrastruktur hvor infrastrukturen av henholdsvis Eviny Digital og Bergen Fiber er samlet i et eget infrastrukturselskap som eies 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse.

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.

Konsernposter omfatter eliminerings mellom segmentene.

Forts. segmentinformasjon

30.09.2025

Beløp i mill. kroner	Eviny konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Elimineringer
Inntekter fra energisalg	4 071	3 466	605	-	-	-	-0
Inntekter fra kraftoverføring	2 051	6	-	2 072	-	-	-27
Telekominntekter	526	-	-	-	548	-	-22
Andre inntekter	1 272	19	-17	139	1 218	208	-296
Brutto driftsinntekter	7 920	3 491	589	2 212	1 766	208	-346
<i>Herav interne</i>	0	1	0	36	137	171	-346
<i>Herav eksterne</i>	7 920	3 490	589	2 176	1 629	37	0
Energikjøp	-254	-38	-89	-130	0	-	3
Overføringskostnader	-470	-92	-13	-389	-	-	24
Varekostnad	-540	-1	-0	-69	-421	-85	36
Netto driftsinntekter	6 656	3 360	486	1 624	1 346	124	-283
Aktiverte egne investeringsarbeider	457	37	3	271	63	0	82
Lønnskostnader	-1 116	-190	-24	-459	-341	-103	1
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 495	-237	-323	-327	-531	-78	-
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-199	-146	-20	-33	-0	-1	0
Andre driftskostnader	-967	-212	-171	-348	-292	-143	199
Driftskostnader	-3 321	-748	-534	-896	-1 101	-325	283
Driftsresultat	3 335	2 612	-48	728	245	-202	-0
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	1 729	-	305	-	1 425	-	-1
Finansinntekter	431	83	46	8	30	832	-568
Finanskostnader	-1 020	-65	-192	-168	-157	-1 007	570
Skattekostnad	-1 549	-1 648	91	-125	56	78	0
Resultat	2 927	981	202	443	1 598	-298	1
Investeringer	1 774	203	28	886	651	6	-
Herav vedlikeholdsinvesteringer	500	109	0	357	28	5	-
Herav investeringer i ny kapasitet	1 274	94	28	529	623	1	-



Forts. segmentinformasjon

30.09.2024

Beløp i mill. kroner	Eviny konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Elimineringer
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
Investeringer	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	-



Note 3: Spesifikasjon av energisalg

Beløp i mill. kroner

Inntekter fra energisalg	Q3 2025			Q3 2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål	-	-	-	-11	60	49
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vannkraft	-19	-	-19	46	-	46
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	718	718	-	436	436
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	-19	718	698	35	496	531
Inntekter fra fjernvarme	-	42	42	-	35	35
inntekter fra vindkraft	-	122	122	-	146	146
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vindkraft	-	-	-	83	-	83
Sum inntekter fra energisalg	-19	882	862	117	677	795

Inntekter fra energisalg	30.09.2025			30.09.2024			2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål	-	-	-	284	-20	264	308	7	314
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vannkraft	-48	-	-48	44	-	44	52	-	52
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	3 514	3 514	-	2 979	2 979	-	4 267	4 267
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	-48	3 514	3 465	328	2 960	3 287	360	4 274	4 634
Inntekter fra fjernvarme	-	223	223	-	233	233	-	329	329
inntekter fra vindkraft	-	429	429	-	380	380	-	514	514
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vindkraft	-47	-	-47	38	-	38	84	-	84
Sum inntekter fra energisalg	-95	4 166	4 071	365	3 572	3 937	445	5 116	5 561



Note 4: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter.

Beløp i mill. kroner

30.09.2025

Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	3 475	618	-	-	-	4 093
Inntekter fra kraftoverføring	6	-	1 964	-	-	1 970
Telekominntekter	-	-	-	505	-	505
Andre driftsinntekter	18	9	121	678	28	854
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 499	627	2 085	1 224	28	7 422
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	3 499	2	91	687	24	4 303
Langsiktige kundekontrakter	-	625	1 993	496	4	3 119
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 499	627	2 085	1 224	28	7 422

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kroner

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	3 499	627	2 085	1 183	28	7 422
Konserninterne inntekter	1	-	36	137	171	346
Elimineringer og andre inntekter	-9	-38	55	308	-164	152
Sum brutto driftsinntekter	3 491	589	2 176	1 629	36	7 920

30.09.2024

Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
2 941	607	-	-	-	3 548
5	-	1 853	-	-	1 858
-	-	-	374	-	374
7	11	83	582	41	723
2 953	618	1 936	956	41	6 504
					Sum
2 953	5	53	555		3 565
-	613	1 883	402	41	2 939
2 953	618	1 936	956	41	6 504

					Sum
2 953	618	1 936	956	41	6 504
9	1	30	168	187	395
338	40	-13	-130	-178	58
3 300	660	1 953	994	50	6 957

Note 5: Konsernets rentebærende gjeld

Beløp i mill. kroner	Gjeld i NOK	Gjeld i EUR	Sum
Rentebærende gjeld 31.12.2024	18 601	-	18 601
Obligasjoner og sertifikater			
Utstedelse	1 910	-	1 910
Forfall	-3 281	-	-3 281
Endring i egenbeholdning	379	-	379
Gjeld til kredittinstitusjoner			
Opptak av nye lån	1 465	1 183	2 648
Forfall og avdrag	-180		-180
Valutaeffekter og øvrige endringer	114	-11	103
Rentebærende gjeld 30.09.2025	19 008	1 173	20 180



Note 6: Finansposter

Beløp i mill. kroner						
Finansinntekter	Q3 2025			Q3 2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter	-	65	65	-	59	59
Valutakontrakter handelsformål	0	15	16	11	10	21
Agiovinning	-	10	10	-	24	24
Andre finansinntekter	-	0	0	-1	1	1
Sum finansinntekter	0	91	91	10	94	104

Finanskostnader	Q3 2025			Q3 2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader	-	-265	-266	-	-283	-283
Markedsbaserte omløpsmidler	-	-	-	1	-	1
Valutakontrakter handelsformål	0	-6	-6	16	-138	-122
Agiotap	-	-5	-5	-	-23	-23
Andre finanskostnader	-	0	0	-	-2	-2
Sum finanskostnader	0	-276	-275	17	-445	-428

Beløp i mill. kroner									
Finansinntekter	30.09.2025			30.09.2024			2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter	-	190	191	-	250	250	-	306	306
Valutakontrakter handelsformål	-8	169	161	11	242	253	8	312	320
Rentederivater	-	-	-	-189	193	3	-190	193	2
Agiovinning	-	76	76	-	124	124	-	157	157
Andre finansinntekter	-2	5	3	0	2	2	2	2	3
Sum finansinntekter	-10	441	431	-178	811	633	-180	969	788

Finanskostnader	30.09.2025			30.09.2024			2024		
	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader	-	-781	-782	-	-750	-750	-	-1 000	-1 000
Markedsbaserte omløpsmidler	-	-	-	1	-	1	5	-4	1
Valutakontrakter til handelsformål	-	-161	-161	-	-319	-319	-	-386	-386
Agiotap	-	-74	-74	-	-159	-159	-	-186	-186
Andre finanskostnader	-	-3	-3	-	-25	-25	-	-25	-25
Sum finanskostnader	-	-1 020	-1 020	1	-1 253	-1 252	5	-1 601	-1 597



Note 7: Skatt

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats	Q3 2025	Q3 2024	30.09.2025	30.09.2024	2024
Resultat før skatt	282	242	4 475	2 612	3 766
Skattesats	22%	22%	22%	22%	22%
Forventet skattekostnad	62	53	985	575	828
Justert for skatteeffekt av					
Permanente forskjeller, forskjell skattesats og ikke balanseført utsatt skattefordel	38	-18	-457	-74	-105
Korreksjon tidligere år	-11	-10	2	-	-3
Kostnad overskuddsskatt	89	26	530	500	720
Grunnrenteskatt	125	99	1 019	956	1 254
Korreksjon tidligere år	-	-	-	-	-4
Kostnad grunnrenteskatt	125	99	1 019	956	1 250
Sum skattekostnad	214	124	1 549	1 457	1 970
Effektiv skattesats overskudd	31%	11%	12%	19%	19%
Effektiv skattesats grunnrente	44%	41%	23%	37%	33%
Sum effektiv skattesats av resultat før skatt	76%	51%	35%	56%	52%



Note 8: Spesielle hendelser

Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater

Ved en virksomhetssammenslutning verdsettes de anskaffede eiendelene og påtatte forpliktelsene til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. De ulike eiendelene og forpliktelsene verdsettes på grunnlag av forskjellige modeller, noe som krever estimer, antagelser og skjønnsmessige vurderinger. Goodwill er en residual i denne fordelingen. Feil i estimer og antagelser kan føre til en feil i fordelingen av verdiene mellom de ulike eiendelene og forpliktelsene, inkludert goodwill, men summen av de totale overskuddsverdiene vil alltid være konsistent med kjøpesummen som er betalt.

Fastsettelse av virkelige verdier

Virkelige verdier har blitt fastsatt i forbindelse med innregning basert på følgende metoder:

Varige driftsmidler

For verdsettelse av virkelig verdi av driftsmidler ervervet som en del av virksomhetssammenslutningen er det anvendt en kombinasjon av restverdi-tilnærming og komparativ analyse som verdsettelsesmetode.

Virksomhetsendringer - Eviny Solutions

Den 20. juni 2025 ble det inngått en avtale med AF Gruppen om overtakelse av 80% av aksjene i entreprenørselskapet Eviny Solutions AS. I tillegg til Eviny (71,23%) var Eviny Solutions AS også eiet av Tafjord Kraft (11,42%), Tussa Kraft (9,86%) og Multivolt Holding (7,5%). Eviny beholder 20% eierandel mens de andre eierne selger seg ut. Transaksjonen ble gjennomført medio september 2025. Fra dette tidspunkt ble konsernets eiendeler i Eviny Solutions fraregnet, med et beregnet regnskapsmessig tap på 30 mill. kroner. Resterende eierandel på 20% har på samme tidspunkt blitt innregnet som en investering i tilknyttet selskap til 22 mill kroner, basert på virkelig verdi-beregning av aksjepost som reflektert i salgstransaksjonen.

Resultat fra Eviny Solutions har blitt innregnet som del av segmentet "Elektrifisering og Teknologi", og investering klassifisert som tilknyttet selskap er fortsatt innregnet i dette segmentet.



Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon
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
Vedlikeholds-investeringer	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen.
Likvide midler **)	Bankinnskudd, kontanter og lignende i tillegg til kortsiktige finansielle posisjoner. **) Endret definisjon fom. fjerde kvartal 2024. Sammenligningstall er endret tilsvarende.
Netto rente-bærende gjeld	Rentebærende gjeld – likvide midler
Rentebærende gjeldsgrad	$(\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld}) / (\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld} + \text{Egenkapital})$
Egenkapitalandel	Egenkapital/Eiendeler
EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
Avkastning på anvendt kapital	Resultat etter skatt + finanskostnader etter skatt – finansinntekter etter skatt (rullerende 12 mnd.) / gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerende 12 mnd.)
Egenkapital-rentabilitet	Resultat etter skatt (rullerende 12 mnd) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 mnd)
Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

- **Brutto driftsinntekter:**
 - Urealiserte verdiendringer på kraft - og valutakontrakter med sikringsformål inkl. 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.



