eviny

Kvartalsrapport
3. kvartal 2026



Tredje kvartal 2026 – Kort fortalt

Eviny-konsernet leverer et historisk godt resultat for tredje kvartal. Resultatet ble 693 mill. kroner, en økning på 624 mill. kroner fra samme periode i fjor. Resultatutviklingen er hovedsakelig drevet av høye kraftpriser.

Underliggende resultat økte med 677 mill. kroner sammenlignet med tredje kvartal 2025. I det underliggende konsernresultatet på 782 mill. kroner er urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter ikke inkludert.

Områdeprisen (NO5) var 112 euro/MWh i tredje kvartal 2026, sammenlignet med 31 euro/MWh i tredje kvartal 2025. Samlet kraftproduksjon ble 2,1 TWh, en økning på om lag 0,2 TWh fra fjoråret.

Sykefravær	Skadefrekvens TRIF*	Energiinntekter	Overførings-inntekter	Telekom-inntekter	Andre inntekter	Driftsresultat
3,6 %	8,4	2 103m	466m	177m	241m	1 492m
Ned fra 3,9 %	Opp fra 7,2	Opp 144 %	Ned -19 %	Opp 2 %	Ned -7 %	Opp 250 %

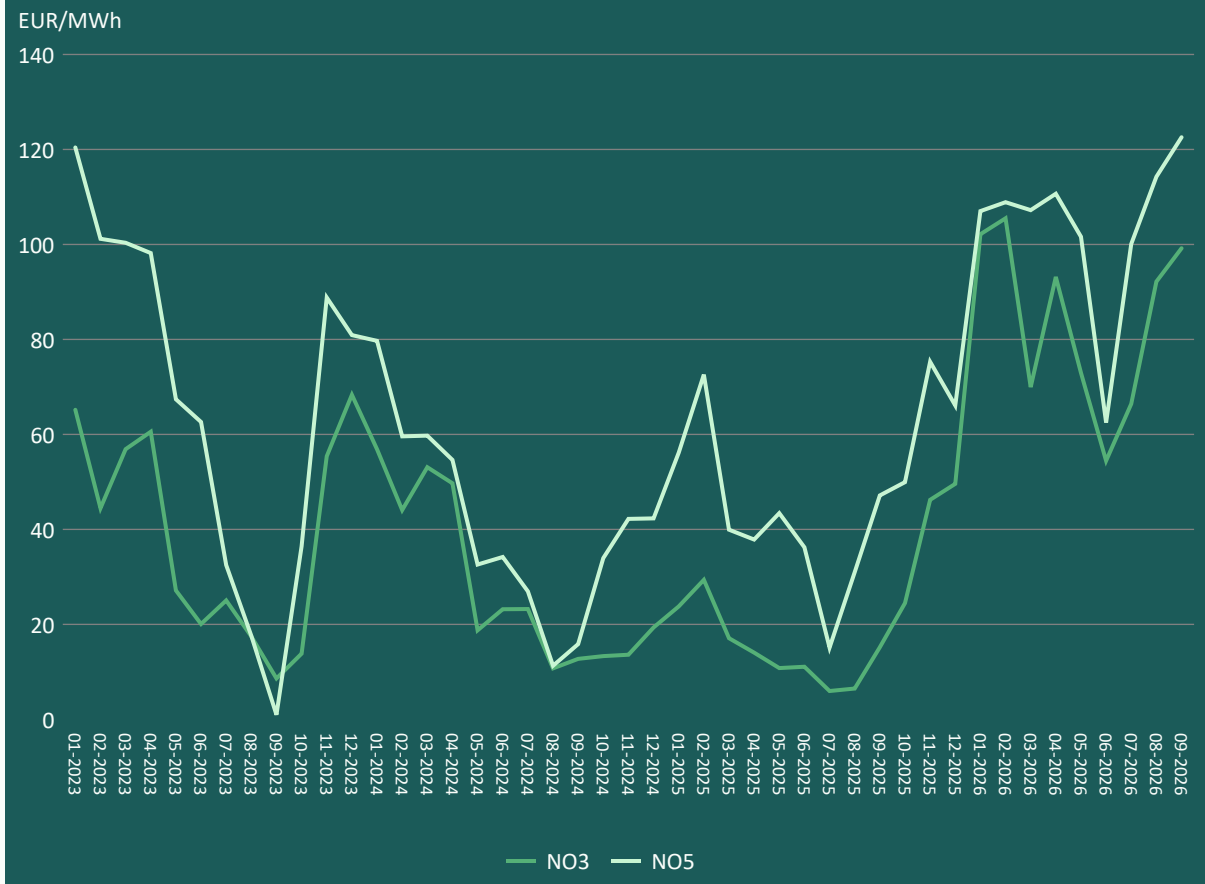
*) Skadefrekvens per mill. arb. timer for egne ansatte og eksterne som arbeider på våre lokasjoner.

Finansielle nøkkeltall*

Beløp i mill. kroner	Q3 2026	Q3 2025	30.09.2026	30.09.2025	2025
Brutto driftsinntekter	2 987	1 871	9 361	7 920	10 958
Netto driftsinntekter	2 594	1 520	8 092	6 656	9 288
EBITDA	2 024	920	6 321	4 831	6 798
Driftsresultat	1 492	427	4 836	3 335	4 715
Inntekt på investering i TS og FKV	168	40	729	1 729	1 896
Netto finansposter	-99	-144	161	1 140	1 039
Resultat før skatt	1 393	282	4 997	4 475	5 755
Resultat etter skatt	693	68	2 180	2 927	3 454
Underliggende resultat	782	105	2 192	1 103	1 741
Totalkapital			53 422	47 603	49 312
Egenkapital			18 419	16 683	17 383
Rentebærende gjeld			21 633	20 181	20 200
Likvide midler			4 969	3 985	5 079
Netto rentebærende gjeld (NRG)			16 664	16 196	15 121
Anvendt kapital			33 252	31 677	31 099
Netto kontantstrøm fra drift			5 457	2 781	4 971
Utbetaling av utbytte			1 114	1 052	1 053
Vedlikeholdsinvesteringer			568	500	741
Investering i ny kapasitet			4 977	1 274	1 666
Rentebærende gjeldsgrad			54,0 %	54,7 %	53,7 %
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld			35,3 %	19,5 %	24,6 %
Egenkapitalandel			34,5 %	35,0 %	35,3 %
EBITDA-margin			67,5 %	61,0 %	62,0 %
ROE (%) - Egenkapitalrentabilitet			15,4 %	23,6 %	21,7 %
ROCE (%) - Avkastning på anvendt kapital			10,3 %	13,7 %	13,7 %
Gjennomsnittlig skattesats			56,4 %	34,6 %	40,0 %

Se definisjoner på side 30.

Kraftprisutvikling siste fire 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:

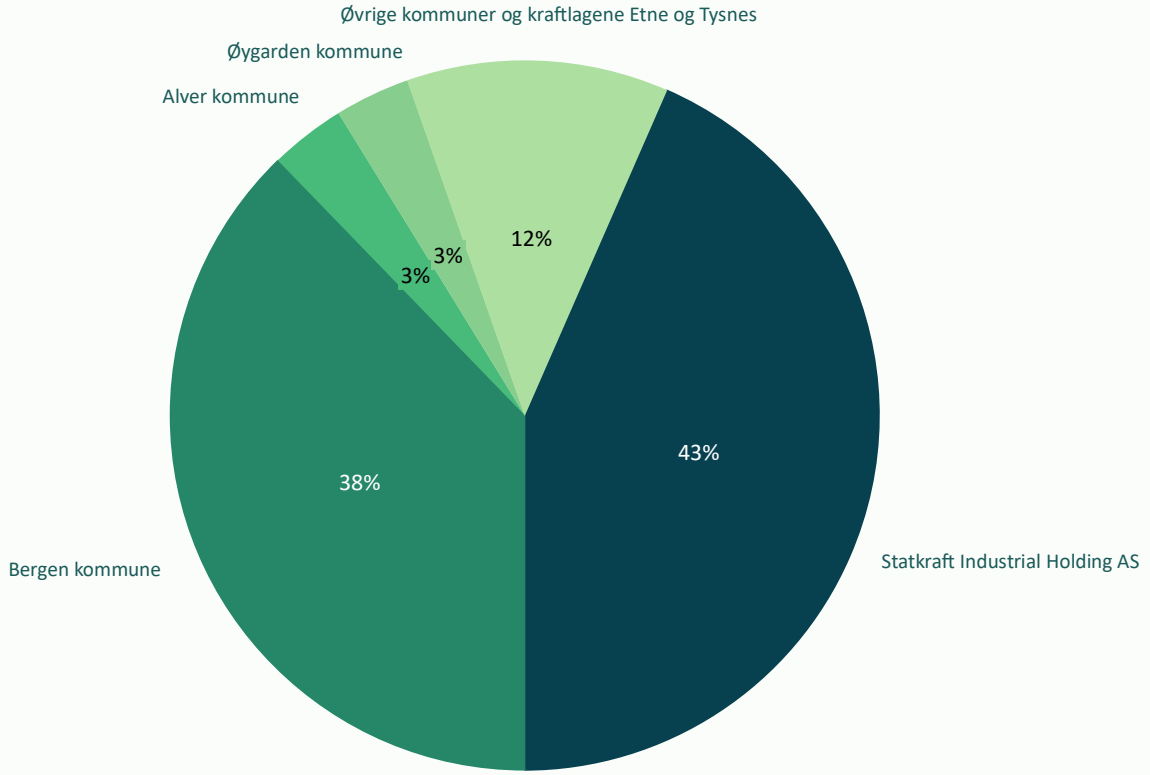
Vi tar ansvar for å løse fremtidens energiutfordringer.

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 nivåer i selskapene. Det skal være trygt og helsefremmende å jobbe i konsernet, og det er en klar 0-visjon for personskader.

Nøkkeltall	Mål	Per 30.09.26	Per 30.09.25
Årsverk inkl. lærlinger		1045	1336
Lærlinger		40	57
Sykefravær (foregående 12 mnd. rullerende)	3,6 %	3,6 %	3,9 %
Skadefraværsfrekvens for ansatte (H1)*	Null	3,8	2,2
Skadefrekvens totalt for ansatte (H2)*	Null	7,0	6,5
Skadefrekvens, inkl. eksterne (TRIF)	Null	8,4	7,2

**Rullerende 12 mnd. skadefrekvens. H1-skade: Skade med fravær, H2-skade: Skade med medisinsk behandling uten fravær. TRIF: Inkluderer skader for leverandører som arbeider på våre lokasjoner. Sammenligningstall er oppdatert basert på siste tilgjengelige grunnlag for estimat for arbeidede timer.*

For tredje kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 3,6 %, en nedgang på 0,3 prosentpoeng sammenlignet med tredje kvartal 2025 (3,9 %). Rullerende sykefravær er sykefravær for de foregående 12 måneder.

Det ble i tredje kvartal registrert tre interne, samt to eksterne, personskader med fravær eller medisinsk behandling. Hendelser gjennomgås for å identifisere virksomme tiltak for å unngå gjentakelse.

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

Sikkerhetssituasjonen for Eviny vurderes samlet sett som noe skjerpet siden forrige kvartal. Det overordnede trusselbildet preges av økt geopolitisk spenning, høy aktivitet fra statlige aktører og en økende bruk av hybride virkemidler mot kritisk infrastruktur og samfunnsviktige virksomheter. PST har blant annet pekt på at Russlands vilje til å benytte slike virkemidler fremstår som økende.

Innen cybersikkerhet ser vi sofistikerte phishingforsøk som i stor grad fremstår som troverdige og tilpasset mottakerens rolle og arbeidsoppgaver. Aktører benytter i større grad informasjon som er offentlig tilgjengelig eller generert ved hjelp av kunstig intelligens, og den største endringen vi ser på dette området er at det i økende grad også foregår på telefon.

I dette trusselbildet er tekniske sikkerhetstiltak alene ikke tilstrekkelig. Kontinuerlig kompetanseheving, en sterk rapporteringskultur, moden håndtering av leverandør- og forsyningskjedesikkerhet samt evnen til rask respons ved hendelser er sentrale forutsetninger for å opprettholde et forsvarlig sikkerhetsnivå.

Eviny følger utviklingen i trusselbildet tett og vurderer løpende konsekvenser for konsernet. Det arbeides kontinuerlig med risikoreduserende tiltak, herunder styrking av beredskap, sikkerhetskapabiliteter og forebyggende sikringstiltak. Eviny gjennomfører regelmessige øvelser og trening på relevante scenarioer for å styrke organisasjonens motstandsdyktighet og håndteringsevne.

Sammendrag av økonomiske resultater

Konsernresultatet i tredje kvartal 2026 var 693 mill. kroner (68 mill. kroner). Økning i resultat er i hovedsak drevet av betydelig høyere kraftpriser.

Underliggende resultat for tredje kvartal ble 782 mill. kroner (105 mill. kroner), en økning på 677 mill. kroner fra samme periode i fjor. I det underliggende konsernresultatet er effekten av urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter ikke inkludert, se utdypende omtale i note 1.

Driftsinntekter

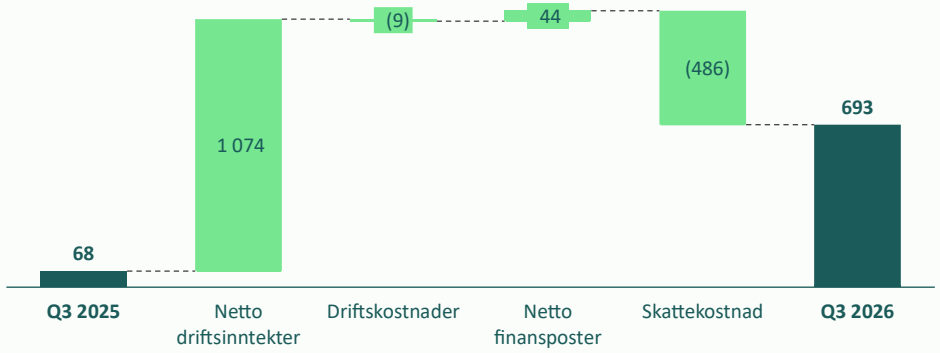
Netto driftsinntekter i tredje kvartal 2026 var 2 594 mill. kroner (1 520 mill. kroner). Inntekter fra energisalg utgjør 2 103 mill. kroner (862 mill. kroner) og består av inntekter fra vann- og vindkraftproduksjon, i tillegg til fjernvarme. Hovedårsaken til økningen i energisalg er betydelig høyere kraftpriser sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Områdeprisen (NO5) i tredje kvartal var 112 euro/MWh, sammenlignet med 31 euro/MWh i samme periode i fjor. Samlet kraftproduksjon på 2,1 TWh i tredje kvartal er økt med om lag 0,2 TWh fra fjoråret, hvorav økningen er knyttet til ny vindkraftproduksjon. Bidraget fra urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter er 192 mill. kroner lavere enn samme periode i fjor.

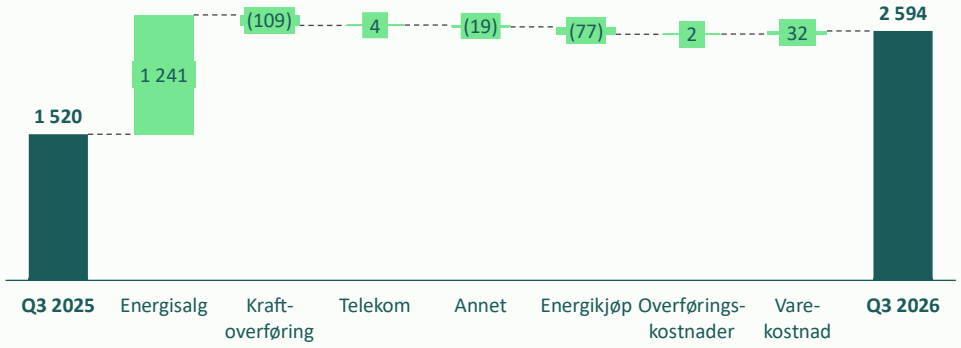
Kraftoverføringsinntekter er redusert i tredje kvartal 2026 sammenlignet med fjoråret som følge av lavere nettleiesatser og frafall av flaskehalsinntekter. Se eventuelt utdyping under forretningsområdet Nett.

Reduksjon i andre inntekter og varekostnad har sammenheng med salg av entreprenørvirksomheten i tredje kvartal i fjor.

Resultat, endring fra 3. kvartal i fjor
(mill.kr)



Netto driftsinntekter, endring fra 3. kvartal i fjor
(mill.kr)



*Sammenlignbare tall for 3. kvartal 2025 vises i parentes.

Driftskostnader
Driftskostnadene i tredje kvartal 2026 på 1 102 mill. kroner (1 093 mill. kroner) er omtrent på samme nivå som i tredje kvartal 2025.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for tredje kvartal 2026 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 168 mill. kroner (40 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto finanskostnader i tredje kvartal 2026 utgjør -268 mill. kroner (-184 mill. kroner). Økningen skyldes negative valutaeffekter og tap på rentederivater, se utdypende spesifikasjon i note 6.

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i driftsmidler utgjør 497 mill. kroner i tredje kvartal 2026 (545 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

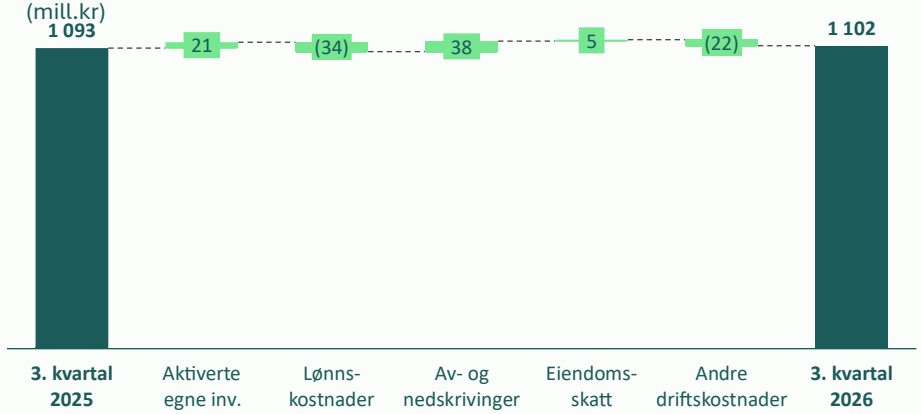
Konsernets totalkapital pr. 30.9.2026 var 53 422 mill. kroner (47 603 mill. kroner), og egenkapitalen var 18 419 mill. kroner (16 683 mill. kroner). Konsernet har betydelige merverdier i sine eiendeler som ikke er reflektert i balanseførte verdier. Som følge av dette vurderes konsernets reelle egenkapital å være vesentlig høyere enn bokført egenkapital.

Netto rentebærende gjeld var 16 664 mill. kroner (16 196 mill. kroner).

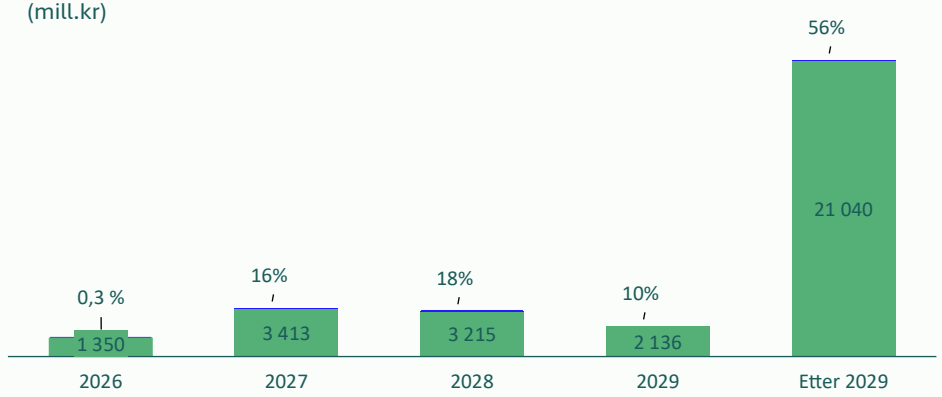
Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,7 år ved utgangen av tredje kvartal 2026 (3,3 år). Likvide midler utgjorde 4 969 mill. kroner (3 985 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 2 500 mill. kroner.

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 videreført Evinys kredittvurdering til A- med stabilt utsiktsbilde.

Driftskostnader, endring fra i fjor
(mill.kr)



Låneforfall ved utgangen av tredje kvartal 2026
(mill.kr)



Forretningsområde Vannkraft

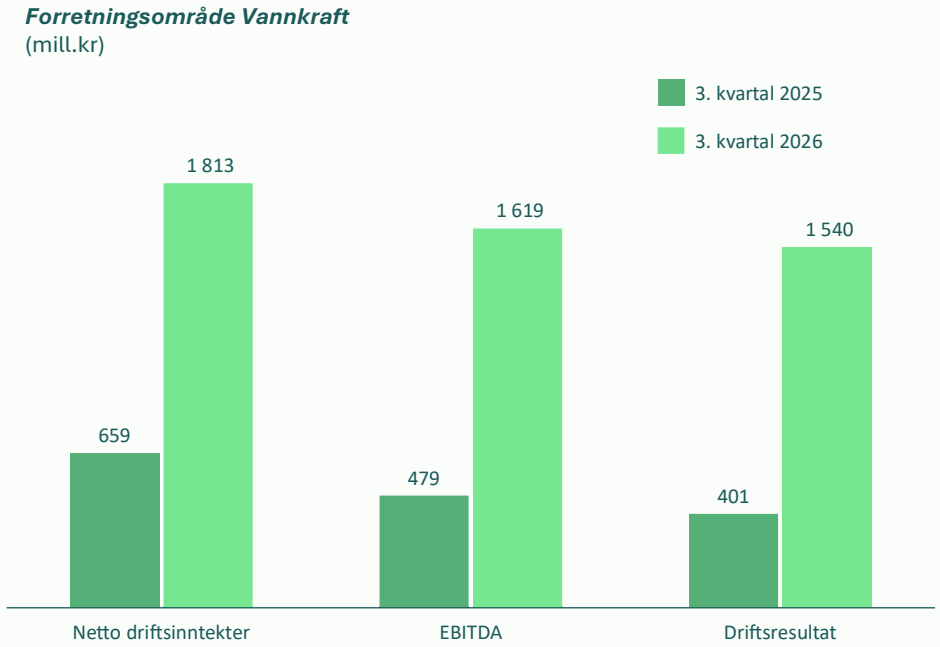
Eviny Fornybar og Fossheim Energiverk

Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft har økt med 1 154 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1 540 mill. kroner (401 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen er betydelig høyere kraftpriser i tredje kvartal 2026 sammenlignet med tredje kvartal i fjor.

Områdeprisen (NO5) var 112 euro/MWh i tredje kvartal 2026, som er 81 euro/MWh høyere enn i samme kvartal 2025. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble om lag 1,6 TWh, om lag på samme nivå som fjoråret.

Resultat fra kraft- og valutakontrakter i forretningsområdet (urealisert og realisert) er -115 mill. kroner i tredje kvartal 2026 (-19 mill. kroner). Se note 3 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av urealiserte og realiserte effekter på kraftkontrakter i resultatregnskapet.

Nøkkeltall	Q3 2026	Q3 2025	2025
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	1 621	1 625	8 072
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	74,39	36,01	39,70
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	112,19	30,91	46,92
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	85,79	9,15	21,11

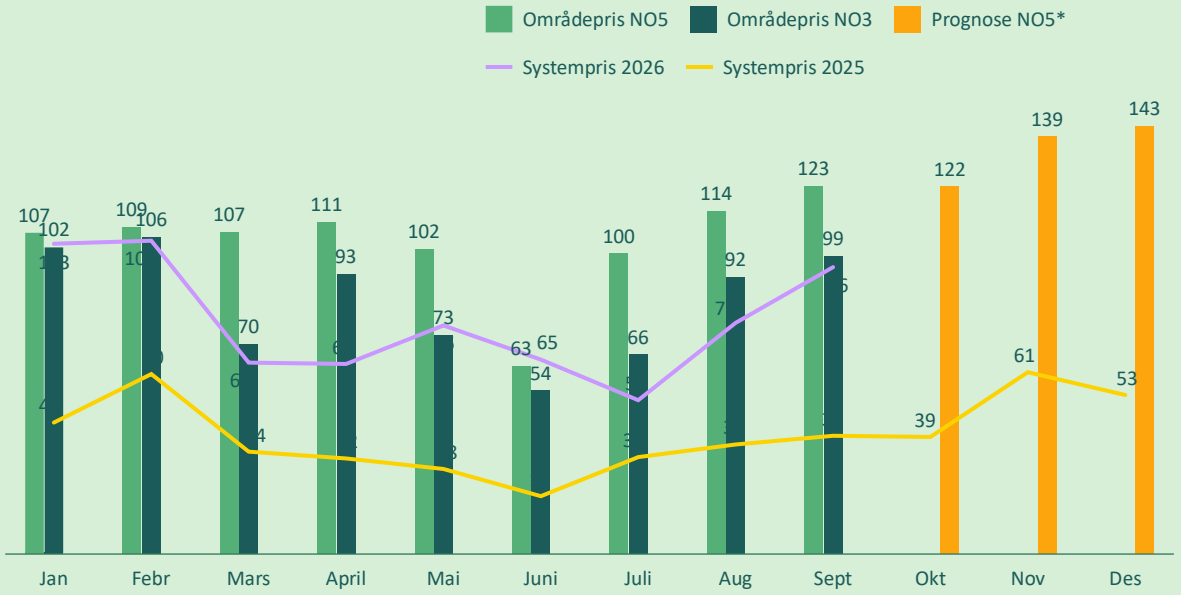


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 67,8 prosent ved utgangen av tredje kvartal 2026, 15 prosentpoeng under mediannivået.

Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var –11 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 70,7 prosent ved utgangen av tredje kvartal, som er 14 prosentpoeng under mediannivået. Hydrologisk balanse for område NO5 var –2,3 TWh.

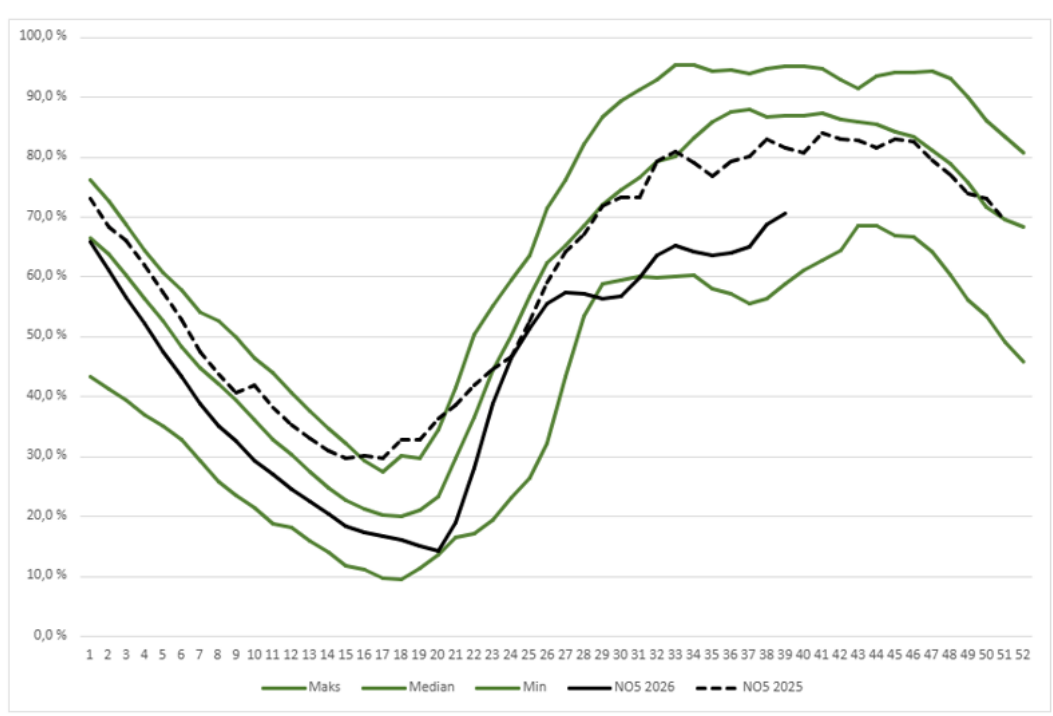
Investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal var på 88 mill. kroner, hvorav 50 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Kraftpriser spotmarkedet, månedssnitt
(EUR/MWh)



*Markedspriser fra kraftbørser (Euronext, Nordpool mv)

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

Vindkraftverk samt Eviny Termo og tilknyttede selskaper

Forretningsområdet omfatter eierskap og drift av vindkraftverkene Guleslettene, Tellenes og Bjerkreimsklyngen, samt Eviny Termo AS og tilknyttede selskap.

Med virkning fra 17. juni overtok Eviny vindkraftverkene i Bjerkreimsklyngen (301 MW). Det vises til utdypende omtale av oppkjøpet i andre kvartal 2026. Produksjonen fra Bjerkreimsklyngen i et normalår er på 1,0 TWh. I tillegg produseres 1,3 TWh fra Guleslettene og Tellenes.

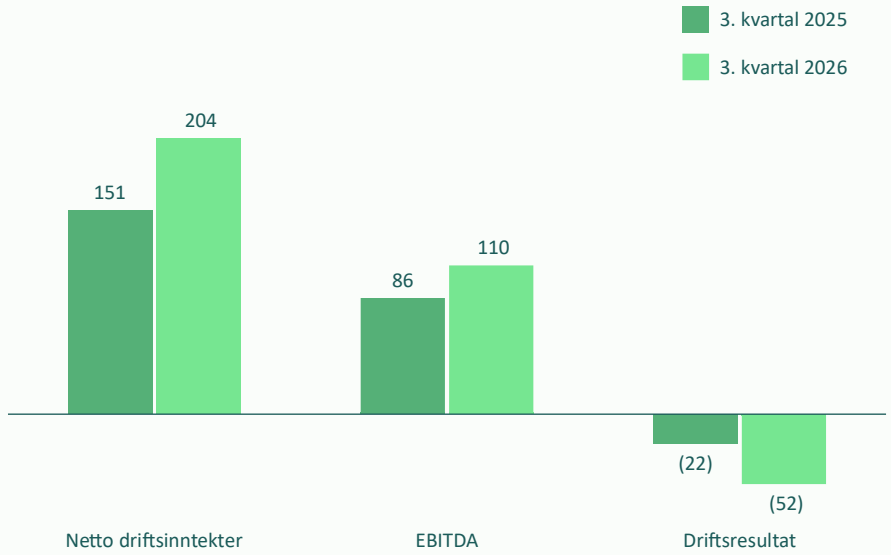
Ambisjonene for videre vekst er høye. Eviny jobber kontinuerlig både med utvidelser av eksisterende vindparker og nye vindparker, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter.

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 har økt med 53 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på -52 mill. kroner (-22 mill. kroner). Økning i driftsinntekter er knyttet til nye vindkraftverk og økte inntekter fra fjernvarme. Den negative resultatutviklingen skyldes i hovedsak økte avskrivinger på investeringer og negativt bidrag kraftkontrakter. Samlet vindkraftproduksjon i tredje kvartal 2026 ble 471 GWh, en økning på 229 GWh fra samme kvartal i fjor. Økt vindkraftproduksjon er knyttet til de nye vindkraftverkene i Bjerkreimsklyngen.

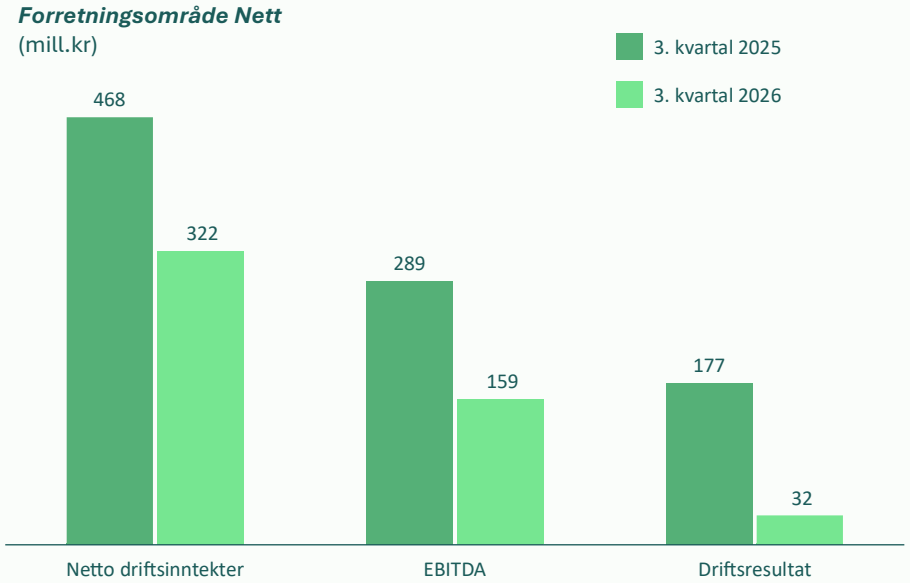
Forretningsområdets investeringer i kvartalet var på 10 mill. kroner, i sin helhet investering i ny kapasitet.

Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap
(mill.kr)

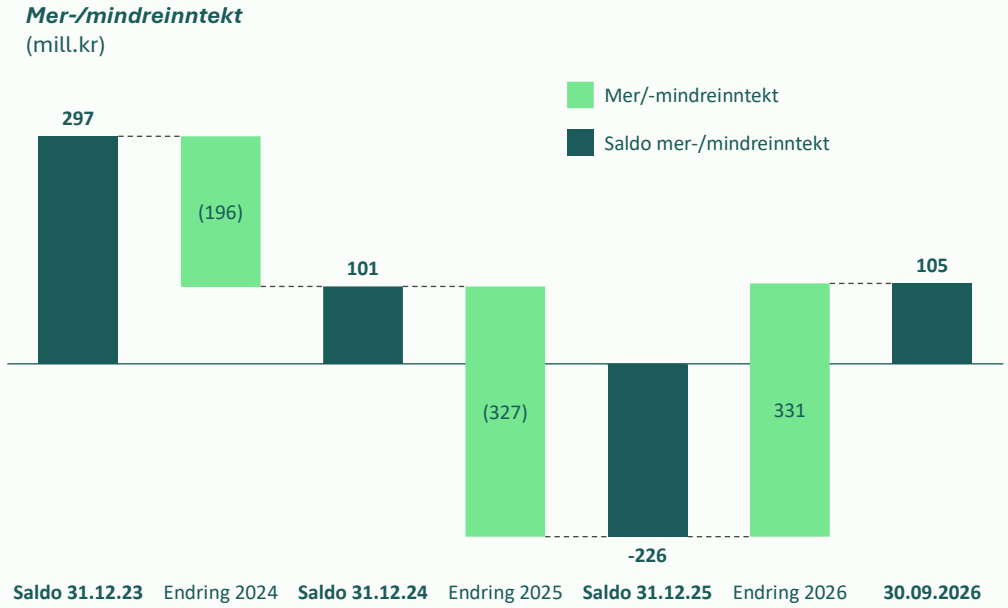


Forretningsområde Nett

BKK AS - Eierskap og drift av eget strømnett



Netto driftsinntekter i forretningsområdet Nett ble 322 mill. kroner (468 mill. kroner) og driftsresultatet 32 mill. kroner (177 mill. kr). Nedgangen i netto driftsinntekter og driftsresultat i tredje kvartal 2026 skyldes lavere nettleie og bortfall av nettleietilskudd fra flaksehalsinntekter sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. I en periode med høye kraftpriser påvirkes forretningsområdets resultat negativt som følge av høyere nettapskostnader.



Ved utgangen av tredje kvartal 2026 er det estimert en mindreinntektssaldo på 105 mill. kroner, hvor årets mindreinntekt utgjør 331 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i 2026 har vært lavere enn periodiserte tillatte inntekter.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i perioden ble 56 (57). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er ved utgangen av tredje kvartal estimert til 23,5 mill. kroner (34,5 mill. kroner).

Forretningsområdet investerte 272 mill. kroner i varige driftsmidler i tredje kvartal 2026, hvorav 46 prosent er investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Fiber AS, Enivest 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 Fiber AS, Enivest AS og Eviny Ventures AS.

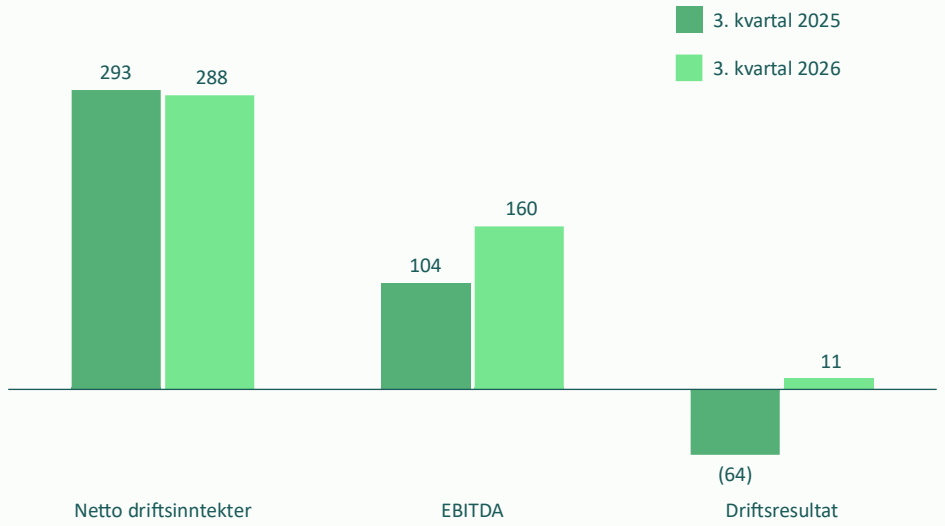
Netto driftsinntekter i tredje kvartal ble 288 mill. kroner (293 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 11 mill. kroner (-64 mill. kroner). Forbedring av driftsresultat har sammenheng med en generell positiv resultatutvikling i EoT-satsningene.

12. januar 2026 annonserte Eviny planer om å selge datterselskapet Enivest AS. Den 10. juni 2026 ble det offentliggjort at avtale med kjøper var inngått. Eiendeler og forpliktelser i Enivest AS er klassifisert som holdt for salg i 2026, se omtale i note 8.

I juli 2026 ble det offentliggjort planer om en sammenslåing av Eviny og Statkraft sine hurtigladingsvirksomheter, se omtale i note 8. Forventet gjennomføring er primo 2027.

Utvikling i EBITDA er spesifisert per undersegment på neste side.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi
(mill.kr)



Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

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

Telekomområdet består av Eviny Fiber AS, som eier og utvikler fiberinfrastruktur, og Enivest AS, som leverer bredbånds- og kommunikasjonstjenester.

EBITDA i tredje kvartal 2026 var 117 mill. kroner (107 mill. kroner).

Elektrifisering består av hurtigladingsvirksomheten i Eviny Elektrifisering AS og dets datterselskaper, herunder Bilkraft i Sverige, Danmark og Tyskland, samt Plug AS med hel-/deleide selskap.

Eviny Elektrifisering AS og dets datterselskaper har en betydelig markedsandel innen hurtiglading i Norge og Sverige, og har ved utgangen av tredje kvartal 2026 over 2 900 lyn-/hurtigladepunkter i drift i Skandinavia. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet. Ved utgangen av tredje kvartal har Eviny 464 ladepunkter i drift i Tyskland.

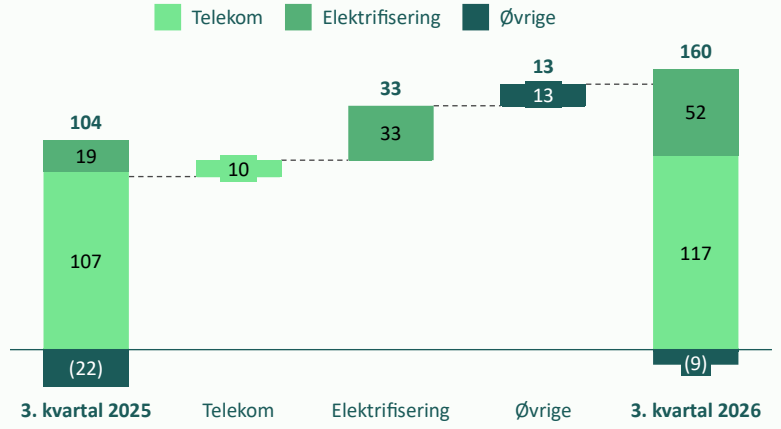
EBITDA i tredje kvartal 2026 var 52 mill. kroner (19 mill. kroner). Elektrifiseringsvirksomheten fortsatte den positive utviklingen i kvartalet og leverer økt positivt EBITDA-bidrag fra drift.

Øvrige består av selskapene Eviny Marked AS, Prelect AS og Eviny Ventures AS.

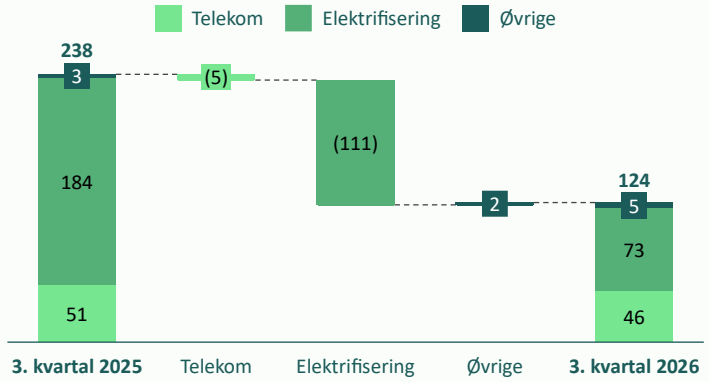
EBITDA i tredje kvartal 2026 var -9 mill. kroner (-22 mill. kroner).

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal 2026 var 124 mill. kroner, hvorav 80 % er investeringer i ny kapasitet.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 3. kvartal 2025 til 3. kvartal 2026
(mill.kr)



Investeringer, utvikling fra 3. kvartal 2025 til 3. kvartal 2026
(mill.kr)



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. Sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen er avgjørende, og er høyt prioritert på tvers av hele Eviny-konsernet.

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.

Med kjøpet av Bjerkreimsklyngen styrker Eviny konsernets posisjon innen vindkraft på land og i kraftproduksjon. Sammen med eierskap i vindkraftverkene Guleslettene og Tellenes gir dette grunnlag for videre vekst gjennom utvidelser av eksisterende parker, samt gjennom utvikling av helt nye vindparker. I oktober fikk Eviny innvilget konsesjon av NVE for utbygging av Moldalsknuten, den første konsesjonen gitt til et vindkraftverk på ni år. Moldalsknuten skal bygges ut i et område tett på gruvedrift og eksisterende vindkraft (Tellenes). Eviny har som mål å utvikle prosjekter på naturens premisser, med fokus på ivaretakelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Innenfor vannkraft jobber Eviny med å øke effekten i kraftproduksjonen. I første kvartal ble to konsesjonssøknader for effektoppgraderinger levert, og en tredje ventes levert i løpet av fjerde kvartal. Total effektøkning på de tre prosjektene er mer enn 500 MW, noe som, hvis realisert, vil øke effektkapasiteten til Eviny med om lag 30 %.

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. Ved inngangen til tredje kvartal annonserte Eviny at konsernet går sammen med Statkraft og slår sammen sine to selskaper for hurtiglading. Som sammenslått selskap vil dette bli Nordens ledende hurtigladeselskap med ladelokasjoner i Norge, Sverige, Danmark, samt Tyskland. Samtidig som sammenslåingen bygger skala for økt lønnsomhet, vil kundetilbudet styrkes. Eviny vil ha 57 % eierandel i det nye selskapet.

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. Plug skalerer nå forretningsmodellen ut i Europa og er i dialog med flere havner og terminaloperatører om mulige prosjekter.

Det gjøres store investeringer i landstrøm i Europa, delvis drevet av EU-reguleringer, og Plug er godt posisjonert til å ta en attraktiv posisjon i dette markedet.

Vestlandet står overfor betydelige utfordringer i nettkapasiteten for å kunne sikre både omstilling av eksisterende industri, og for å tiltrekke nye industriaktører til regionen. Konsernets nettselskap, BKK, har økt investeringene i nettet, både i utbyggingen av nytt nett, og i teknologi og å bruke eksisterende nett mer effektivt i løpet av fjoråret. I 2026 vil investeringene øke ytterligere. Det viktigste enkeltprosjektet i regionen er Statnetts tredjelinje fra Samnanger til Kollsnes, og konsernet vil fortsette arbeidet med å støtte realiseringen av denne.

I april 2026 annonserte BKK en omfattende omstilling av selskapet som har som formål å styrke kjernevirksomheten innen beredskap, drift av nettet og utbygging.

Ved utgangen av tredje kvartal er magasinfyllingen til Eviny fortsatt under normalt nivå. Den samlede ressurssituasjonen i Norden, målt ved magasin- og snøressurser, er fortsatt svak med et underskudd på 11 TWh ved inngangen til fjerde kvartal. Svak hydrologi og høye kontinentale kraftpriser tilsier fortsatt høye kraftpriser inn mot vinterhalvåret.

Bergen, 5. november 2026

Styret i Eviny AS

Resultatregnskap konsern

Beløp i mill. kroner	Note	Q3 2026	Q3 2025	30.09.2026	30.09.2025	2025
Inntekter fra energisalg	3	2 103	862	6 438	4 071	5 933
Inntekter fra kraftoverføring		466	575	1 746	2 051	2 852
Telekominntekter		177	173	529	526	707
Andre inntekter		241	260	647	1 272	1 465
Brutto driftsinntekter	4	2 987	1 871	9 361	7 920	10 958
Energikjøp		-119	-42	-488	-254	-404
Overføringskostnader		-137	-139	-397	-470	-617
Varekostnad		-137	-169	-384	-540	-649
Netto driftsinntekter		2 594	1 520	8 092	6 656	9 288
Aktiverte egne investeringsarbeider		112	133	373	457	595
Lønnskostnader		-308	-342	-1 008	-1 116	-1 465
Avskrivninger og nedskrivninger		-532	-494	-1 485	-1 495	-2 082
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-69	-64	-204	-199	-264
Andre driftskostnader		-304	-326	-933	-967	-1 357
Driftskostnader		-1 102	-1 093	-3 256	-3 321	-4 572
Driftsresultat		**1 492**	**427**	**4 836**	**3 335**	**4 715**
Inntekt på investering i TS og FKV		168	40	729	1 729	1 896
Finansinntekter	6	384	91	976	431	591
Finanskostnader	6	-652	-275	-1 543	-1 020	-1 448
Netto finansposter		-99	-144	161	1 140	1 039
Resultat før skattekostnad		**1 393**	**282**	**4 997**	**4 475**	**5 755**
Skattekostnad på grunnrente	7	-415	-125	-1 834	-1 019	-1 504
Skattekostnad på overskudd	7	-285	-89	-983	-530	-797
Skattekostnad		-700	-214	-2 817	-1 549	-2 301
Resultat		**693**	**68**	**2 180**	**2 927**	**3 454**
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		5	-4	42	47	56
Eviny-konsernets andel		**688**	**73**	**2 137**	**2 880**	**3 398**
Resultat pr aksje (i hele kroner)		4 656	493	14 470	19 501	23 007

Utvidet resultat konsern

Beløp i mill. kroner	Q3 2026	Q3 2025	30.09.2026	30.09.2025	2025
Resultat	**693**	**68**	**2 180**	**2 927**	**3 454**
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i TS og FKV	-7	-	3	16	15
Omregningsdifferanser valuta	-56	-6	-121	10	33
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	125	63	125	63	230
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-36	-19	-36	-19	-69
Estimatavvik pensjoner i TS/FKV	-	-	3	8	39
Sum utvidet resultat i perioden	**25**	**38**	**-27**	**78**	**249**
Totalresultat	**718**	**106**	**2 153**	**3 004**	**3 703**
Totaltresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	6	-4	43	47	57
Eviny-konsernets andel	**712**	**110**	**2 109**	**2 958**	**3 646**

Oppstilling av finansiell stilling konsern

Beløp i mill. kroner	Note	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
Eiendeler				
Utsatt skattefordel		253	191	84
Immaterielle eiendeler		7 975	7 166	6 890
Varige driftsmidler		29 788	27 517	27 919
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		6 201	5 847	6 038
Pensjonsmidler		792	443	653
Øvrige finansielle anleggsmidler		1 024	759	752
Derivater		89	422	400
Sum anleggsmidler		**46 121**	**42 345**	**42 737**
Varer		36	42	41
Fordringer		1 139	1 169	1 392
Kortsiktige finansielle plasseringer		2 091	1 801	2 636
Derivater		28	63	64
Bankinnskudd, kontanter og lignende		2 776	2 183	2 442
Eiendeler holdt for salg		1 230	-	-
Sum omløpsmidler		**7 301**	**5 258**	**6 576**
Sum eiendeler		**53 422**	**47 603**	**49 312**

Beløp i mill. kroner	Note	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		12 923	11 226	11 917
Ikke-kontrollerende eierinteresser		770	731	741
Sum egenkapital		**18 419**	**16 683**	**17 383**
Utsatt skatt		4 461	4 447	4 384
Rentebærende langsiktig gjeld	5	19 109	16 929	17 218
Avsetning for forpliktelser		2 910	3 059	3 088
Sum langsiktig gjeld		**26 480**	**24 435**	**24 689**
Rentebærende kortsiktig gjeld	5	2 480	3 251	2 982
Betalbar skatt		4 107	1 749	2 505
Annen rentefri gjeld		1 482	1 485	1 737
Derivater		89	-	16
Forpliktelser holdt for salg		364	-	-
Sum kortsiktig gjeld		**8 523**	**6 485**	**7 240**
Sum egenkapital og gjeld		**53 422**	**47 603**	**49 312**

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. 01.01.2025	3 693	1 033	**4 726**	9 167	51	**9 217**	**13 943**	**446**	**14 389**
Resultat				3 398		**3 398**	**3 398**	**56**	**3 454**
Utvidet resultat i perioden				214	33	**247**	**247**	**1**	**249**
Virksomhetssammenslutninger				106		**106**	**106**	**290**	**396**
Andre endringer				-6		**-6**	**-6**	**-45**	**-51**
Utbetalt utbytte for 2024				-1 046		**-1 046**	**-1 046**	**-7**	**-1 052**
Saldo pr. 31.12.2025	3 693	1 033	**4 726**	11 834	84	**11 917**	**16 643**	**741**	**17 383**
Resultat				2 137		**2 137**	**2 137**	**42**	**2 180**
Utvidet resultat i perioden				94	-121	**-28**	**-28**	**1**	**-27**
Andre endringer				-0		**-0**	**-0**	**-3**	**-3**
Utbetalt utbytte for 2025				-1 103		**-1 103**	**-1 103**	**-11**	**-1 114**
Saldo pr. 30.09.2026	3 693	1 033	**4 726**	12 961	-38	**12 923**	**17 649**	**770**	**18 419**

Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra drift			
Resultat før skattekostnad	4 997	4 475	5 755
Periodens betalte skatt	-1 351	-1 305	-1 269
Avskrivninger og nedskrivninger	1 485	1 496	2 082
Gevinst /tap ved salg av eiendeler og virksomhet	-41	-1 797	-1 925
Urealiserte verdiendringer	421	98	140
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i perioden	-13	2	-49
Innbetaling av utbytte fra TS og FKV	300	237	238
Resultateffekt tilhørende investerings- og finansieringsaktiviteter	-10	-292	-470
Endring i varelager, kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	413	251	-317
Endring i leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld	-378	-259	882
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-366	-125	-97
Netto kontantstrøm fra drift	**5 457**	**2 781**	**4 971**

Beløp i mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	46	5	29
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-2 688	-1 812	-2 356
Netto endring i beholdning av finansielle instrumenter	-36	-	-1 500
Utbetalinger ved investering i TS og FKV	-21	-8	-11
Innbetalinger ved salg av TS og FKV	277	60	60
Inn-/utbetalinger av lån og renter fra/ til TS og FKV	-67	-	-1
Inn-/utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-181	-51	-54
Inn-/utbetalinger fra øvrige investeringsaktiviteter	593	-841	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**-2 075**	**-2 647**	**-3 834**

Beløp i mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger rentebærende gjeld	4 225	4 592	9 969
Utbetalinger rentebærende gjeld	-5 490	-3 062	-8 891
Netto betalte renter	-550	-494	-786
Utbetaling av utbytte	-1 114	-1 052	-1 053
Inn-/utbetalinger fra øvrige finansieringsaktiviteter	-7	-	-2
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**-2 936**	**-16**	**-762**
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	446	118	375
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-9	-1	1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	2 442	2 066	2 066
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende *	**2 879**	**2 183**	**2 442**

*) 102 mill. kroner av konsernets beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende er inkludert i balanselinjen «eiendeler holdt for salg» per 30.09.26.

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 30.09.2026 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 2025. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapport er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2025 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 resultatmålene 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

	Q3 2026			Q3 2025		
Beløp i mill. kroner	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	2 987	211	3 198	1 871	19	1 890
Netto driftsinntekter	2 594	211	2 805	1 520	19	1 539
Driftskostnader	-1 102	-	-1 102	-1 093	30	-1 063
Driftsresultat	**1 492**	**211**	**1 703**	**427**	**49**	**476**
Netto finansposter	-99	-	-99	-144	-	-144
Resultat før skattekostnad	**1 393**	**211**	**1 604**	**282**	**49**	**332**
Skattekostnad	-700	-122	-822	-214	-13	-227
Resultat	**693**	**89**	**782**	**68**	**36**	**105**

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 30.09.2026 består hovedsakelig av regnskapsmessig gevinst ved salg av tilknyttede selskap gjennomført i Q1, i tillegg til justeringer knyttet til urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette.

Beløp i mill. kroner	30.09.2026			30.09.2025			2025		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	9 361	348	9 709	7 920	-356	7 564	10 958	-335	10 623
Netto driftsinntekter	8 092	348	8 440	6 656	-356	6 300	9 288	-335	8 952
Driftskostnader	-3 256	-	-3 256	-3 321	30	-3 291	-4 572	131	-4 441
Driftsresultat	**4 836**	**348**	**5 184**	**3 335**	**-326**	**3 009**	**4 715**	**-205**	**4 511**
Netto finansposter	161	-136	25	1 140	-1 437	-297	1 039	-1 437	-397
Resultat før skattekostnad	**4 997**	**212**	**5 209**	**4 475**	**-1 763**	**2 713**	**5 755**	**-1 641**	**4 114**
Skattekostnad	-2 817	-199	-3 017	-1 549	-62	-1 610	-2 301	-72	-2 373
Resultat	**2 180**	**13**	**2 192**	**2 927**	**-1 824**	**1 103**	**3 454**	**-1 713**	**1 741**

Note 2: Segmentinformasjon

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 vindkraftverkene Tellenes, Guleslettene og Bjerkreimsklyngen. Fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, vil allokeres til dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Elektrifisering og Teknologi har ansvaret for konsernets forretningsutvikling og satsinger i vekst, herunder hurtiglade- og landstrømvirksomhet i Norge og utlandet og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innen telekom og kundetjenester.

Annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Eviny AS som omfatter konsernledelse og felles stabsfunksjoner knyttet til administrasjon, økonomi, HR/HMS, IKT og kommunikasjon. Drift og eierskap av Veilys inngår også i dette segmentet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

Forts. segmentinformasjon

30.09.2026

Beløp i mill. kroner	Eviny konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Elimineringer
Inntekter fra energisalg	6 438	5 629	810	-	0	-	-0
Inntekter fra kraftoverføring	1 746	3	-	1 779	-	-	-36
Telekominntekter	529	-	-	-	552	-	-23
Andre inntekter	647	21	4	88	513	194	-173
Brutto driftsinntekter	9 361	5 652	814	1 868	1 066	194	-232
Herav interne	-	1	2	45	38	147	-232
Herav eksterne	9 361	5 652	812	1 823	1 027	47	0
Energikjøp	-488	-32	-163	-293	-0	-	0
Overføringskostnader	-397	-107	-31	-296	-	-	36
Varekostnad	-384	-2	-	-25	-289	-70	2
Netto driftsinntekter	8 092	5 512	620	1 254	777	123	-194
Aktiverte egne investeringsarbeider	373	43	1	272	53	-	6
Lønnskostnader	-1 008	-189	-20	-522	-181	-95	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 485	-237	-379	-363	-462	-44	-0
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-204	-145	-24	-34	-0	-1	0
Andre driftskostnader	-933	-280	-152	-341	-239	-109	187
Driftskostnader	-3 256	-810	-574	-989	-829	-248	194
Driftsresultat	**4 836**	**4 702**	**46**	**264**	**-52**	**-125**	**0**
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	729	-	621	0	108	0	-0
Finansinntekter	976	160	145	4	47	1 304	-684
Finanskostnader	-1 543	-113	-333	-172	-148	-1 461	684
Skattekostnad	-2 817	-2 946	97	-21	-2	56	-0
Resultat	**2 180**	**1 803**	**576**	**75**	**-48**	**-227**	**-0**
Investeringer	**5 545**	**255**	**4 053**	**804**	**425**	**8**	**-**
Herav vedlikeholdsinvesteringer	568	124	2	384	50	8	-
Herav investeringer i ny kapasitet	4 977	131	4 051	420	375	-	-

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
Herav interne	0	1	0	36	137	171	-346
Herav eksterne	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	64	0	82
Lønnskostnader	-1 116	-190	-24	-459	-341	-103	1
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 495	-237	-323	-327	-531	-78	0
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	-1 100	-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
Inntekt på investering i datterselskap	-0	-	-	-	-	-0	0
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	-	357	28	5	-
Herav investeringer i ny kapasitet	1 274	94	28	529	623	1	-

Note 3: Spesifikasjon av energisalg

Beløp i mill. kroner	Q3 2026			Q3 2025		
Inntekter fra energisalg	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**
Kraftkontrakter sikringsformål	-	-	-	-	-	-
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vannkraft	-115	-	-115	-19	-	-19
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	1 957	1 957	-	718	718
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	**-115**	**1 957**	**1 841**	**-19**	**718**	**698**
Inntekter fra fjernvarme	-	77	77	-	42	42
Inntekter fra vindkraft	-	280	280	-	122	122
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vindkraft	-95	-	-95	-	-	-
Sum inntekter fra energisalg	**-211**	**2 314**	**2 103**	**-19**	**882**	**862**

Beløp i mill. kroner	30.09.2026			30.09.2025			2025		
Inntekter fra energisalg	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vannkraft	-178	-	-178	-48	-	-48	-53	-	-53
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	5 806	5 806	-	3 514	3 514	-	5 084	5 084
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	**-178**	**5 806**	**5 628**	**-48**	**3 514**	**3 465**	**-53**	**5 084**	**5 031**
Inntekter fra fjernvarme	-	362	362	-	223	223	-	340	340
inntekter fra vindkraft	-	618	618	-	429	429	-	625	625
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vindkraft	-170	-	-170	-47	-	-47	-63	-	-63
Sum inntekter fra energisalg	**-348**	**6 786**	**6 438**	**-95**	**4 166**	**4 071**	**-116**	**6 049**	**5 933**

Note 4: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter.

Beløp i mill. kroner

	30.09.2026						30.09.2025					
Segment	**Vannkraft**	**Ny Energi og Industrielle partnerskap**	**Nett**	**Elektrifisering og Teknologi**	**Annet**	**Sum**	**Vannkraft**	**Ny Energi og Industrielle partnerskap**	**Nett**	**Elektrifisering og Teknologi**	**Annet**	**Sum**
Inntekter fra energisalg	5 787	979	-	-	-	6 766	3 475	618	-	-	-	4 093
Inntekter fra kraftoverføring	3	-	1 743	-	-	1 746	6	-	1 964	-	-	1 970
Telekominntekter	-	-	-	512	-	512	-	-	-	505	-	505
Andre driftsinntekter	20	3	67	498	22	610	18	9	121	678	28	854
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	**5 810**	**982**	**1 810**	**1 010**	**22**	**9 635**	**3 499**	**627**	**2 085**	**1 183**	**28**	**7 422**
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						**Sum**						**Sum**
Kortsiktige kundekontrakter	5 810	-10	32	643	12	6 487	3 499	2	91	687	24	4 303
Langsiktige kundekontrakter	-	992	1 779	367	10	3 148	-	625	1 993	496	4	3 119
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	**5 810**	**982**	**1 811**	**1 010**	**22**	**9 635**	**3 499**	**627**	**2 085**	**1 183**	**28**	**7 422**

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kroner

Totalavstemming						**Sum**						**Sum**
Inntekter fra kundekontrakter	5 810	982	1 811	1 010	22	9 635	3 499	627	2 085	1 183	28	7 422
Konserninterne inntekter	1	2	45	38	147	233	1	-	36	137	171	346
Elimineringer og andre inntekter	-159	-171	-32	-20	-122	-504	-9	-38	55	308	-164	152
Sum brutto driftsinntekter	**5 652**	**812**	**1 823**	**1 027**	**47**	**9 361**	**3 491**	**589**	**2 176**	**1 629**	**36**	**7 920**

Note 5: Konsernets rentebærende gjeld

Beløp i mill. kroner	Gjeld i NOK	Gjeld i EUR	Sum
Rentebærende gjeld 31.12.2025	**19 015**	**1 184**	**20 200**
Obligasjoner og sertifikater			
Utstedelse	1 700		1 700
Forfall	-3 085		-3 085
Endring i egenbeholdning	3 044		3 044
Gjeld til kredittinstitusjoner			
Økning i lån som følge av oppkjøp	2 670		2 670
Forfall og avdrag	-2 880		-2 880
Endring i leasingforpliktelse	25		25
Valutaeffekter og øvrige endringer	54	-94	-40
Rentebærende gjeld 30.09.2026*	**20 543**	**1 090**	**21 633**

*) Deler av den rentebærende gjelden er inkludert i balanselinjen «forpliktelser holdt for salg» per 30.09.26.

Note 6: Finansposter

Beløp i mill. kroner	Q3 2026			Q3 2025		
Finansinntekter	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**
Renteinntekter	-	177	177	-	65	65
Valutaterminkontrakter	-	20	20	0	15	16
Agiovinning	41	143	184	-	10	10
Andre finansinntekter	-	2	2	-	0	0
Sum finansinntekter	**41**	**343**	**384**	**0**	**91**	**91**
Finanskostnader						
Rentekostnader	-	-386	-386	-0	-265	-266
Valutaterminkontrakter	-15	-	-15	0	-6	-6
Rentederivater	-37	-	-37	-	-	-
Agiotap	-23	-185	-209	-	-5	-5
Andre finanskostnader	-	-7	-7	0	-0	0
Sum finanskostnader	**-75**	**-578**	**-652**	**0**	**-276**	**-275**

Beløp i mill. kroner	30.09.2026			30.09.2025			2025		
Finansinntekter	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**	**Urealisert**	**Realisert**	**Sum**
Renteinntekter	-	516	516	0	190	191	-	330	330
Valutaterminkontrakter	-	20	20	-8	169	161	-19	184	165
Agiovinning	93	331	425	-	76	76	-	94	94
Andre finansinntekter	-	15	15	-2	5	3	-2	5	3
Sum finansinntekter	**93**	**883**	**976**	**-10**	**441**	**431**	**-21**	**612**	**591**
Finanskostnader									
Rentekostnader	-	-1 073	-1 073	-	-781	-781	-	-1 099	-1 099
Valutaterminkontrakter	-15	-0	-15	-	-161	-161	-1	-173	-174
Rentederivater	-59	-	-59	-	-	-	-16	-	-16
Agiotap	-34	-355	-389	-	-74	-74	-	-108	-108
Nedskrivinger aksjer	-	-	-	-	-	-	-35	-	-35
Andre finanskostnader	-	-8	-8	-	-3	-3	-	-16	-16
Sum finanskostnader	**-108**	**-1 436**	**-1 543**	**-**	**-1 020**	**-1 020**	**-52**	**-1 396**	**-1 448**

Note 7: Skatt

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats	Q3 2026	Q3 2025	30.09.2026	30.09.2025	2025
Resultat før skatt	1 393	282	4 997	4 475	5 755
Skattesats	22%	22%	22%	22%	22%
Forventet skattekostnad	306	62	1 099	985	1 266
Justert for skatteeffekt av					
Permanente forskjeller, forskjell skattesats og ikke balanseført utsatt skattefordel	-61	38	-167	-457	-454
Oppkjøp vindkraft	40		40		
Korreksjon tidligere år	-0	-11	11	2	-15
Kostnad overskuddsskatt	**285**	**89**	**983**	**530**	**797**
Grunnrenteskatt	415	125	1 834	1 019	1 504
Korreksjon tidligere år	-	-	-	-	-0
Kostnad grunnrenteskatt	**415**	**125**	**1 834**	**1 019**	**1 504**
Sum skattekostnad	**700**	**214**	**2 817**	**1 549**	**2 301**
Effektiv skattesats	**50%**	**76%**	**56%**	**35%**	**40%**

Note 8: Spesielle hendelser

12. januar 2026 annonserte Eviny planer om å selge datterselskapet Enivest AS. 10. juni 2026 ble det offentliggjort at avtale med kjøper var inngått. Transaksjonen verdsetter Enivest til 2,5 milliarder kroner. Eviny eier 55,8 % av aksjene i selskapet. Transaksjonen er avhengig av godkjenning fra Konkurransetilsynet og det er forventet at den gjennomføres i løpet av 2026. Per Q3 er eiendelene/forpliktelsene i Enivest AS fortsatt klassifisert som eiendeler og forpliktelser holdt for salg.

9. juli 2026 annonserte Eviny en sammenslåing av Eviny Elektrifisering og Statkraft sin hurtigladevirksomhet Mer. Eviny kjøper Mer i bytte mot aksjer. Etter transaksjonen vil Eviny eie 57 % av den felles satsingen, mens Statkraft vil eie 43 %. Transaksjonen forutsetter godkjenning fra Konkurransetilsynet og er gjenstand for nødvendige juridiske godkjenninger i Tyskland. Forventet gjennomføring er i Q1 2027.

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.
Netto rente-bærende 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 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.



eviny