



Kvartalsrapport 1. kvartal 2026



Første kvartal 2026 – Kort fortalt

Første kvartal 2026 er et veldig godt kvartal for Eviny-konsernet. Underliggende resultat er økt med 216 mill. kroner sammenlignet med første kvartal 2025. I det underliggende konsernresultatet på 892 mill. kroner er ikke urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert.

Eviny-konsernets resultat i første kvartal 2026 er 961 mill. kroner, som er 1 510 mill. kroner lavere enn i første kvartal 2025. Nedgangen skyldes engangseffekt av regnskapsmessig gevinst knyttet til telekomtransaksjon i første kvartal i fjor på 1 851 mill. kroner.

Områdeprisen (NO5) var 108 euro/MWh i første kvartal 2026, sammenlignet med 55 euro/MWh i første kvartal 2025. Total kraftproduksjon i perioden ble 2,7 TWh, en nedgang på om lag 0,3 TWh sammenlignet med første kvartal i fjor.

Sykefravær	Skadefrekvens TRIF*	Energiinntekter	Overføringsinntekter	Telekominntekter	Andre inntekter	Driftsresultat
3,5 %	6,8	2 854m	709m	179m	202m	2 345m
Ned fra 4 %	Ned fra 8,7	Opp 45 %	Ned -15 %	Ned -1 %	Ned -69 %	Opp 18 %

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



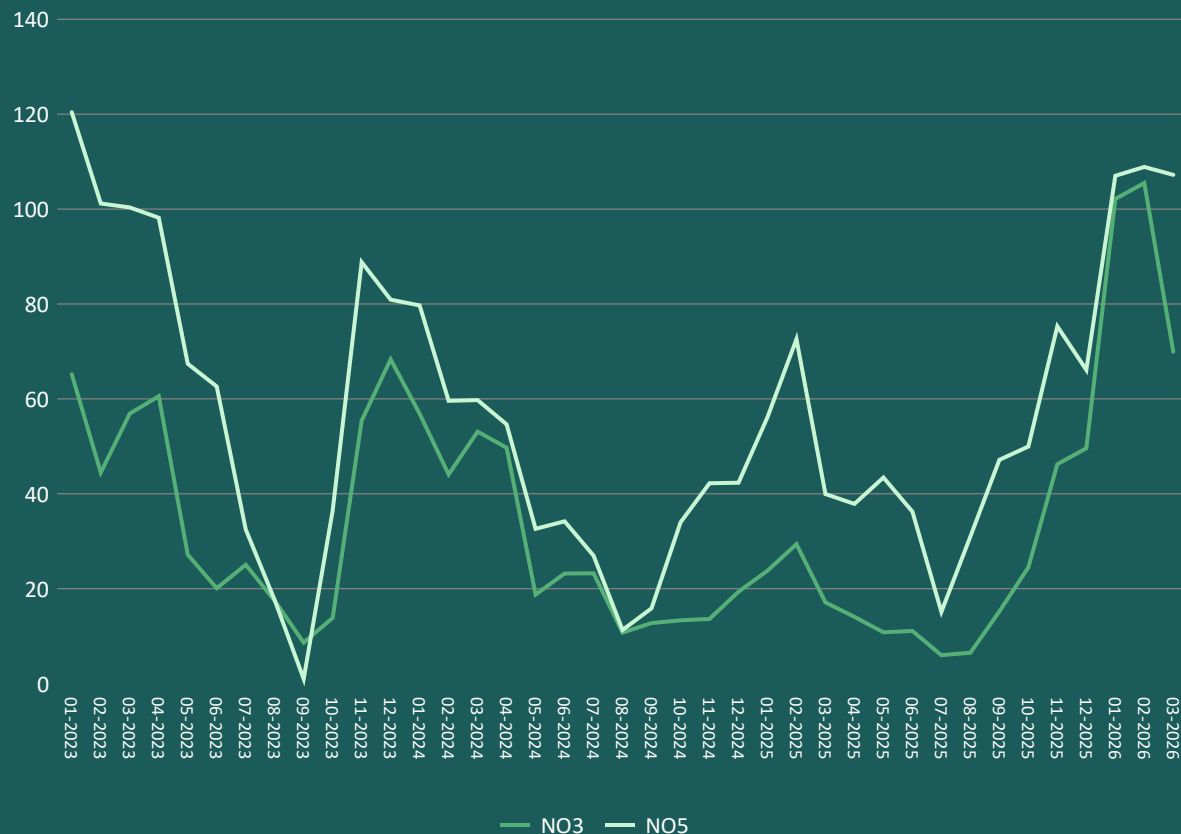
Finansielle nøkkeltall*

Beløp i mill. kroner	31.03.2026	31.03.2025	2025
Brutto driftsinntekter	3 944	3 637	10 958
Netto driftsinntekter	3 424	3 159	9 288
EBITDA	2 836	2 496	6 798
Driftsresultat	2 345	1 986	4 715
Inntekt på investering i TS og FKV	373	1 611	1 896
Netto finansposter	256	1 460	1 039
Resultat før skatt	2 600	3 446	5 755
Resultat etter skatt	961	2 471	3 454
Underliggende resultat	892	676	1 741
Totalkapital	50 385	47 234	49 312
Egenkapital	18 369	17 287	17 383
Rentebærende gjeld	19 004	18 307	20 200
Likvide midler	5 732	3 497	5 079
Netto rentebærende gjeld (NRG)	13 272	14 811	15 121
Anvendt kapital	29 862	30 987	31 099
Netto kontantstrøm fra drift	2 403	1 775	4 971
Utbetaling av utbytte	-	-	1 053
Vedlikeholdsinvesteringer	115	122	741
Investering i ny kapasitet	311	359	1 666
Rentebærende gjeldsgrad	50,8 %	51,4 %	53,7 %
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld	29,5 %	18,4 %	24,6 %
Egenkapitalandel	36,5 %	36,6 %	35,3 %
EBITDA-margin	71,9 %	68,6 %	62,0 %
ROE (%) - Egenkapitalrentabilitet	10,9 %	22,2 %	21,7 %
ROCE (%) - Avkastning på anvendt kapital	8,5 %	14,2 %	13,7 %
Gjennomsnittlig skattesats	63,0 %	28,3 %	40,0 %

*Se definisjoner på side 30.

Kraftprisutvikling siste tre år

EUR/MWh



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:

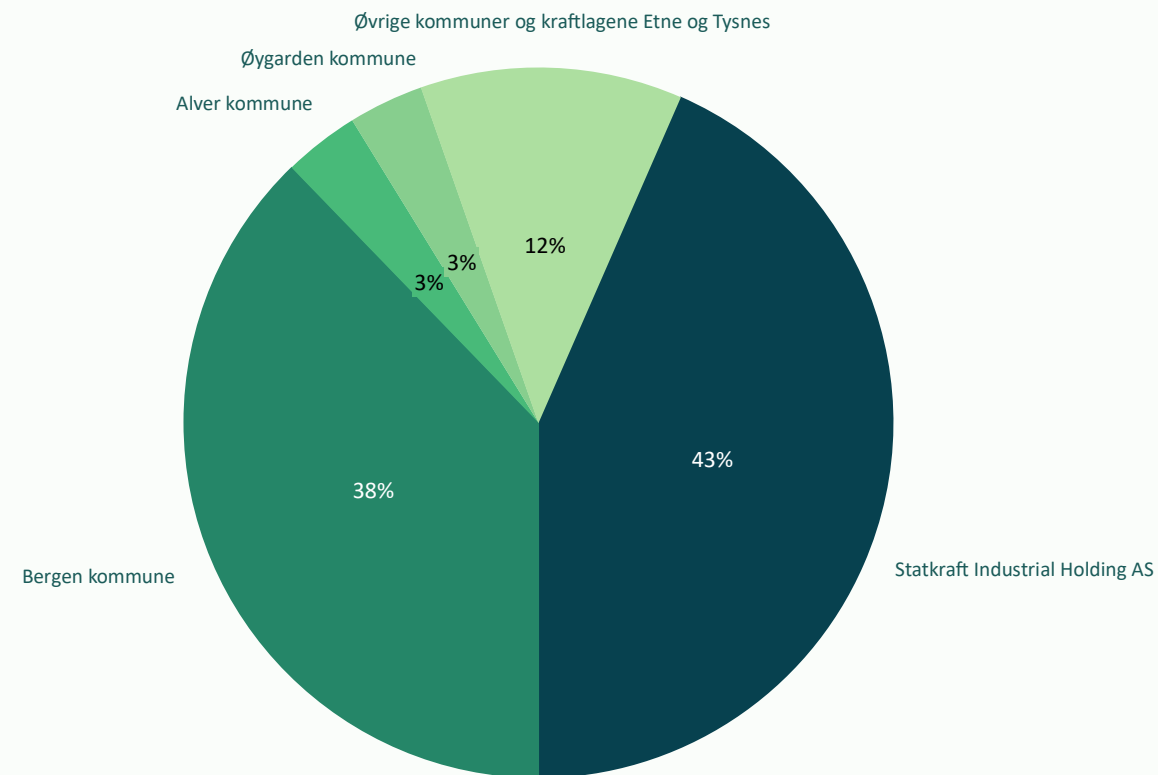
Vi tar ansvar for å løse fremtidens energiutfordringer.

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 31.03.26	Per 31.03.25
Årsverk inkl. lærlinger		1084	1336
Lærlinger		36	48
Sykefravær (foregående 12 mnd. rullerende)	3,6 %	3,5 %	4,0 %
Skadefraværsfrekvens for ansatte (H1)*	Null	1,9	2,6
Skadefrekvens totalt for ansatte (H2)*	Null	5,3	6,5
Skadefrekvens, inkl. eksterne (TRIF)	Null	6,8	8,7

**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.*

For første kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 3,5 %, en nedgang på 0,5 prosentpoeng sammenlignet med første kvartal 2025 (4,0 %). Rullerende sykefravær er sykefravær for de foregående 12 måneder.

Det ble i første kvartal registrert én intern og én ekstern personskade med fravær eller medisinsk behandling. Hendelser gjennomgås for å identifisere virksomme tiltak for å unngå gjentakelse.

Det er i perioden registrert fem 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 og trusselnivået mot Eviny vurderes samlet sett som noe skjerpet i første kvartal 2026. Nasjonale trussel- og risikovurderinger for 2026 peker på økt bruk av fysiske og digitale hybride virkemidler fra statlige aktører, og trusselen om sabotasje mot kritisk infrastruktur vurderes som vedvarende og relevant også i Norge. Utviklingen internasjonalt indikerer en negativ trend i det generelle risikobildet.

Eviny følger trusselbildet tett og vurderer løpende konsekvenser for konsernet. Det arbeides kontinuerlig med risikoreduserende tiltak, herunder styrking av beredskap og sikringstiltak. Myndighetene har varslet økte forskriftskrav til kraftsektoren knyttet til beredskap mot sabotasje og sammensatte hendelser, og Eviny trener jevnlig på relevante beredskapsscenarioer.



Sammendrag av økonomiske resultater

Konsernresultatet i første kvartal 2026 var 961 mill. kroner (2 471 mill. kroner). Hovedforklaring på nedgangen i resultat er regnskapsmessig gevinst knyttet til telekomtransaksjonen i første kvartal i fjor.

Underliggende resultat for første kvartal ble 892 mill. kroner (676 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 892 mill. kroner er ikke effekten av urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert, se utdypende omtale i note 1. Økningen i underliggende resultat er i hovedsak knyttet til høye kraftpriser i kvartalet.

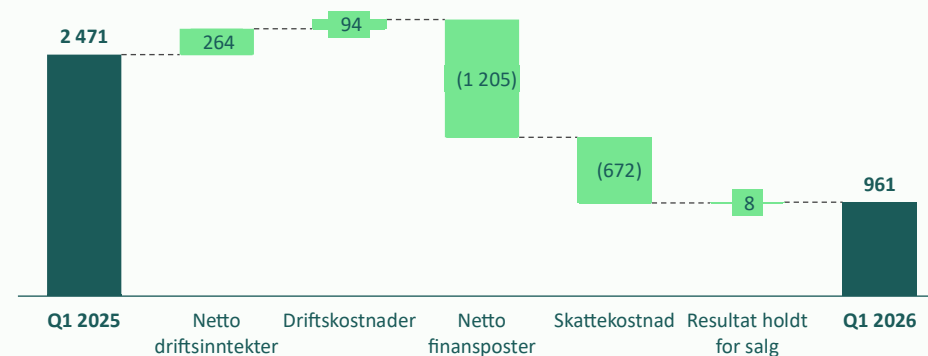
Driftsinntekter

Netto driftsinntekter i første kvartal 2026 var 3 424 mill. kroner (3 159 mill. kroner). Inntekter fra energisalg utgjør 2 854 mill. kroner (1 972 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 første kvartal var 108 euro/MWh som er 53 euro/MWh høyere enn i samme periode i fjor. Total kraftproduksjon på 2,7 TWh i første kvartal er en nedgang på om lag 0,3 TWh fra første kvartal i fjor. Kraftkontrakter i tilknytning til vind- og vannkraftproduksjonen ga et negativt resultat på -151 mill. kroner i første kvartal 2026 (-141 mill. kroner). Se eventuelt utdyping under note 3 i kvartalsregnskapet.

Kraftoverføringsinntekter er redusert i første kvartal 2026 sammenlignet med fjoråret som følge av redusert nettleie og flaskehalsinntekter. Reduksjon i overføringskostnader er knyttet til lavere uttakstariff. Se eventuelt utdyping under forretningsområdet Nett.

Resultat, endring fra 1. kvartal i fjor
(mill.kr)



Netto driftsinntekter, endring fra 1. kvartal i fjor
(mill.kr)



*Sammenlignbare tall for 1. kvartal 2025 vises i parentes.



Driftskostnader

Driftskostnadene er redusert i første kvartal 2026 til 1 079 mill. kroner (1 174 mill. kroner). Hovedforklaringen på nedgangen i lønns- og driftskostnader er salg av entreprenørvirksomheten i tredje kvartal i fjor.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for første kvartal 2026 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 373 mill. kroner (1 611 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen er regnskapsmessig gevinst telekomtransaksjon i første kvartal i fjor.

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i første kvartal 2026 utgjør -118 mill. kroner (-151 mill. kroner). Hovedårsaken til reduserte netto finanskostnader er agioeffekter, se spesifisering av finansposter i note 6. Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 209 mill. kroner (225 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 427 mill. kroner i første kvartal 2026 (481 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

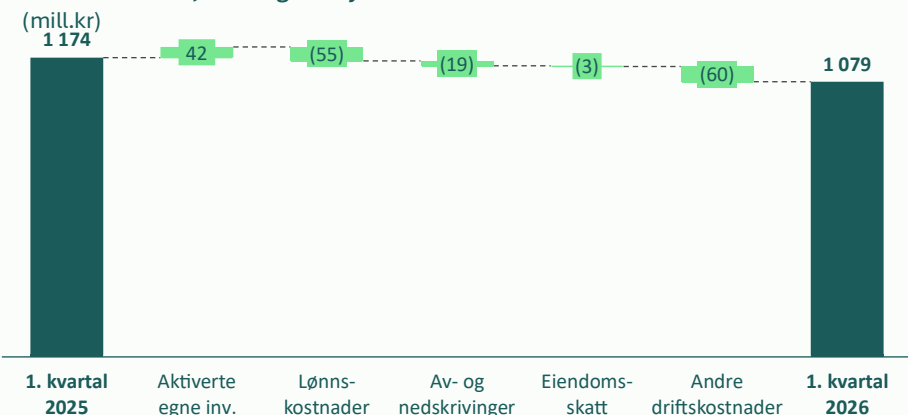
Konsernets totalkapital pr. 31.3.2026 var 50 385 mill. kroner (47 234 mill. kroner), og egenkapitalen var 18 369 mill. kroner (17 287 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 13 272 mill. kroner (14 811 mill. kroner).

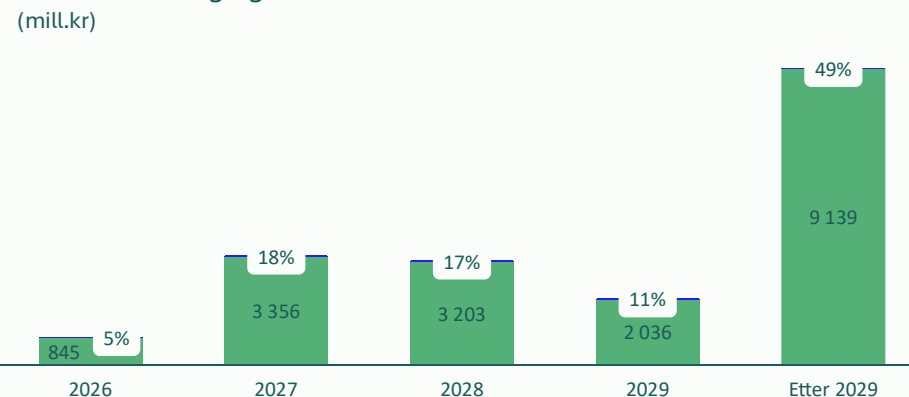
Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,8 år ved utgangen av første kvartal 2026 (3,1 år). Likvide midler utgjorde 5 732 mill. kroner (3 497 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner.

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 i fjor høst bekreftet Evinys kredittvurdering til A- med stabilt utsiktsbilde.

Driftskostnader, endring fra i fjor



Låneforfall ved utgangen av første kvartal 2026



Forretningsområde Vannkraft

Eviny Fornybar og Fossheim Energiverk

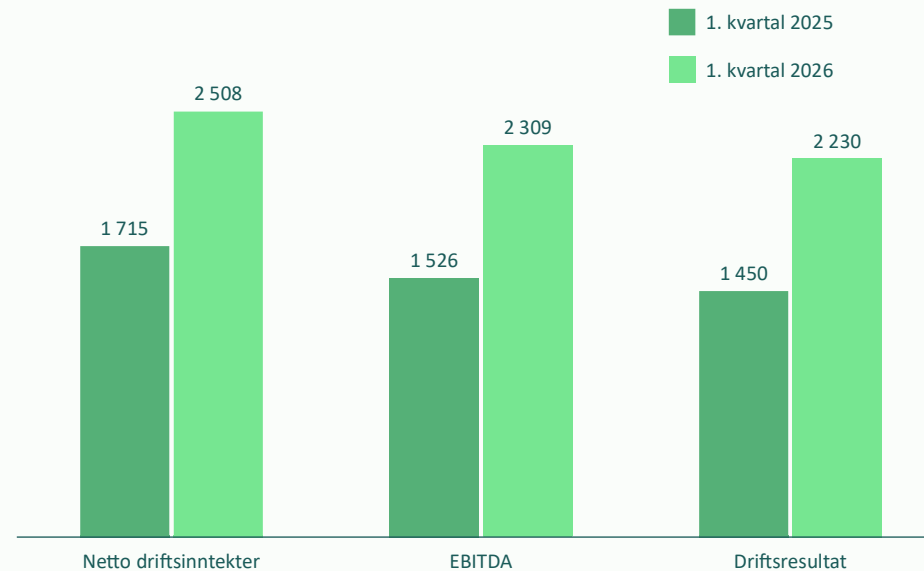
Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft har økt med 793 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 2 230 mill. kroner (1 450 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen er vesentlig høyere kraftpriser i første kvartal 2026 sammenlignet med første kvartal i fjor.

Områdeprisen (NO5) var 108 euro/MWh i første kvartal 2026, som er 53 euro/MWh høyere enn i samme kvartal 2025. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,3 TWh, en nedgang på 0,36 TWh fra fjoråret.

Resultat fra kraft- og valutakontrakter i forretningsområdet (urealisert og realisert) er negativt med -65 mill. kroner i første kvartal 2026 (-56 mill. kroner). Se note 3 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av urealiserte og realiserte effekter på kraftkontrakter i resultatregnskapet.

Nøkkeltall	Q1 2026	Q1 2025	2025
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	2 306	2 662	8 072
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	90,04	45,49	39,70
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	107,67	54,64	46,92
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	92,1	23,22	21,11

Forretningsområde Vannkraft
(mill.kr)

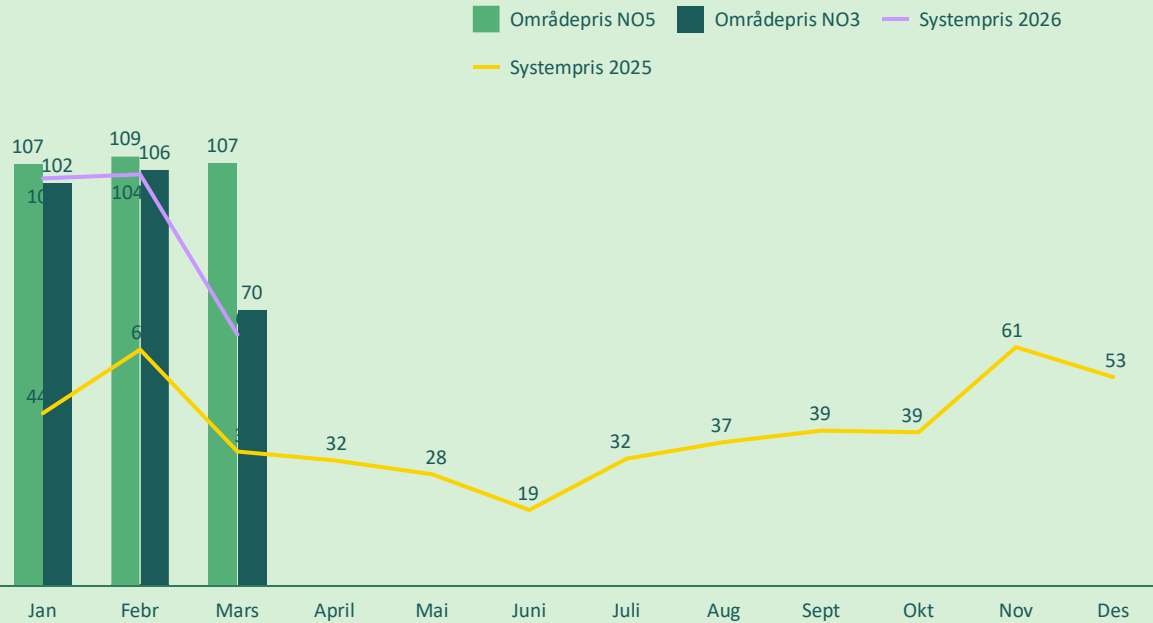


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 35,5 prosent ved utgangen av første kvartal 2026, 0,4 prosentpoeng under mediannivået.

Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -23,2 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 22,5 prosent ved utgangen av første kvartal, som var rett i underkant av mediannivået i utfallsrommet fra 2005 til 2024. Hydrologisk balanse for område NO5 var -6,3 TWh.

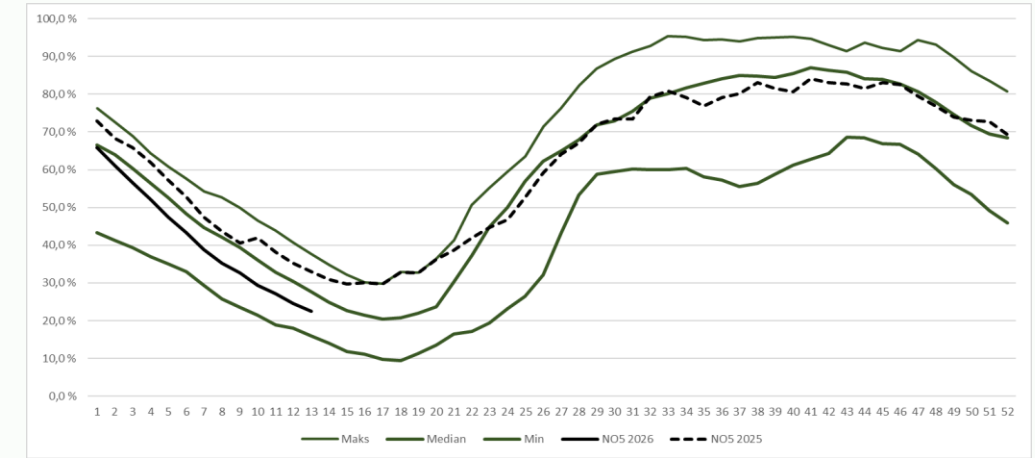
Investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 68 mill. kroner, hvorav 63 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Kraftpriser spotmarkedet, månedssnitt
(EUR/MWh)



Vannmagasinnylling NO5, ukentlig (nve.no)

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



Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap

Vindkraftverkene Guleslettene og Tellenes samt Eviny Termo og tilknyttede selskaper

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

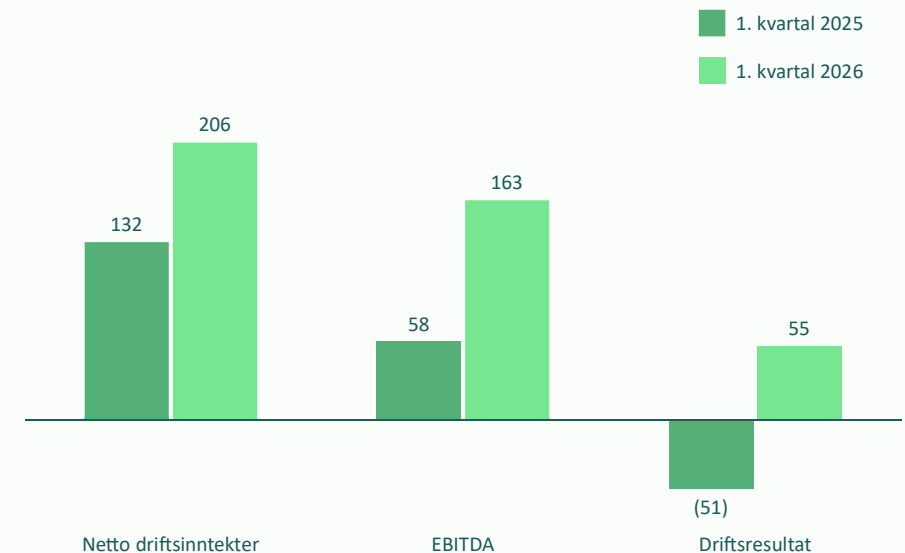
Vindkraftverkene produserer 1,3 TWh i et normalår. Ambisjonene for videre vekst er høye. Eviny jobber kontinuerlig med utvikling av nye vindkraftverk, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Den 28. april ble det offentliggjort at Eviny kjøper vindkraftverkene i Bjerkreimsklyngen (301 MW). Kraftverkene vil overtas i løpet av andre kvartal i år og innregnes i forretningsområdet på transaksjonstidspunktet. Det vises til utdypende omtale av oppkjøpet i note 9.

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 74 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 55 mill. kroner (-51 mill. kroner). Hovedårsaken til økning i driftsinntekter og driftsresultat er økning i inntekt fra fjernvarme grunnet høye kraftpriser. I tillegg har gode vindforhold gitt bedre resultater for vindkraftverkene. Vindkraftproduksjonen i første kvartal 2026 ble 363 GWh, en økning på 29 GWh fra samme kvartal i fjor.

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i kvartalet var på 1 mill. kroner, som i sin helhet er investert i ny kapasitet.

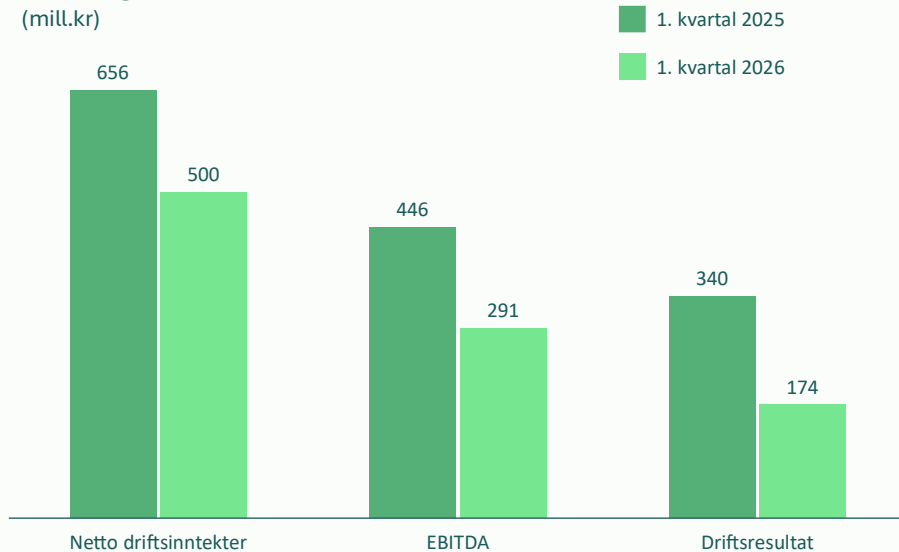
Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap
(mill.kr)



Forretningsområde Nett

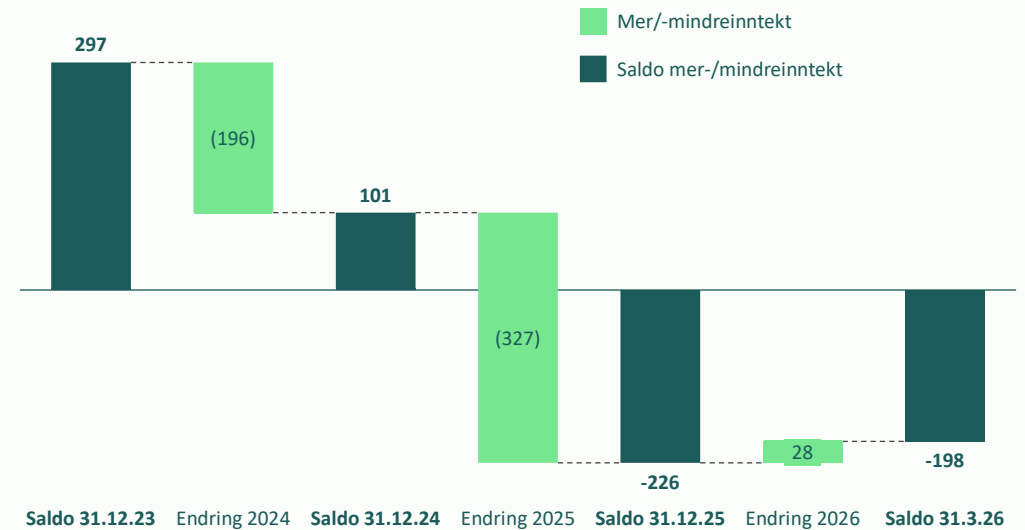
BKK AS - Eierskap og drift av eget strømmnett

Forretningsområde Nett
(mill.kr)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 500 mill. kroner (656 mill. kroner) og driftsresultatet 174 mill. kroner (340 mill. kr). Nedgangen i netto driftsinntekter og driftsresultat i første kvartal 2026 skyldes redusert nettleie og nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. I tillegg er energikostnader økt grunnet høyere kraftpriser.

Mer-/mindreinntekt
(mill.kr)



Ved utgangen av første kvartal 2026 er det estimert en akkumulert saldo merinntekt på 198 mill. kroner hvor kvartalets mindreinntekt utgjør 28 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i første kvartal 2026 har vært lavere enn periodiserte tillatte inntekter.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i første kvartal ble 23,1 (16,6). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i første kvartal estimert til 11,2 mill. kroner (10 mill. kroner).

Forretningsområdet investerte 191 mill. kroner i varige driftsmidler i første kvartal 2026, hvorav 59 prosent er investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

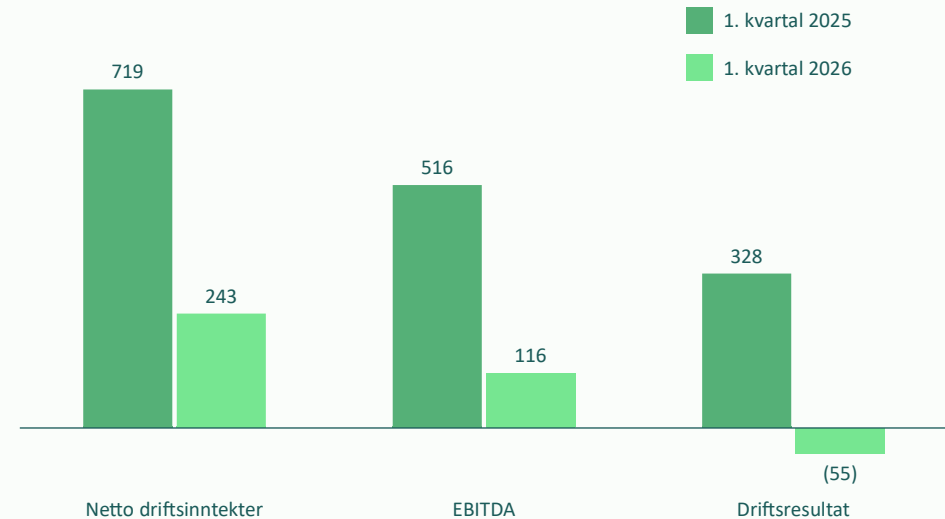
Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Fiber AS, Eninvest AS, Eviny Ventures AS m.fl.

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 Fiber AS, Eninvest AS, og Eviny Ventures AS.

Netto driftsinntekter i første kvartal ble 243 mill. kroner (719 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -55 mill. kroner (328 mill. kroner). Årsaken til nedgang i netto driftsinntekter og driftsresultat er engangseffekt fra regnskapsført driftsinntekt på 415 mill. kroner knyttet til telekomtransaksjonen i første kvartal i fjor (resterende regnskapsført gevinst på transaksjonen på 1 437 mill kroner er klassifisert som finansinntekt).

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, 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 første kvartal 2026 var 118 mill. kroner (534 mill. kroner). Nedgang i EBITDA har sammenheng med regnskapsmessig gevinst knyttet til telekomtransaksjonen i første kvartal i fjor.

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

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har en betydelig markedsandel i Norge og Sverige for lyn- og hurtigladedepunkter, og har ved utgangen av første kvartal 2026 rundt 2 800 lyn-/hurtigladedepunkter i drift i Skandinavia. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladedepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet. Ved utgangen av første kvartal har Eviny 342 ladedepunkter i drift i Tyskland. Satsingen har et positivt EBITDA-bidrag fra drift.

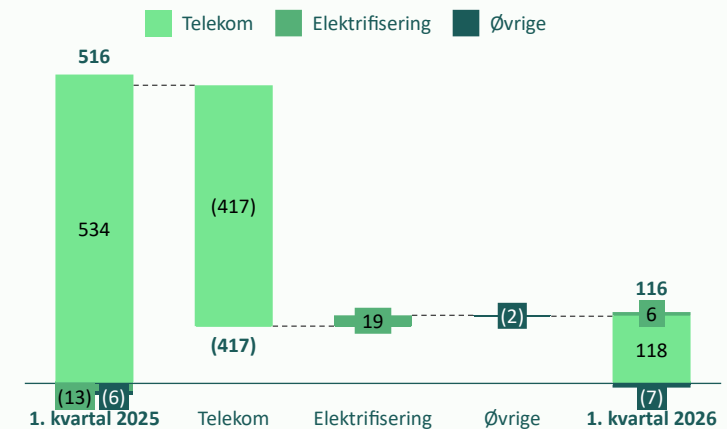
EBITDA i første kvartal 2026 var 6 mill. kroner (-13 mill. kroner).

Øvrige består av selskapene 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 første kvartal i fjor er endret i tråd med ny kategorisering av undersegment.

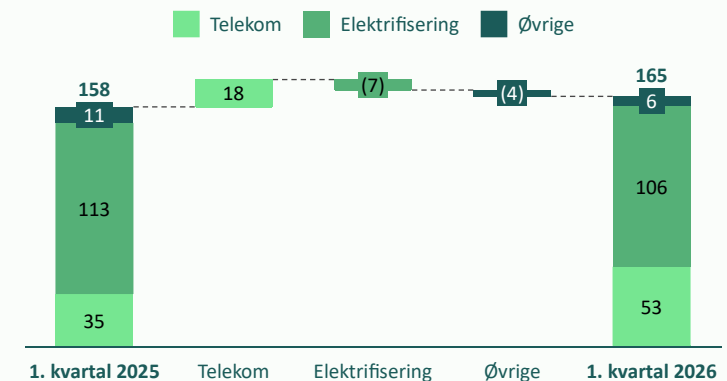
EBITDA i første kvartal 2026 var -7 mill. kroner (-6 mill. kroner).

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal 2026 var 165 mill. kroner, som i hovedsak er investeringer i ny kapasitet.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 1. kvartal 2025 til 1. kvartal 2026
(mill.kr)



Investeringer, utvikling fra 1. kvartal 2025 til 1. 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 Evinys konsernet.

Evinys 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 Evinys, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann- og vindkraft.

Med kjøpet av Bjerkreimsklyngen styrker Evinys konsernets posisjon innen vindkraft på land og i kraftproduksjon. Sammen med eierskap i vindkraftverkene Guleslettene og Tellenes, samt eierandel i Moldalsknuten (prosjekt i tilknytning til Tellenes), er Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av ny vindkraft i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter styrket. Evinys har som mål å utvikle prosjekter på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

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

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge og Sverige som leverer positiv EBITDA.

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 landstrømspecialist. 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, økte investeringene i nettet, både i utbyggingen av nytt nett, og i teknologi for å bruke eksisterende nett mer effektivt i løpet av fjoråret. I 2026 vil investeringene øke ytterligere, og ved utgangen av første kvartal er investeringene på nivå med en dobling av investeringene for to år tilbake. Det viktigste enkeltprosjektet i regionen er Statnetts tredjelinje fra Samnanger til Kollsnes, og konsernet vil fortsette arbeidet med å støtte realiseringen av denne.

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

Ved utgangen av første kvartal er magasinutfyllingen til Evinys 570 GWh under normalen. Det er også et underskudd i snømagasinet og derav et hydrologisk underskudd på 1650 GWh. Prisene fremover har løftet seg i markedet, hovedsakelig drevet av økt hydrologisk underskudd i Norden. Vinteren har så langt vært kald og nedbørsfattig, noe som har resultert i lite påfyll i snømagasinene. Prisene på kontinentet har vist tendenser til å svekkes på dagtid, og vi forventer at denne utviklingen fortsetter inn i andre kvartal.

Bergen, 21. mai 2026

Styret i Evinys AS



Resultatregnskap konsern

Beløp i mill. kroner	Note	Q1 2026	Q1 2025	2025
Inntekter fra energisalg	3	2 854	1 972	5 933
Inntekter fra kraftoverføring		709	835	2 852
Telekominntekter		179	181	707
Andre inntekter		202	648	1 465
Brutto driftsinntekter	4	3 944	3 637	10 958
Energikjøp		-258	-139	-404
Overføringskostnader		-126	-169	-617
Varekostnad		-137	-169	-649
Netto driftsinntekter		3 424	3 159	9 288
Aktiverte egne investeringsarbeider		116	158	595
Lønnskostnader		-356	-410	-1 465
Avskrivninger og nedskrivninger		-491	-511	-2 082
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-70	-73	-264
Andre driftskostnader	-	-279	-338	-1 357
Driftskostnader		-1 079	-1 174	-4 572
Driftsresultat		2 345	1 986	4 715
Inntekt på investering i TS og FKV		373	1 611	1 896
Finansinntekter	6	354	163	591
Finanskostnader	6	-471	-314	-1 448
Netto finansposter		256	1 460	1 039
Resultat før skattekostnad		2 600	3 446	5 755
Skattekostnad på grunnrente	7	-1 139	-653	-1 504
Skattekostnad på overskudd	7	-500	-315	-797
Skattekostnad		-1 639	-968	-2 301
Resultat fra virksomhet holdt for salg		-	-8	-
Resultat		961	2 471	3 454
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		22	49	56
Eviny-konsernets andel		939	2 422	3 398
Resultat pr aksje (i hele kroner)		6 361	16 395	23 007

Utvidet resultat konsern

Beløp i mill. kroner	Q1 2026	Q1 2025	2025
Resultat	961	2 471	3 455
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:			
Andre inntekter og kostnader i TS og FKV	6	12	15
Omregningsdifferanser valuta	-68	-6	33
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:			
Estimatavvik pensjoner	125	-0	230
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-36	0	-69
Estimatavvik pensjoner i TS/FKV	1	8	39
Sum utvidet resultat i perioden	27	14	249
Totalresultat	988	2 484	3 703
Totaltresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser	22	49	57
Eviny-konsernets andel	966	2 435	3 646



Oppstilling av finansiell stilling konsern

Beløp i mill. kroner	Note	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
Eiendeler				
Utsatt skattefordel		51	132	84
Immaterielle eiendeler		6 775	7 126	6 890
Vårige driftsmidler		27 006	27 211	27 919
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		6 145	5 771	6 038
Pensjonsmidler		791	384	653
Øvrige finansielle anleggsmidler		969	726	752
Derivater		273	389	400
Sum anleggsmidler		42 010	41 739	42 737
Varer		41	44	41
Fordringer		1 579	1 796	1 392
Kortsiktige finansielle plasseringer		2 617	0	2 636
Derivater		41	50	64
Bankinnskudd, kontanter og lignende		3 049	3 497	2 442
Eiendeler holdt for salg		1 048	108	-
Sum omløpsmidler		8 375	5 495	6 576
Sum eiendeler		50 385	47 234	49 312

Beløp i mill. kroner	Note	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		12 883	11 773	11 917
Ikke-kontrollerende eierinteresser		761	789	741
Sum egenkapital		18 369	17 287	17 383
Utsatt skatt		4 458	4 466	4 384
Rentebærende langsiktig gjeld	5	16 901	14 579	17 218
Avsetning for forpliktelser		2 972	3 095	3 088
Sum langsiktig gjeld		24 331	22 140	24 689
Rentebærende kortsiktig gjeld	5	1 810	3 729	2 982
Betalbar skatt		3 305	1 690	2 505
Annen rentefri gjeld		2 060	2 375	1 737
Derivater		50	10	16
Forpliktelser holdt for salg		460	3	-
Sum kortsiktig gjeld		7 685	7 807	7 240
Sum egenkapital og gjeld		50 385	47 234	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				939		939	939	22	961
Utvidet resultat i perioden				95	-68	27	27	1	27
Andre endringer				-0		-0	-0	-3	-3
Saldo pr. 31.03.2026	3 693	1 033	4 726	12 868	15	12 883	17 608	761	18 369



Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i mill. kroner	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra drift			
Resultat før skattekostnad	2 600	3 437	5 755
Periodens betalte skatt	-693	-681	-1 269
Avskrivninger og nedskrivninger	492	516	2 082
Gevinst /tap ved salg av eiendeler og virksomhet	-2	-1 858	-1 925
Urealiserte verdiendringer	185	208	140
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i perioden	-13	8	-49
Innbetaling av utbytte fra TS og FKV	-	-	238
Resultateffekt tilhørende investerings- og finansieringsaktiviteter	-29	-175	-470
Endring i varelager, kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	-201	-240	-317
Endring i leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld	206	561	785
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-142	-	-
Netto kontantstrøm fra drift	2 403	1 775	4 971

Beløp i mill. kroner	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	8	29
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-427	-518	-2 356
Netto endring i beholdning av finansielle instrumenter	-19	-	-1 500
Utbetalinger ved investering i TS og FKV	-21	-9	-11
Innbetalinger ved salg av TS og FKV	277	-	60
Inn-/utbetalinger av lån og renter fra/ til TS og FKV	-40	-	-1
Inn-/utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-186	-13	-54
Inn-/utbetalinger fra øvrige investeringsaktiviteter	26	6	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-388	-526	-3 834

Beløp i mill. kroner	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger rentebærende gjeld	1 200	4 205	9 969
Utbetalinger rentebærende gjeld	-2 366	-3 885	-8 891
Betalte renter	-170	-248	-1 090
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	-	59	304
Utbetaling av utbytte	-	-	-1 053
Inn-/utbetalinger fra øvrige finansieringsaktiviteter	-1	50	-2
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 337	182	-762
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	679	1 430	375
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-5	-	1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	2 442	2 066	2 066
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende *	3 116	3 497	2 442

*) Deler av beholdningen av bankinnskudd, kontanter og lignende er inkludert i balansenlinjen «eiendeler holdt for salg» per 31.03.26.

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.03.2026 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 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

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 31.03.2026 består hovedsakelig av regnskapsmessig gevinst ved salg av tilknyttede selskap gjennomført i Q1, i tillegg til justeringer knyttet til urealiserte verdienringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette.

Beløp i mill. kroner	31.03.2026			31.03.2025			2025		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	3 944	151	4 095	3 637	-274	3 363	10 958	-335	10 623
Netto driftsinntekter	3 424	151	3 574	3 159	-274	2 886	9 288	-335	8 952
Driftskostnader	-1 079	-	-1 079	-1 174	-	-1 174	-4 572	131	-4 441
Driftsresultat	2 345	151	2 495	1 986	-274	1 712	4 715	-205	4 511
Netto finansposter	256	-136	120	1 460	-1 437	24	1 039	-1 437	-397
Resultat før skattekostnad	2 600	15	2 615	3 446	-1 710	1 736	5 755	-1 641	4 114
Skattekostnad	-1 639	-84	-1 723	-968	-85	-1 053	-2 301	-72	-2 373
Resultat fra virksomhet holdt for salg	-	-	-	-8	-	-8	-	-	-
Resultat	961	-69	892	2 471	-1 795	676	3 454	-1 713	1 741

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 Tellenes 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, innovasjonsporfølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtiglading i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturesatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester og kundetjenester.

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

31.03.2026

Beløp i mill. kroner	Evinyl konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Elimineringer
Inntekter fra energisalg	2 854	2 554	300	-	-	-	-0
Inntekter fra kraftoverføring	709	0	-	726	-	-	-17
Telekominntekter	179	-	-	-	185	-	-6
Andre inntekter	202	11	5	31	147	72	-64
Brutto driftsinntekter	3 944	2 566	304	757	332	72	-87
<i>Herav interne</i>	-	0	0	19	9	58	-87
<i>Herav eksterne</i>	3 944	2 565	304	737	323	14	-
Energikjøp	-258	-14	-90	-155	-0	-	0
Overføringskostnader	-126	-43	-9	-91	-	-	17
Varekostnad	-137	-1	-	-11	-90	-36	1
Netto driftsinntekter	3 424	2 508	206	500	243	36	-69
Aktiverte egne investeringsarbeider	116	12	0	90	14	-	0
Lønnskostnader	-356	-71	-8	-175	-66	-36	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-491	-79	-108	-117	-171	-16	-
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-70	-51	-6	-12	-0	-0	0
Andre driftskostnader	-279	-88	-29	-112	-74	-44	69
Driftskostnader	-1 079	-277	-151	-326	-298	-96	69
Driftsresultat	2 345	2 230	55	174	-55	-60	-
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	373	-	247	-	126	-	-0
Finansinntekter	354	53	62	-1	9	414	-182
Finanskostnader	-471	-62	-49	-51	-46	-445	182
Skattekostnad	-1 639	-1 650	29	-27	-11	19	-0
Resultat	961	571	343	95	24	-72	-0
Investeringer	427	68	1	191	165	1	-
Herav vedlikeholdsinvesteringer	115	24	-	79	12	1	-
Herav investeringer i ny kapasitet	311	43	1	112	153	-	-

Forts. segmentinformasjon

31.03.2025

Beløp i mill. kroner	Evinv konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Elimineringer
Inntekter fra energisalg	1 972	1 755	217	-	-	-	-0
Inntekter fra kraftoverføring	835	2	-	841	-	-	-8
Telekominntekter	181	-	-	-	188	-	-7
Andre inntekter	651	3	-23	37	670	99	-134
Brutto driftsinntekter	3 640	1 761	193	878	858	99	-149
<i>Herav interne</i>	-	0	-	10	74	65	-149
<i>Herav eksterne</i>	3 640	1 760	193	868	784	34	-0
Energikjøp	-139	-11	-56	-72	0	-	-
Overføringskostnader	-169	-35	-5	-137	-	-	8
Varekostnad	-170	0	-0	-13	-139	-30	13
Netto driftsinntekter	3 162	1 715	132	656	719	68	-128
Aktiverte egne investeringsarbeider	158	11	1	95	21	0	31
Lønnskostnader	-414	-68	-9	-165	-134	-38	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-516	-75	-109	-106	-188	-33	-5
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-73	-53	-7	-12	-	-0	0
Andre driftskostnader	-341	-78	-59	-127	-91	-57	72
Driftskostnader	-1 186	-264	-183	-316	-392	-129	98
Driftsresultat	1 976	1 450	-51	340	328	-61	-30
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	1 611	-	179	-	1 432	-	-
Inntekt på investering i datterselskap	-	-	-	-	-	797	-797
Finansinntekter	163	37	7	4	7	302	-193
Finanskostnader	-314	-25	-64	-58	-53	-307	193
Skattekostnad	-966	-1 013	65	-63	26	18	1
Resultat	2 471	450	136	223	1 740	749	-827
Investeringer	481	33	9	278	158	3	-
Herav vedlikeholdsinvesteringer	122	24	0	89	7	2	-
Herav investeringer i ny kapasitet	359	10	9	189	151	1	-



Note 3: Spesifikasjon av energisalg

Beløp i mill. kroner	31.03.2026			31.03.2025			2025		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg									
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vannkraft	-65	-	-65	-56	-	-56	-53	-	-53
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	2 619	2 619	-	1 811	1 811	-	5 084	5 084
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	-65	2 619	2 554	-56	1 811	1 755	-53	5 084	5 031
Inntekter fra fjernvarme	-	192	192	-	123	123	-	340	340
inntekter fra vindkraft	-	193	193	-	179	179	-	625	625
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter vindkraft	-86	-	-86	-85	-	-85	-63	-	-63
Sum inntekter fra energisalg	-151	3 005	2 854	-141	2 113	1 972	-116	6 049	5 933

Note 4: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter.

Beløp i mill. kroner

Segment	31.03.2026					Sum
	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	
Inntekter fra energisalg	2 619	385	-	-	-	3 004
Inntekter fra kraftoverføring	-	-	708	-	-	709
Telekominntekter	-	-	-	178	-	178
Andre driftsinntekter	11	5	25	144	14	198
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 630	390	733	322	14	4 089
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	2 630	-	16	192	9	2 847
Langsiktige kundekontrakter	-	390	718	129	5	1 242
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 630	390	733	322	14	4 089

Segment	31.03.2025					Sum
	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	
Inntekter fra energisalg	1 803	272	-	-	-	2 075
Inntekter fra kraftoverføring	2	-	796	-	-	799
Telekominntekter	-	-	-	181	-	181
Andre driftsinntekter	3	3	30	626	9	670
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	1 808	-	21	629	8	2 465
Langsiktige kundekontrakter	-	275	806	178	1	1 259
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kroner

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	2 630	390	733	322	14	4 089
Konserninterne inntekter	-	-	19	10	58	87
Elimineringer og andre inntekter	-64	-86	-15	-9	-58	-233
Sum brutto driftsinntekter	2 566	304	737	322	14	3 944

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725
Konserninterne inntekter	-	-	10	74	65	149
Elimineringer og andre inntekter	-48	-82	32	-97	-39	-234
Sum brutto driftsinntekter	1 760	193	868	784	34	3 640

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	1 200		1 200
Forfall	-1 915		-1 915
Endring i egenbeholdning	-340		-340
Gjeld til kredittinstitusjoner			
Forfall og avdrag	-80		-80
Endring i leasingforpliktelse	-2		-2
Valutaeffekter og øvrige endringer	4	-63	-59
Rentebærende gjeld 31.03.2026*	17 882	1 121	19 004

*) Deler av den rentebærende gjelden er inkludert i balanselinjen «forpliktelser holdt for salg» per 31.03.26.



Note 6: Finansposter

Beløp i mill. kroner	31.03.2026			31.03.2025			2025		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Finansinntekter									
Renteinntekter	-	186	186	-	63	63	-	330	330
Valutakontrakter handelsformål	-	-	-	-8	92	83	-19	184	165
Agiovinning	62	106	168	-	16	16	-	94	94
Andre finansinntekter	-	-	-	-2	3	1	-2	5	3
Sum finansinntekter	62	292	354	-10	173	163	-21	612	591
Finanskostnader									
Rentekostnader	-	-351	-351	-	-265	-265	-	-1 099	-1 099
Valutakontrakter til handelsformål	-18	-14	-32	-10	-13	-23	-1	-173	-174
Rentederivater handelsformål	-33	-	-33	-	-	-	-16	-	-16
Agiotap	-	-53	-53	-	-25	-25	-	-108	-108
Nedskrivinger aksjer	-	-	-	-	-	-	-35	-	-35
Andre finanskostnader	-	-2	-2	-	-1	-1	-	-16	-16
Sum finanskostnader	-51	-420	-471	-10	-304	-314	-52	-1 396	-1 448

Note 7: Skatt

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats	Q1 2026	Q1 2025	2025
Resultat før skatt	2 600	3 446	5 755
Skattesats	22%	22%	22%
Forventet skattekostnad	572	758	1 266
Justert for skatteeffekt av			
Permanente forskjeller, forskjell skattesats og ikke balanseført utsatt skattefordel	-83	-450	-454
Korreksjon tidligere år	11	7	-15
Kostnad overskuddsskatt	500	315	797
Grunnrenteskatt	1 140	653	1 504
Korreksjon tidligere år	-1	-	-0
Kostnad grunnrenteskatt	1 139	653	1 504
Sum skattekostnad	1 639	968	2 301
Effektiv skattesats overskudd	19%	9%	14%
Effektiv skattesats grunnrente	44%	19%	26%
Sum effektiv skattesats av resultat før skatt	63%	28%	40%

Note 8: Spesielle hendelser

12. januar 2026 annonserte Eviny planer om å selge datterselskapet Eninvest AS. Salgsprosessen er i gang og det er forventet at et salg gjennomføres i løpet av 2026. På tidspunkt for avleggelse av kvartalsrapporten er det ikke inngått endelig avtale om salg. Per Q1 er eiendelene/forpliktelsene i Eninvest AS klassifisert som eiendeler og forpliktelser holdt for salg.

Note 9: Hendelser etter balansedagen

I april 2026 inngikk Eviny avtale om kjøp av vindkraftverkene i Bjerkreimsklyngen i Rogaland fra den tyske kapitalforvalteren Luxcara. Med dette kjøpet, vil Evinys totale produksjon av fornybar kraft være 10 TWh i et normalår. Transaksjonen forventes gjennomført i 2. kvartal 2026. Gjennomføringen av kjøpet er avhengig av nødvendige offentlige godkjenninger fra blant annet Konkurransetilsynet.

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	$(\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld}) / (\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld} + \text{Egenkapital})$
Egenkapitalandel	Egenkapital/Eiendeler
EBITDA-margen	EBITDA / Brutto driftsinntekter
Avkastning på anvendt kapital	Resultat etter skatt + finanskostnader etter skatt – finansinntekter etter skatt (rullende 12 mnd.) / gjennomsnittlig anvendt kapital (rullende 12 mnd.)
Egenkapital-rentabilitet	Resultat etter skatt (rullende 12 mnd) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullende 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