

# Delårsrapport 1. kvartal 2024

Eviny-konsernets resultat i første kvartal 2024 er 738 mill. kroner, som er 1.170 mill. kroner lavere enn i første kvartal 2023. Lavere kraftpris i 2024 og høy verdiendring på kraftkontrakter i første kvartal 2023 er hovedforklaringene på reduksjonen.

I det underliggende konsernresultatet på 470 mill. kroner er ikke verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert. Underliggende resultat er redusert med 115 mill. kroner sammenlignet med første kvartal 2023. Hovedårsaken til nedgangen er lavere kraftpriser.

Områdeprisen (NO5) var 66 euro/MWh i første kvartal 2024, sammenlignet med 108 euro/MWh i første kvartal 2023. Netto kraftproduksjon i perioden ble 2,1 TWh, som er om lag 0,1 TWh høyere enn på samme periode i fjor.



## Hovedtall

		Q1 2024	Q1 2023	2023
Fra resultatregnskapet				
Brutto driftsinntekter	mill. kr	3 251	4 862	11 777
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	2 197	3 687	7 906
Driftsresultat	mill. kr	1 871	3 414	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	146	215	550
Netto finansposter	mill. kr	-60	284	397
Resultat før skattekostnad	mill. kr	1 811	3 698	7 151
Resultat	mill. kr	738	1 909	3 760
Underliggende resultat	mill. kr	470	585	1 980
Fra oppstilling av finansiell stilling				
Sum eiendeler	mill. kr	43 922	37 408	37 876
Sum egenkapital	mill. kr	14 440	13 423	13 609
Rentebærende gjeld	mill. kr	17 031	9 687	14 672
Likvide midler	mill. kr	2 647	4 714	3 000
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	14 384	4 973	11 672
Anvendt kapital	mill. kr	27 044	17 056	20 280
Fra kontantstrøm				
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	4 072	2 741	-426
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 792
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	111	105	463
Investering i ny kapasitet	mill. kr	309	416	1 687
Finansieringsstørrelser				
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	54,1	41,9	51,9
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent	5,3	66,0	-2,9
Egenkapitalandel	prosent	32,9	35,9	35,9
Nøkkeltall regnskap				
EBITDA-margin	prosent	67,6	75,8	67,1
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder *)	prosent	12,4	16,3	21,4
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent	18,6	25,4	30,1
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent	59,2	48,4	47,4

## Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)

Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger

Underliggende resultat

Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler

Anvendt kapital

Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finansielle plasseringer - Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Vedlikeholdsinvesteringer

Balansført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Likvide midler

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Netto rentebærende gjeld

Rentebærende gjeld - likvide midler

Rentebærende gjeldsgrad

(Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld) / (Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld + Egenkapital)

Egenkapitalandel

Egenkapital / Eiendeler

EBITDA-margin

EBITDA / Brutto driftsinntekter

Avkastning på anvendt kapital

Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerende 12 måneder)

Egenkapitalrentabilitet

Resultat etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 måneder)

Skatteprosent

Skattekostnader / Resultat før skatt

## Virksomheten og eierne

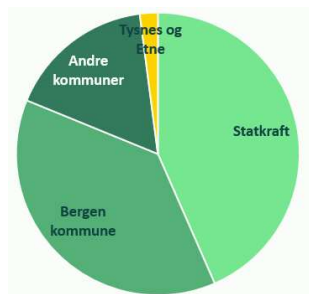
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner, oppdrettsanlegg, borettslag, utslippsfrie byggeplasser m.m.

Vår visjon er «Vi skaper en bærekraftig framtid». Eviny skal lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger. Vi skal være et ledende og fremtidsrettet energi- og infrastrukturselskap som skal ha en avgjørende rolle i samfunnsutviklingen i tiden som kommer.

Konsernet drives med basis i våre verdier:

- **Vi tar ansvar** for å løse fremtidens energiutfordringer.
- **Vi går foran** i utviklingen av fornybare energiløsninger.
- **Vi skaper resultater** for eiere, kunder og klima.

Eviny eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS.



Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen. Hovedkontoret ligger i Bergen.

## Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall	Mål	Per	Per
		31.3.24	31.3.23
Årsverk ekskl. lærlinger		1 305	1 352
Lærlinger		51	50
Sykefravær *	< 4 %	4,7 %	5,0 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	3,8	2,9
Skadefrekvens total (H2) *	null	6,0	6,3
TRI-verdi **	null	7,0	

\* Tallene for sykefravær, H1 og H2 gjelder egne ansatte i foregående 12 måneder (rullerende).

\*\* TRI: Total Recordable Injuries. H2 for egne ansatte og leverandøransatte i foregående 12 måneder.

Eviny konsernet 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 i forhold til personskader.

For 1. kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,7 %, en nedgang på 0,3 % sammenlignet med 1. kvartal 2023 (5 %).

Det ble i 1. kvartal registrert tre interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, samt en ekstern skade i samme kategori. To av de tre interne personskadene i kvartalet involverte lærlinger. For å sørge for god sikkerhet i læreperioden gjennomføres det eget instruktørkurs for montører som skal følge opp lærlinger.

Det er i perioden registrert 3 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Gjennomgang av rutiner relatert til hendelsene og læringsmøter gjennomføres.

Omverdenen er stadig mer usikker, hvor krigen i Ukraina, et eskalerende konfliktnivå i Midtøsten og spenninger mellom stormaktene påvirker risikobildet. De nasjonale trusselvurderingene til Nasjonal Sikkerhetsmyndighet, Etterretningstjenesten, Politiets Sikkerhetstjeneste og Politiet tilsier at trusselnivået fra både fremmede stater, ekstremistiske aktører og kriminelle grupper fortsatt i høyeste grad er til stede.

Eviny, og fornybarbransjen som helhet, jobber i den forbindelse med en rekke forebyggende sikkerhetstiltak. Det er et kontinuerlig fokus på risiko, årvåkenhet og kultur for å sikre god rapportering, og situasjonen følges tett i dialog med myndigheter og andre relevante samarbeidspartnere. PST vurderer nåværende terrortrusselnivå til MODERAT, som innebærer at en eller flere trusselaktører kan ha evne og vilje til å gjennomføre terror i Norge.

Det jobbes kontinuerlig med opplærings- og bevisstgjøringstiltak for å øke sikkerheten rundt de faktorene den enkelte ansatte kan påvirke.

## Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 1. kvartal 2023 vises i parentes.

### Regnskapsprinsipper

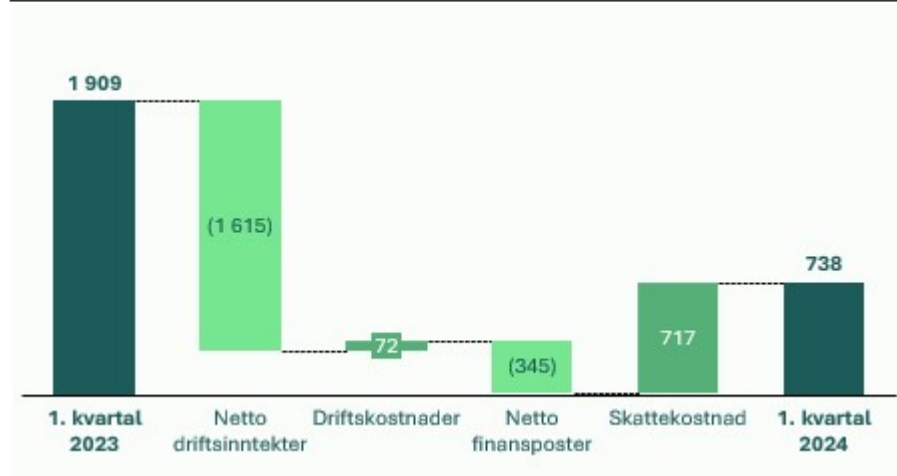
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

### Sammendrag

Konsernresultatet i første kvartal 2024 var 738 mill. kroner (1.909 mill. kroner).

### Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



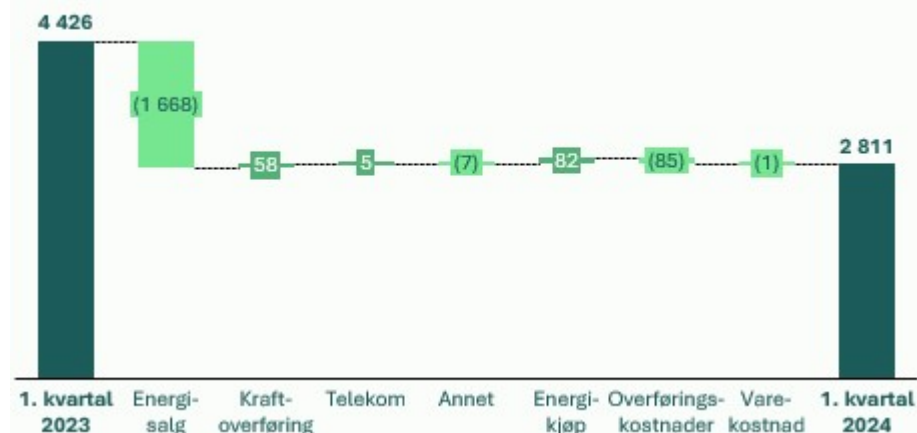
Driftsinntektene er redusert grunnet lavere kraftpriser i første kvartal 2024 enn tilsvarende periode i fjor, samtidig som bidraget fra kraft- og valutakontrakter er redusert med 1 milliarder kroner. Reduksjonen i driftskostnader er hovedsakelig knyttet til avviklingen i høyprisavgiften fra 1. oktober 2023. Skattekostnaden er redusert pga. redusert resultat i første kvartal 2024.

Underliggende resultat for første kvartal ble 470 mill. kroner (585 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 470 mill. kroner er ikke effekten av verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert.

## Netto driftsinntekter

### Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i første kvartal 2024 var 2.811 mill. kroner (4.426 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 2.147 mill. kroner (3.815 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i første kvartal var 66 euro/MWh som er 41 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor. Netto vannkraftkraftproduksjon på 2,1 TWh er økt med om lag 0,1 TWh sammenlignet i første kvartal 2023. Eviny har forhåndsolt en del av forventet vannkraftproduksjon. Inngåtte kontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Når kraftprisene stiger går verdien av inngåtte kraftkontrakter ned, mens verdien går opp når kraftprisene faller. Aktiviteten ga et positivt resultat på 270 mill. kroner i første kvartal 2024 (1.302 mill. kroner). Se eventuelt utdyping under forretningsområde Vannkraft.

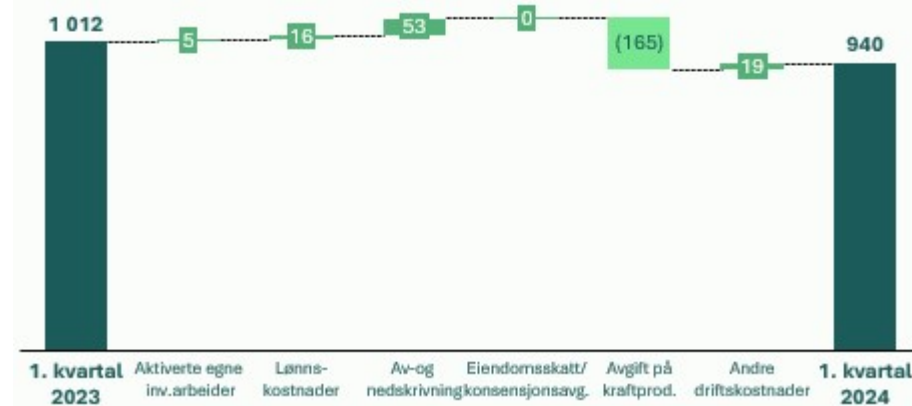
Nye vindkraftanlegg (Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS) er innarbeidet i konsernregnskapet fra ervervstidspunktet, 27. februar 2024. Det vises for øvrig til note 6 i kvartalsregnskapet for mer informasjon.

Kraftoverføringsinntekter og overføringskostnader har økt fra første kvartal 2023. Økningen har sammenheng med økt forbruk og høyere nettleie, samt gjeninnføring av fastledd i sentralnettet.

## Driftskostnader

### Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene falt i første kvartal 2024 til 940 mill. kroner (1.012 mill. kroner). Hovedårsaken er utviklingen av avgift på kraftproduksjon i fjerde kvartal 2023.

### Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for første kvartal 2024 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 146 mill. kroner (215 mill. kroner).

### Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i første kvartal 2024 utgjør -206 mill. kroner (69 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 179 mill. kroner (88 mill. kroner).

### Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 420 mill. kroner i første kvartal 2024 (522 mill. kroner).

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.3.2024 var 43.922 mill. kroner (37.408 mill. kroner), og egenkapitalen var 14.440 mill. kroner (13.423 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

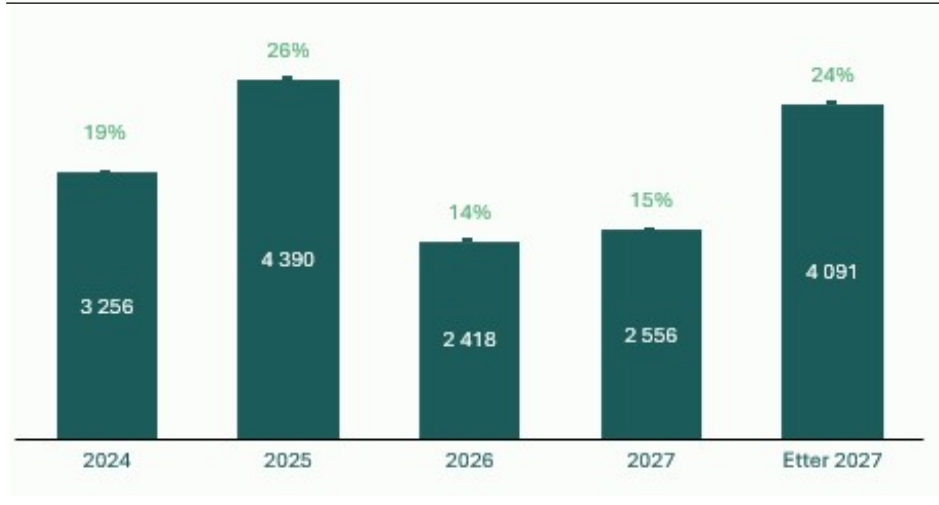
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 14.384 mill. kroner (4.973 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,5 år ved utgangen av første kvartal 2024 (2,4 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 2.647 mill. kroner (4.714 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4.000 mill. kroner.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings utfører kredittrating og vurderte Evinys som utsteder, ved utgangen av andre kvartal 2023. Evinys ble 29. september 2023 oppgradert til A- (positive outlook).

## Låneforfall ved utgangen av første kvartal 2024

(mill. kr)



## Forretningsområdene

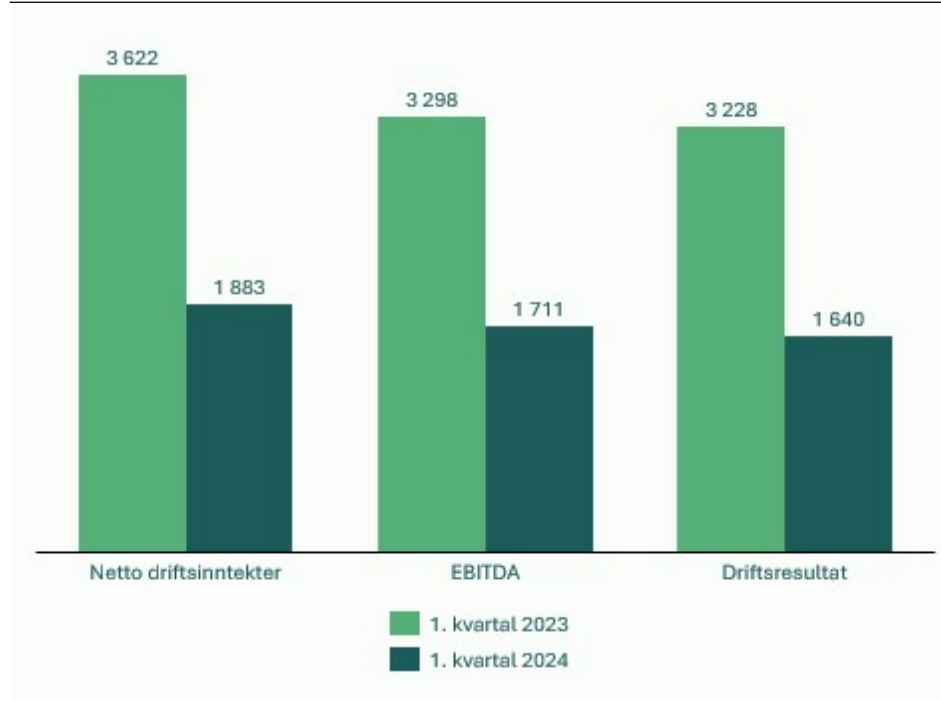
Evinys er organisert som et konsern med Evinys AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

## Forretningsområde Vannkraft

Forretningsområde Vannkraft består av selskapet Evinys Fornybar AS med datterselskap.

## Forretningsområde Vannkraft

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 1.739 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1.640 mill. kroner (3.228 mill. kroner).

Investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 46 mill. kroner, hvorav 63 prosent var investeringer i ny kapasitet.

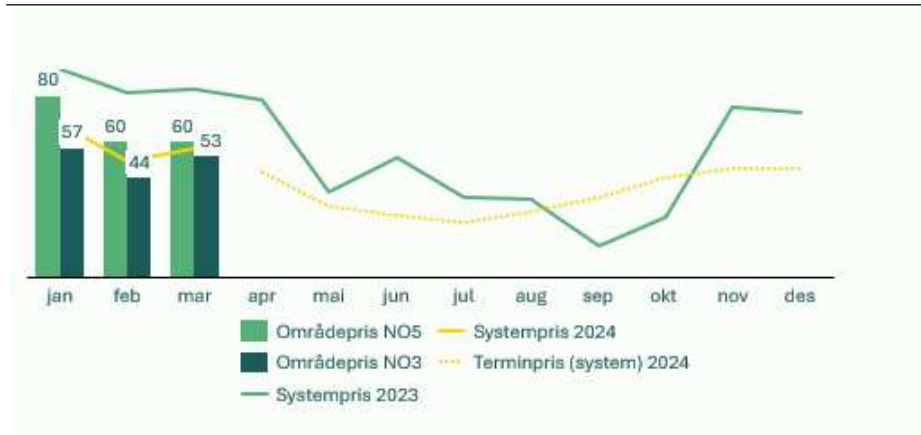
Områdeprisen (NO5) var 66 euro/MWh i første kvartal 2024, som er 41 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2023. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,1 TWh, som er en økning på om lag 0,1 TWh sammenlignet med fjoråret.

Nøkkeltall	1. kv. 24	1. kv. 23	2023
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)*	2 060	1 990	6 725
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	58,48	85,23	56,45
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	66,49	107,52	67,05
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	51,50	55,88	38,56

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

#### Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



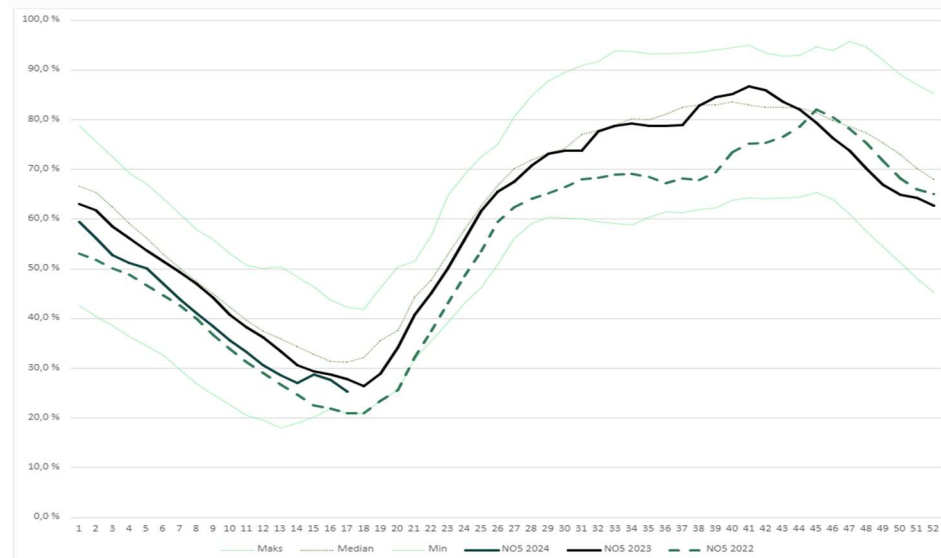
Resultat fra kraft- og valutakontrakter i segmentet vannkraft (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var positivt med 270 mill. kroner i første kvartal 2024 (1.302 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en positiv resultateffekt på 352 mill. kroner (1.126 mill. kroner). Se note 2 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av konsoliderte urealiserte og realiserte effekter i resultatregnskapet.

Magasinfillingen for alle norske kraftmagasin var 28,5 prosent ved utgangen av første kvartal. Dette er ca. 6 prosentpoeng under mediannivået. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -2,9 TWh.

Magasinfillingen i område vest (NO5) var 19,5 prosent ved utgangen av første kvartal, som var 8 prosentpoeng under mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var 1,1 TWh.

#### Vannmagasinfilling NO5, ukentlig (nve.no)

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



## Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

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

Å nå ambisjonen krever et taktskifte for å sette fart på utviklingen. Derfor har Eviny etablert et eget forretningsområde: «Ny Energi og Industrielle Partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi.

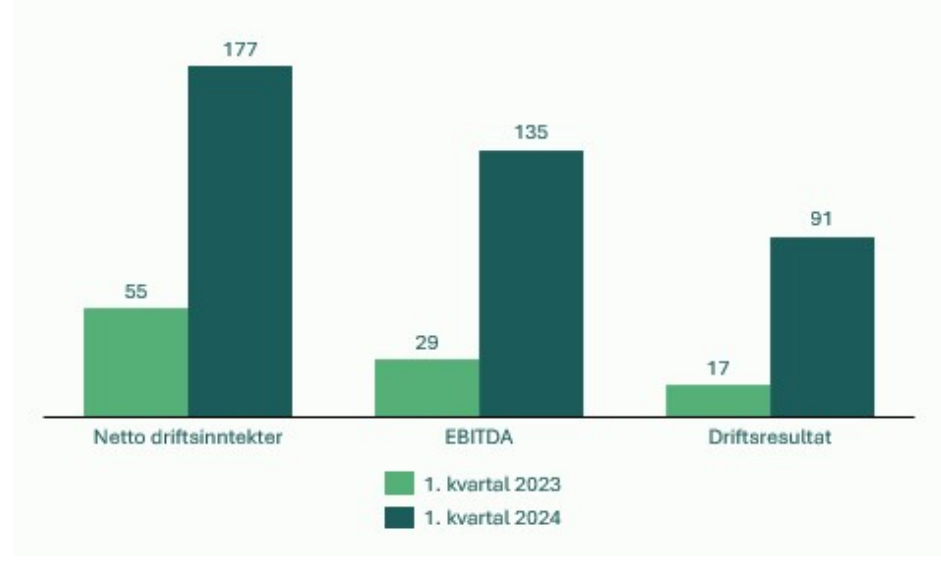
Forretningsområdet ble etablert i 2023 og i den økonomiske segmentrapportering inngår selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap, samt holdingselskapene Eviny Havvind 1 AS og Eviny Havvind 2 AS.

Eviny Termo tilbyr lokale energiløsninger innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent). Energimålingsvirksomheten i Eviny Termo er solgt til Lyse Energi AS i april 2024.

Fra og med 27. februar 2024 omfatter segmentet også de nye vindkraftanleggene, herunder Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS, samt holdingselskapene Eviny Guleslettene AS, Eviny Tellenes AS. Det vises til note 6 i kvartalsregnskapet for utdypende informasjon.

## Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet har økt med 122 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 91 mill. kroner (17 mill. kroner). Hovedårsaken til den positive resultatutviklingen i segmentet har sammenheng med at de oppkjøpte vindkraftanleggene, hhv. Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS, er innarbeidet i regnskapet fra 27. februar 2024. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjon utgjør 102 mill. kroner med et driftsresultat på 55 mill. kroner.

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 12 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

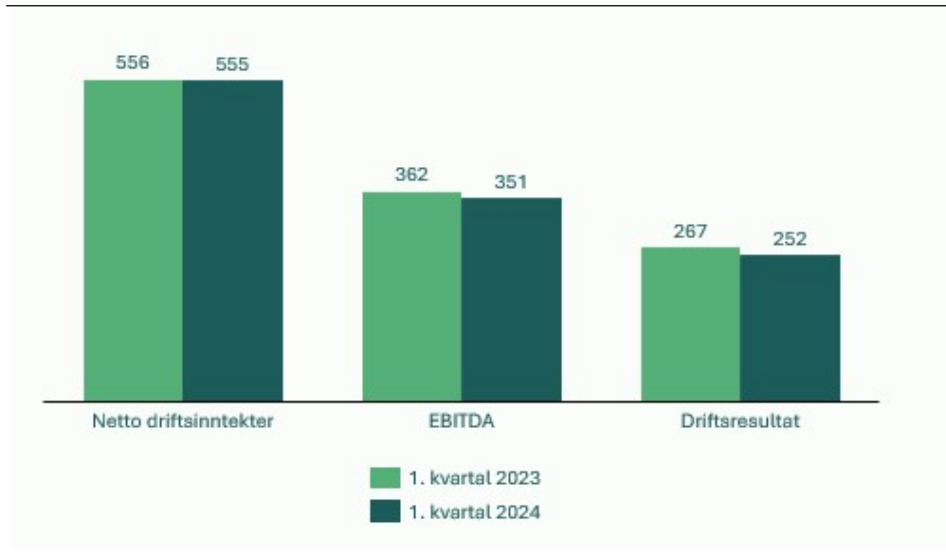


## Forretningsområde Nett

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

### Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 555 mill. kroner (556 mill. kroner) og driftsresultatet 252 mill. kroner (267 mill. kr). Nedgangen i driftsresultat i 1. kvartal 2024 skyldes en svak økning i driftskostnader sammenlignet med 1. kvartal i fjor.

## Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I første kvartal 2024 var det en merinntekt på 98 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i første kvartal grunnet høyt kraftforbruk og økt nettleie har vært større enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektsaldoen ble dermed redusert i første kvartal og BKK har 199 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i første kvartal 2024 ble 26,6 (28,1). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i levering, er i regnskapet for kvartalet estimert til 15 mill. kroner (11,2 mill. kroner).

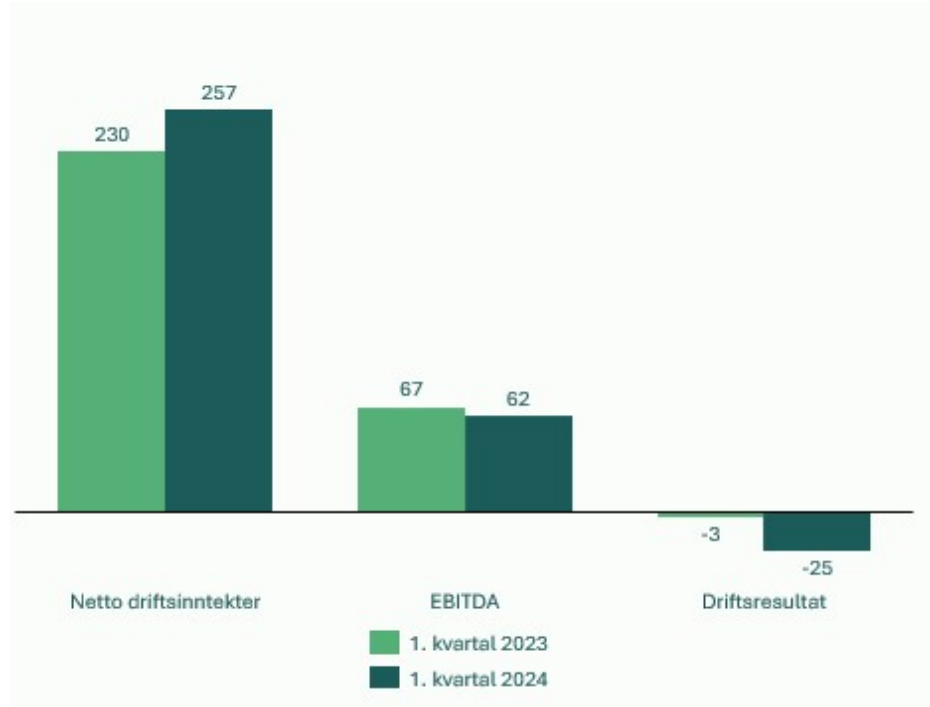
Forretningsområdet investerte 237 mill. kroner i varige driftsmidler i første kvartal 2024, hvorav 68 prosent var investeringer i ny kapasitet.

## Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

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

### Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

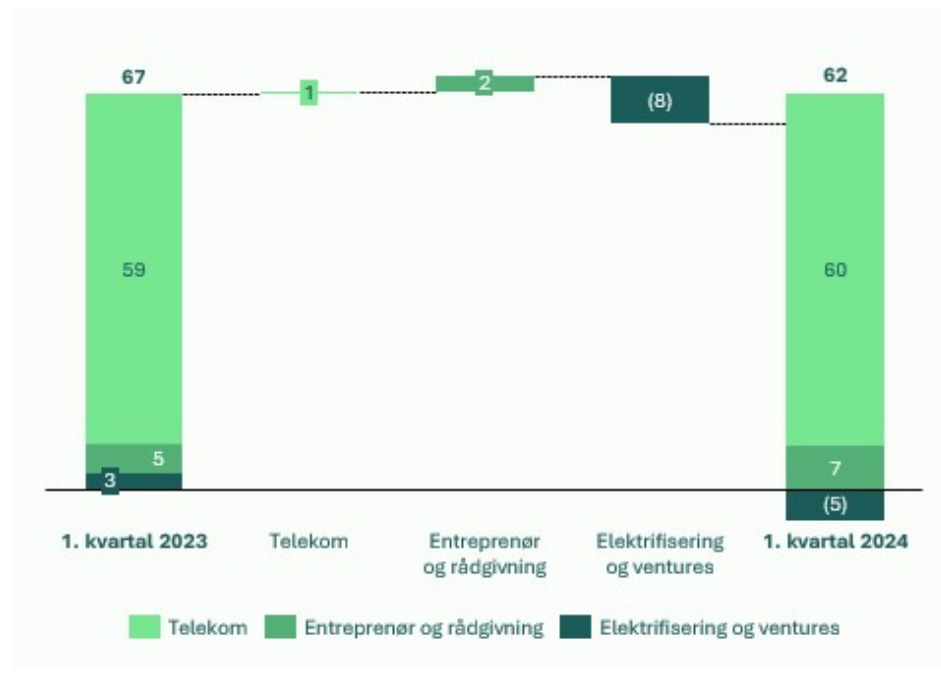
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i første kvartal ble 257 mill. kroner (230 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -25 mill. kroner (-3 mill. kroner). Utviklingen i EBITDA er spesifisert per segment nedenfor.

### EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 1. kvartal 2023 til 1. kvartal 2024

(Mill. kroner)



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

EBITDA i første kvartal 2024 var 60 mill. kroner (59 mill. kroner).

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

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 1. kvartal 2024 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladepunkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av kvartalet etablert 33 nye lyn-/hurtigladepunkter i Norge og 64 i Sverige. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

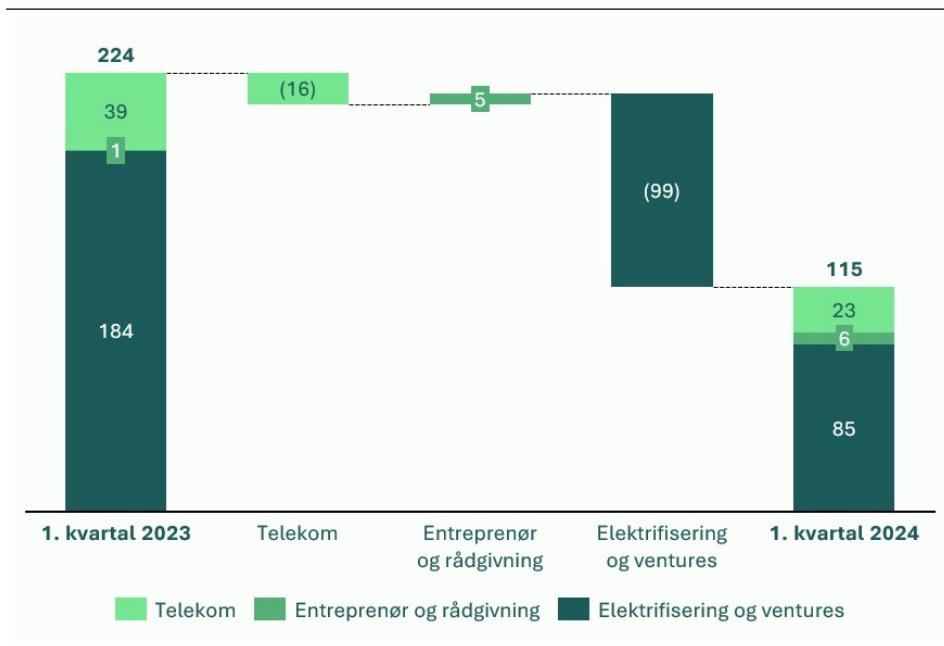
EBITDA i første kvartal 2024 var -5 mill. kroner (3 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i EBITDA er internasjonal satsing i tidligfase.

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

EBITDA i første kvartal 2024 var 7 mill. kroner (5 mill. kroner).

#### Investeringer, utvikling fra 1. kvartal 2023 til 1. kvartal 2024

(Mill. kroner)



Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal 2024 var 115 mill. kroner (224 mill. kroner).

## Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av fornybar energi og kraftoverføringsnett er ryggraden i Evinys virksomhet. Den bygges på en sterk forpliktelse på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis.

Elektrifiseringen av samfunnet gjør at kraftsystemet blir en stadig mer kritisk infrastruktur. Evinys kraftproduksjon er godt tilpasset at en større andel av variabel sol- og vindkraft øker behovet for fleksibilitet i kraftforsyningen. Vannkraftens magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser, som derved bidrar til forsyningsikkerhet for Norge.

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

Vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland) ble kjøpt i februar 2024. Kjøpet styrker Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter.

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

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverer positiv EBITDA i 2024. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsinger på elektrifisering i ulike vekstfaser.

Evinys inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisen for NO5 ble i 1. kvartal levert til 66 euro/MWh som er betydelig lavere enn på samme tid i fjor (108 euro/MWh), men likevel over historiske middelverdier.

Starten på året forløp på samme måte som i fjor uten stor dramatikk i kraftmarkedet, først og fremst som følge av en svært mild vinter på kontinentet. Kombinert med solid vindkraftproduksjon og økende solinnstråling utover i kvartalet ble kraftprisene betydelig lavere enn forventningene var ved inngangen til året. Prissvingningene var derimot historisk høye med blant annet negative priser allerede i slutten av mars. I Norden var temperatur og nedbørsforholdene relativt normale, men prispåvirkningen fra kontinentet gav også lavere priser enn forventet og store prissvingninger.

Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon er, var under normalt ved utgangen av kvartalet. Generelt anses kraftsituasjonen i Norge og Norden som god. Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2024.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise i 2022-2023 ble møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet. Utredningen fra Energikommisjonen (NOU 2023: 3) peker på behovet for økt kraftproduksjon og energieffektivisering, men tar også til orde for tiltak som griper inn i dagens markedsdesign. Den politiske risikoen er høy på både kort og lang sikt. Kraftmarkedet har vist robusthet og egnethet til å rasjonere energi som et knapt gode, samt gitt incentiver til effektivisering.

*Bergen, 15. mai 2024*

*Styret i Evinys AS*

## Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q1 2024	Q1 2023	2023
Inntekter fra energisalg	2	2 147	3 815	7 984
Inntekter fra kraftoverføring		749	691	2 389
Telekominntekter		131	127	516
Andre inntekter		223	229	888
<b>Brutto driftsinntekter</b>	3	<b>3 251</b>	<b>4 862</b>	<b>11 777</b>
Energikjøp		-169	-251	-637
Overføringskostnader		-144	-59	-253
Varekostnad		-127	-126	-528
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>2 811</b>	<b>4 426</b>	<b>10 360</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider		125	130	540
Lønnskostnader		-415	-399	-1 556
Avskrivninger og nedskrivninger		-326	-273	-1 151
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-63	-63	-262
Avgift på kraftproduksjon			-165	-215
Andre driftskostnader		-260	-242	-962
<b>Driftskostnader</b>		<b>-940</b>	<b>-1 012</b>	<b>-3 605</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>1 871</b>	<b>3 414</b>	<b>6 754</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		146	215	550
Finansinntekter	2	224	262	895
Finanskostnader	2	-430	-193	-1 049
<b>Netto finansposter</b>		<b>-60</b>	<b>284</b>	<b>397</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>1 811</b>	<b>3 698</b>	<b>7 151</b>
Skattekostnad på grunnrente		-696	-983	-1 849
Skattekostnad på overskudd		-377	-806	-1 542
<b>Skattekostnad</b>		<b>-1 072</b>	<b>-1 789</b>	<b>-3 392</b>
<b>Resultat</b>		<b>738</b>	<b>1 909</b>	<b>3 760</b>
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		13	4	-7
<b>Eviny-konsernets andel</b>		<b>726</b>	<b>1 904</b>	<b>3 766</b>
Resultat pr aksje (i hele kroner)		4 912	12 891	25 499

## Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q1 2024	Q1 2023	2023
<b>Resultat</b>	<b>738</b>	<b>1 909</b>	<b>3 760</b>
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	5	30	30
Omregningsdifferanser valuta	14	18	6
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta			
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:			
Estimatavvik pensjoner	116	-1	-77
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-33		24
<b>Sum utvidet resultat i perioden</b>	<b>102</b>	<b>47</b>	<b>-16</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>840</b>	<b>1 956</b>	<b>3 743</b>
Totalresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser	15	4	-7
<b>Eviny-konsernets andel</b>	<b>825</b>	<b>1 951</b>	<b>3 750</b>

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
<b>Eiendeler</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Utsatt skattefordel		102	82	71
Immaterielle eiendeler	6	6 996	1 699	1 797
Varige driftsmidler	6	23 622	18 988	19 709
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		6 080	6 150	5 914
Pensjonsmidler		60		
Øvrige finansielle anleggsmidler		488	469	473
Derivater	6	498	192	192
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>37 845</b>	<b>27 578</b>	<b>28 157</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Varer		43	50	43
Fordringer		1 736	2 248	2 004
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 233	872	4 528
Derivater		419	1 947	144
Bankinnskudd, kontanter og lignende		2 647	4 714	3 000
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>6 076</b>	<b>9 830</b>	<b>9 719</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>43 922</b>	<b>37 408</b>	<b>37 876</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
<b>Egenkapital</b>				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		9 259	8 356	8 443
Ikke-kontrollerende eierinteresser		455	342	441
<b>Sum egenkapital</b>		<b>14 440</b>	<b>13 423</b>	<b>13 609</b>
<b>Gjeld</b>				
Utsatt skatt	6	3 331	2 047	1 858
Pensjonsforpliktelser			270	168
Rentebærende langsiktig gjeld	4	9 379	8 227	8 678
Derivater			469	
Avsetning for forpliktelser	6	3 744	2 167	1 907
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>16 454</b>	<b>13 179</b>	<b>12 612</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	7 651	1 460	5 994
Betalbar skatt		2 599	6 924	3 191
Annen rentefri gjeld		2 482	2 046	2 048
Derivater		295	375	422
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>13 028</b>	<b>10 805</b>	<b>11 655</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>43 922</b>	<b>37 408</b>	<b>37 876</b>

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
<b>Saldo pr. 01.01.2023</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	6 298	21	<b>6 320</b>	<b>11 046</b>	<b>337</b>	<b>11 383</b>
Resultat					1 904		<b>1 904</b>	<b>1 904</b>	<b>4</b>	<b>1 909</b>
Utvidet resultat i perioden					29	18	<b>47</b>	<b>47</b>		<b>47</b>
Andre endringer					85		<b>85</b>	<b>85</b>		<b>85</b>
<b>Saldo pr. 31.03.2023</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	8 316	40	<b>8 356</b>	<b>13 082</b>	<b>342</b>	<b>13 423</b>
Resultat					3 766		<b>3 766</b>	<b>3 766</b>	<b>-7</b>	<b>3 760</b>
Utvidet resultat i perioden					-22	6	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>
Virksomhetssammenslutninger					68		<b>68</b>	<b>68</b>	<b>120</b>	<b>188</b>
Andre endringer					86		<b>86</b>	<b>86</b>	<b>1</b>	<b>87</b>
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		<b>-1 781</b>	<b>-1 781</b>	<b>-11</b>	<b>-1 792</b>
<b>Saldo pr. 31.12.2023</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	8 416	27	<b>8 443</b>	<b>13 168</b>	<b>441</b>	<b>13 609</b>
Resultat					726		<b>726</b>	<b>726</b>	<b>13</b>	<b>738</b>
Utvidet resultat i perioden					86	14	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>2</b>	<b>102</b>
Andre endringer					-9		<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>0</b>	<b>-9</b>
<b>Saldo pr. 31.03.2024</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	9 219	41	<b>9 259</b>	<b>13 984</b>	<b>455</b>	<b>14 440</b>



## Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
<b>Kontantstrømmer fra drift:</b>				
Resultat før skattekostnad		1 811	3 698	7 151
Periodens betalte skatt		-1 583	-1 015	-6 531
Avskrivninger og nedskrivninger		326	273	1 151
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)				19
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet		0	-7	-10
Total pensjonskostnad		27	20	117
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-120	-12	-281
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt		-146	-215	-550
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet				570
Urealiserte verdiendringer		-268	-1 126	254
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		3 654	1 666	-2 153
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser		372	-541	-163
<b>Netto kontantstrøm fra drift</b>		<b>4 072</b>	<b>2 741</b>	<b>-426</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:</b>				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		1	14	26
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-420	-522	-2 150
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap	6	162		10
Utbetaling kjøp av virksomhet	6	-3 121		
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			1	1
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-17		-6
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		4	3	83
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-3	-41	-71
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler			0	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler		-17	-12	-50
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		7	10	25
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-3 403</b>	<b>-547</b>	<b>-2 131</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:</b>				
Innbetalinger rentebærende gjeld *)		7 164	3 672	16 486
Utbetalinger rentebærende gjeld *)		-8 062	-5 563	-13 332
Betalte renter		-227	-131	-648
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		96	77	383
Utbetaling av utbytte				-1 792
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-1 030</b>	<b>-1 946</b>	<b>1 097</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		-360	249	-1 460
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		7		-5
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 000	4 465	4 465
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>2 647</b>	<b>4 714</b>	<b>3 000</b>

\*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 2 000 mill. kroner og - 2 009 mill. kroner

## **Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper**

Konsernregnskapet pr. 31.03.2024 er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eviny AS med datterselskaper.

Delårsregnskapene avlegges i henhold til IAS 34, Interim Financial Reporting.

Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2023 hvis ikke annet fremkommer.

## Note 1: Segmentinformasjon

Segmentrapportering avlegges etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjening.

Rapporterte tall for segmentene er ihht. IFRS, men for leieavtaler brukes IAS 17 og ikke IFRS 16 i segmentrapporteringen. Transaksjoner mellom segmentene er til markedsmessige vilkår. Transaksjoner og mellomværende mellom selskaper innen et segment elimineres.

Geografisk segment for inntekter og anleggsmidler er leveranse og anlegg hjemmehørende i Norge, Sverige, Danmark, Tyskland og Storbritannia.

Fra Q3 2023 er driftssegmentene endret, og Eviny rapporterer nå i segmentene Vannkraft, Ny Energi og Industrielle partnerskap, Nett, Elektrifisering og Teknologi og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

**Vannkraft** omfatter all vannkraftproduksjon og -handel, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

**Ny Energi og Industrielle partnerskap** omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling samt de nylig kjøpte vindkraftparkene Tellenes og Guleslettene (se note 6). Fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, vil allokere til dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

**Nett** omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

**Elektrifisering og Teknologi** har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtiglading i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester, kundetjenester og øltilsyn.

**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.

Konsernposteringer omfatter elimineringer mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

## Frts. Note 1: Segmentinformasjon

### Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

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

Beløp i mill. kr	Q1 2024			Q1 2023			2023		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	3 251	-383	2 868	4 862	-1 768	3 094	11 777	-2 352	9 426
Netto driftsinntekter	2 811	-383	2 428	4 426	-1 768	2 658	10 360	-2 352	8 008
Driftskostnader	-940		-940	-1 012		-1 012	-3 605		-3 605
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 871</b>	<b>-383</b>	<b>1 488</b>	<b>3 414</b>	<b>-1 768</b>	<b>1 646</b>	<b>6 754</b>	<b>-2 352</b>	<b>4 403</b>
Netto finansposter	-60		-60	284		284	397		397
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>1 811</b>	<b>-383</b>	<b>1 428</b>	<b>3 698</b>	<b>-1 768</b>	<b>1 930</b>	<b>7 151</b>	<b>-2 352</b>	<b>4 799</b>
Skattekostnad	-1 072	115	-958	-1 789	445	-1 345	-3 392	572	-2 820
<b>Resultat</b>	<b>738</b>	<b>-268</b>	<b>470</b>	<b>1 909</b>	<b>-1 323</b>	<b>585</b>	<b>3 760</b>	<b>-1 780</b>	<b>1 980</b>

\*) Justeringer i Q1 2024 består utelukkende av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette. Justeringer i 2023 består av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål samt engangseffekter pga realisasjon av finansielle kontrakter før levering og skatteeffekter av dette.

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

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

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>1. kvartal 2024</b>							
Inntekter fra energisalg	2 147	1 912	235				
Inntekter fra kraftoverføring	749	2		755			-8
Telekominntekter	131				141		-9
Andre inntekter	223	10	10	31	219	75	-122
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>3 251</b>	<b>1 924</b>	<b>245</b>	<b>786</b>	<b>359</b>	<b>75</b>	<b>-139</b>
<i>Herav interne</i>	0	8	0	10	60	61	-139
<i>Herav eksterne</i>	3 251	1 916	245	776	299	14	0
Energikjøp	-169	-8	-66	-95			0
Overføringskostnader	-144	-24	-1	-127			8
Varekostnad	-127	-9	-1	-9	-102	-24	19
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>2 811</b>	<b>1 883</b>	<b>177</b>	<b>555</b>	<b>257</b>	<b>50</b>	<b>-112</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider	125	12	1	77	14	3	18
Lønnskostnader	-415	-62	-11	-157	-131	-54	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-326	-71	-44	-99	-86	-19	-6
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-63	-51	-3	-9			
Andre driftskostnader	-260	-71	-29	-115	-79	-61	93
<b>Driftskostnader</b>	<b>-939</b>	<b>-243</b>	<b>-86</b>	<b>-303</b>	<b>-282</b>	<b>-131</b>	<b>106</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 871</b>	<b>1 640</b>	<b>91</b>	<b>252</b>	<b>-25</b>	<b>-81</b>	<b>-6</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	146	0	148	0	-2	0	0
Inntekt på investering i datterselskap	0					685	-685
Finansinntekter	224	76	8	4	8	271	-143
Finanskostnader	-430	-37	-77	-57	-31	-370	143
0							
Skattekostnad	-1 072	-1 051	-28	-44	9	40	1
<b>Årsresultat</b>	<b>739</b>	<b>628</b>	<b>142</b>	<b>155</b>	<b>-42</b>	<b>545</b>	<b>-690</b>

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2024</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6 080	1	5 272	4	795	8	
Investering i datterselskaper	0					12 197	-12 197
Andre anleggsmidler	31 765	8 722	10 554	8 802	2 767	8 781	-7 862
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>37 845</b>	<b>8 723</b>	<b>15 826</b>	<b>8 806</b>	<b>3 562</b>	<b>20 987</b>	<b>-20 059</b>
Sum omløpsmidler	6 076	3 888	648	563	1 216	6 653	-6 892
<b>Sum eiendeler</b>	<b>43 922</b>	<b>12 612</b>	<b>16 474</b>	<b>9 370</b>	<b>4 778</b>	<b>27 640</b>	<b>-26 951</b>
Sum egenkapital	14 440	5 392	8 750	2 428	1 734	8 102	-11 966
Rentebærende langsiktig gjeld	9 379	7	4 164	3 462	1 867	7 851	-7 972
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	7 075	1 839	3 244	1 763	168	172	-110
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>16 454</b>	<b>1 845</b>	<b>7 408</b>	<b>5 225</b>	<b>2 035</b>	<b>8 023</b>	<b>-8 082</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	7 651	2	3	7	23	7 616	0
Annen kortsiktig gjeld	5 376	5 372	312	1 710	985	3 900	-6 902
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>13 028</b>	<b>5 375</b>	<b>315</b>	<b>1 716</b>	<b>1 008</b>	<b>11 515</b>	<b>-6 902</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>43 922</b>	<b>12 612</b>	<b>16 474</b>	<b>9 370</b>	<b>4 778</b>	<b>27 640</b>	<b>-26 951</b>
<b>Investeringer 1. kvartal 2024</b>	<b>420</b>	<b>46</b>	<b>12</b>	<b>237</b>	<b>115</b>	<b>9</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	111	17	0	77	15	1	
Herav investeringer i ny kapasitet	309	29	12	160	99	8	

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsernposteringer</b>
<b>1. kvartal 2023</b>							
Inntekter fra energisalg	3 815	3 680	134		0		0
Inntekter fra kraftoverføring	691	2		700			-11
Telekominntekter	127				136		-10
Andre inntekter	229	3	7	46	196	95	-118
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>4 862</b>	<b>3 685</b>	<b>141</b>	<b>746</b>	<b>333</b>	<b>95</b>	<b>-138</b>
<i>Herav interne</i>	0	0	0	12	51	74	-138
<i>Herav eksterne</i>	4 862	3 685	141	734	281	21	0
Energikjøp	-251	-42	-84	-125	0		0
Overføringskostnader	-59	-25	0	-45	0		11
Varekostnad	-126	4	-2	-21	-103	-21	17
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>4 426</b>	<b>3 622</b>	<b>55</b>	<b>556</b>	<b>230</b>	<b>74</b>	<b>-111</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider	130	12	2	78	20	3	14
Lønnskostnader	-399	-54	-10	-146	-117	-72	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-273	-70	-13	-96	-70	-18	-6
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-63	-50	0	-11	0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-165	-165					
Andre driftskostnader	-242	-66	-18	-114	-66	-73	96
<b>Driftskostnader</b>	<b>-1 012</b>	<b>-394</b>	<b>-39</b>	<b>-289</b>	<b>-233</b>	<b>-162</b>	<b>105</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>3 414</b>	<b>3 228</b>	<b>17</b>	<b>267</b>	<b>-3</b>	<b>-88</b>	<b>-6</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	215	0	227	0	-12	0	0
Inntekt på investering i datterselskap	0				0	1 765	-1 765
Finansinntekter	262	201	0	3	24	156	-123
Finanskostnader	-193	-58	-8	-37	-19	-177	106
0							
Skattekostnad	-1 789	-1 762	-2	-51	2	24	0
<b>Årsresultat</b>	<b>1 909</b>	<b>1 610</b>	<b>234</b>	<b>181</b>	<b>-8</b>	<b>1 680</b>	<b>-1 788</b>

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2023</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6 150	1	5 292	9	839	9	0
Investering i datterselskaper						8 196	-8 196
Andre anleggsmidler	21 428	8 539	1 294	8 125	2 371	7 028	-5 928
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>27 578</b>	<b>8 539</b>	<b>6 586</b>	<b>8 135</b>	<b>3 209</b>	<b>15 233</b>	<b>-14 125</b>
Sum omløpsmidler	9 830	9 796	179	476	719	7 810	-9 151
<b>Sum eiendeler</b>	<b>37 408</b>	<b>18 336</b>	<b>6 765</b>	<b>8 611</b>	<b>3 928</b>	<b>23 044</b>	<b>-23 275</b>
Sum egenkapital	13 423	4 991	5 594	2 143	1 449	7 187	-7 941
Rentebærende langsiktig gjeld	8 227	1 162	796	3 458	957	8 054	-6 200
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 952	2 670	121	1 757	240	135	30
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>13 179</b>	<b>3 833</b>	<b>917</b>	<b>5 215</b>	<b>1 198</b>	<b>8 188</b>	<b>-6 171</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 460	3	1	8	44	1 404	0
Annen kortsiktig gjeld	9 346	9 509	253	1 245	1 238	6 264	-9 163
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>10 805</b>	<b>9 512</b>	<b>254</b>	<b>1 252</b>	<b>1 282</b>	<b>7 668</b>	<b>-9 163</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>37 408</b>	<b>18 335</b>	<b>6 765</b>	<b>8 611</b>	<b>3 928</b>	<b>23 044</b>	<b>-23 275</b>
<b>Investeringer i 1. kvartal 2023</b>	<b>522</b>	<b>59</b>	<b>-2</b>	<b>223</b>	<b>224</b>	<b>18</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	105	36	0	65	2	3	
Herav investeringer i ny kapasitet	416	23	-2	158	222	15	



**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Året 2023</b>							
Inntekter fra energisalg	7 984	7 589	395				
Inntekter fra kraftoverføring	2 389	5		2 421			-37
Telekominntekter	516				555		-40
Andre inntekter	888	18	31	151	802	375	-489
Brutto driftsinntekter	11 777	7 611	427	2 572	1 358	375	-565
<i>Herav interne</i>		1	1	47	211	305	-565
<i>Herav eksterne</i>	11 777	7 610	425	2 525	1 147	71	
Energikjøp	-637	-119	-207	-311			0
Overføringskostnader	-253	-85	0	-204			36
Varekostnad	-528	-9	-5	-64	-433	-82	65
Netto driftsinntekter	10 360	7 397	215	1 993	925	293	-464
Aktiverte egne investeringsarbeider	540	46	5	314	99	11	64
Lønnskostnader	-1 556	-217	-38	-559	-463	-279	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 151	-282	-52	-388	-315	-77	-37
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-262	-217	0	-42	0	-3	0
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-962	-289	-84	-406	-308	-284	409
Driftskostnader	-3 605	-1 173	-169	-1 080	-988	-632	436
Driftsresultat	6 754	6 224	46	913	-62	-338	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	550	0	622	0	-72	0	0
Inntekt på investering i datterselskap						3 627	-3 627
Finansinntekter	895	596		36	51	781	-570
Finanskostnader	-1 049	-388	-36	-181	-136	-865	557
Skattekostnad	-3 392	-3 331	-3	-169	20	87	4
<b>Årsresultat</b>	<b>3 760</b>	<b>3 101</b>	<b>629</b>	<b>599</b>	<b>-199</b>	<b>3 292</b>	<b>-3 662</b>

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2023</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og	5 914	1	5 121	4	780	8	
Investering i datterselskaper					0	8 274	-8 274
Andre anleggsmidler	22 242	8 646	1 319	8 543	2 708	7 032	-6 004
Sum anleggsmidler	28 157	8 647	6 439	8 546	3 488	15 314	-14 279
Sum omløpsmidler	9 719	4 909	152	668	1 216	11 175	-8 400
<b>Sum eiendeler</b>	<b>37 876</b>	<b>13 556</b>	<b>6 592</b>	<b>9 214</b>	<b>4 703</b>	<b>26 489</b>	<b>-22 679</b>
Sum egenkapital	13 609	4 756	5 424	2 232	1 767	7 470	-8 040
Rentebærende langsiktig gjeld	8 678	1 164	796	3 459	908	8 601	-6 250
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 933	1 714	126	1 729	204	140	20
Sum langsiktig gjeld	12 612	2 878	922	5 189	1 112	8 741	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 994	2	1	6	29	5 956	
Annen kortsiktig gjeld	5 661	5 920	245	1 787	1 796	4 323	-8 409
Sum kortsiktig gjeld	11 655	5 922	246	1 793	1 825	10 278	-8 409
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>37 876</b>	<b>13 556</b>	<b>6 592</b>	<b>9 214</b>	<b>4 703</b>	<b>26 489</b>	<b>-22 679</b>
<b>Investeringer i 2023</b>	<b>2 150</b>	<b>350</b>	<b>61</b>	<b>959</b>	<b>715</b>	<b>65</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	463	163	2	285	4	9	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 687	187	60	673	710	56	

## Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i mill. kr

	Q1 2024			Sum	Q1 2023			2023		
	Urealisert	Realisert			Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
<b>Inntekter fra energisalg</b>										
Kraftkontrakter sikringsformål*)	302	-82	219		888	415	1 303	-488	2 433	1 945
Kraftkontrakter trading og origination		0	0			7	7		10	10
Valutakontrakter sikringsformål*)	81		81		238	-246	-8	235	-246	-11
Energisalg		1 847	1 847			2 512	2 512		6 040	6 040
<b>Sum inntekter fra energisalg</b>	<b>383</b>	<b>1 764</b>	<b>2 147</b>		<b>1 126</b>	<b>2 689</b>	<b>3 815</b>	<b>-254</b>	<b>8 238</b>	<b>7 984</b>
<b>Finansinntekter</b>										
Renteinntekter		119	119			106	106		438	438
Valutakontrakter handelsformål		51	51			1	1		71	71
Rentederivater	-84	88	4							
Andre finansinntekter		50	50		10	145	155	11	376	387
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>-84</b>	<b>309</b>	<b>224</b>		<b>10</b>	<b>252</b>	<b>262</b>	<b>11</b>	<b>885</b>	<b>895</b>
<b>Finanskostnader</b>										
Rentekostnader		-236	-236			-143	-143		-700	-700
Valutakontrakter handelsformål	-31	-82	-113			-1	-1		-62	-62
Andre finanskostnader	1	-82	-81		-1	-48	-49	-19	-268	-287
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>-30</b>	<b>-400</b>	<b>-430</b>		<b>-1</b>	<b>-192</b>	<b>-193</b>	<b>-19</b>	<b>-1 030</b>	<b>-1 049</b>

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

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

### Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter omfattet av IFRS 15:

Beløp i mill. kr

1.kvartal 2024	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
<b>Segment</b>						
Inntekter fra energisalg	1 627	204				1 831
Inntekter fra kraftoverføring	2		747			749
Telekominntekter				121		121
Andre driftsinntekter	2	10	23	165	13	214
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>1 632</b>	<b>214</b>	<b>770</b>	<b>286</b>	<b>13</b>	<b>2 915</b>
<b>Tidspunkt for overføring av varer og tjenester</b>						<b>Sum</b>
Kortsiktige kundekontrakter	1 632	9	14	166	11	1 832
Langsiktige kundekontrakter		205	756	120	1	1 083
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>1 632</b>	<b>214</b>	<b>770</b>	<b>286</b>	<b>13</b>	<b>2 915</b>

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Totalavstemning						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	1 632	214	770	286	13	2 915
Konserninterne inntekter	8		10	60	62	139
Elimineringer og andre inntekter	277	32	-4	-47	-61	197
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>1 916</b>	<b>245</b>	<b>776</b>	<b>299</b>	<b>14</b>	<b>3 251</b>

**Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.**

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

<b>1.kvartal 2023</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Sum</b>
<b>Segment</b>						
Inntekter fra energisalg	2 332		134			2 466
Inntekter fra kraftoverføring	2	482				483
Telekominntekter			117			117
Andre driftsinntekter	3	40	124	47	8	221
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>2 336</b>	<b>521</b>	<b>375</b>	<b>47</b>	<b>8</b>	<b>3 288</b>
<b>Tidspunkt for overføring av varer og tjenester</b>						<b>Sum</b>
Kortsiktige kundekontrakter	2 336	30	51	47		2 465
Langsiktige kundekontrakter		491	324		8	823
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>2 336</b>	<b>521</b>	<b>375</b>	<b>47</b>	<b>8</b>	<b>3 288</b>

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr.

<b>Inntekter fra kundekontrakter</b>						<b>Sum</b>
Inntekter fra kundekontrakter	2 336	521	375	47	8	3 288
Konserninterne inntekter		12	38		74	125
Elimineringer og andre inntekter	1 348	200	-28	2	-74	1 448
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>3 685</b>	<b>734</b>	<b>385</b>	<b>49</b>	<b>9</b>	<b>4 862</b>

**Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.**

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

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

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

<b>Inntekter fra kundekontrakter</b>						<b>Sum</b>
Inntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Konserninterne inntekter	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre inntekter	2 121	-1	178	-162	-304	1 832
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>7 609</b>	<b>425</b>	<b>2 525</b>	<b>1 147</b>	<b>71</b>	<b>11 777</b>

#### Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 1.kvartal 2024

I Q1 2024 er forfalt sertifikatgjeld pålydende 1500 mill. kr innfridd, mens et nytt sertifikat pålydende 1300 mill. kr er utstedt. Netto endring i sertifikatgjeld reduseres med pålydende 200 mill. kr i perioden. Under følger detaljerte transaksjoner.

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

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Utstedt</b>	<b>Forfall</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
	NO0013172924	01.03.2024	28.02.2025	-1300

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Utstedt</b>	<b>Forfall</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
	NO0013024893	22.09.2023	22.03.2024	1500

Netto endring sertifikatgjeld 200

Periodens kjøp og salg av egenbeholdning i obligasjonsgjeld ender netto med 116 mill. kr i økt pålydende obligasjonsgjeld. Under følger detaljerte transaksjoner.

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
EVINY01	NO0013004572	125
BKK40	NO0010794266	1141
BKK48 PRO G	NO0010872948	-600
BKK49	NO0010873003	-300
BKK51 PRO	NO0010901838	-126
BKK53 PRO	NO0011073181	10
BKK52 PRO	NO0011073819	-200
EVINY03	NO0013062273	-166
Netto endring egenbeholdning av obligasjoner		-116

## Note 5 Finansiell risiko

Evinys opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men om å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for selskapet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at selskapets målsetninger oppnås. Evinys har fastsatt overordnede finansielle risikorammer knyttet til kraft- og finansforvaltningen i konsernet og under belyses de største finansielle risikoene som konsernet står overfor til enhver tid samt hvilken strategi Evinys har for å styre finansiell risiko.

### 1 Risiko knyttet til kraftomsetningen

Variasjoner i nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i kraftetterspørselen gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Innenfor fastsatte risikorammer er målsetningen å skape høyest mulig verdi av nedbøren som faller i kraftverkens nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Per 31.03.24 er 1.0 TWh kraft netto solgt på termin (2.9 TWh per 31.03.23). Videre er det inngått langsiktige, bilaterale industriavtaler for en årlig leveranse av totalt 1.6 TWh til faste priser (0.5 TWh per 31.03.23). Kombinasjonen av finansielle og bilaterale salgavtaler bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftpriserisiko og sikrer mer stabile kontaktstrømmer over tid.

### 2. Valutarisiko

Evinys er eksponert for svingninger i valutakurser fordi inntekt fra kraftsalget er i euro, og euro/kroner-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene. Industrikontrakter inngått i euro anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i kroner og en innebygd avtale om veksling fra kroner til euro (valutaderivat). Valutaterminkontrakter benyttes til likviditetsstyring av konsernets totale eurobeholdning. Per 31.03.24 er det solgt netto 300 mill. euro på termin (0 per 31.03.23).

### 3. Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, styres gjennom en balansert kapitalstruktur. Likviditetstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventede utbetalinger de neste seks månedene. Tilgang til nye låneopptak i sertifikat- eller obligasjonsmarkedet samt ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Ubenyttede trekkfasiliteter per 31.03.24 er 4000 mill. kr.

### 4. Kredittrisiko

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

### 5. Renterisiko

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

For en mer utførlig beskrivelse av risikoer i Evinys, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2023.



## Note 6: Spesielle hendelser

### Oppkjøp av to vindkraftparker

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

Kjøpet øker Evinys langsiktige eierskap i fornybar energi med nærmere 20 prosent, fra 7,7 til 9 terrawatt-timer (TWh). Oppkjøpet danner et godt grunnlag for videre vekst innenfor landbasert vindkraft i Norge.

Oppkjøpet er vurdert å være en "business combination" etter IFRS 3 og virkelig verdi av eiendeler og gjeld er vurdert på oppkjøpstidspunktet. Differansen mellom kjøpsvederlag og netto merverdier er allokert til goodwill.

### Kjøpsprisallokering og oppkjøpsanalyse

Beløp i mill. kr

	<b>Tellenes og Guleslettene</b>
Gjennomføringstidspunkt	27.02.2024
Eierandel	100 %
<b>Samlet vederlag ved kjøp*)</b>	<b>3 180</b>

\*) 59 mill. kr av kjøpsvederlaget knytter seg til fremtidige betingede forpliktelser relatert til mulig endring i grunnrentebeskatning for landbasert vindkraft over de neste 3 årene. Verdi på forpliktelsen er vurdert til beste estimat på transaksjonstidspunktet. Øvrig vederlag er gjort opp kontant.

Beløp i mill. kr

	<b>Tellenes og Guleslettene</b>
<b>Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler</b>	<b>310</b>
Brutto merverdier ekskl goodwill	2 230
Utsatt skatt på brutto merverdier	999
<b>Netto merverdier</b>	<b>1 231</b>
<b>Goodwill*)</b>	<b>1 640</b>
<b>Netto verdier tilført ved oppkjøp</b>	<b>3 180</b>

\*) Goodwill er hovedsakelig relatert til teknisk goodwill som følge av at utsatt skatt måles til nominell verdi, ikke nåverdi. En mindre andel av goodwill er relatert til fremtidig ekspansjon og forlengelse av produksjonen.

**Note 6: Spesielle hendelser frts.****Oppkjøpets effekt på konsernets balanse er som følger:**

Beløp i mill. kr

	Tellenes og Guleslettene		Total
	Oppkjøps- balanse	Mer-/mindre- verdier	
Goodwill		1 640	1 640
Konsesjoner		3 546	3 546
Varige driftsmidler	3 787	-34	3 753
Finansielle instrumenter*)		444	444
Kortsiktige fordringer	77		77
Bank	162		162
<b>Sum eiendeler</b>	<b>4 026</b>	<b>5 598</b>	<b>9 624</b>
Egenkapital	310	2 870	3 180
Utsatt skatt	324	999	1 323
Langsiktig gjeld**)	3 208	1 728	4 936
Kortsiktig gjeld	184		184
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>4 026</b>	<b>5 598</b>	<b>9 624</b>
Tilføring til konsolidert Q1 2024 brutto driftsinntekter fra anskaffelsestidspunktet	102		<b>102</b>
Tilføring til konsolidert Q1 2024-resultat etter skatt fra anskaffelsestidspunktet	-26		<b>-26</b>

\*) Merverdi på finansielle instrumenter knytter seg til virkelig verdi-beregning av to rente swap-avtaler samt et innebygget valutaderivat i en salgsvtale i euro som er skilt ut og beregnet til virkelig verdi.

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

Alle kostprisallokeringer er basert på foreløpige vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder etter transaksjonen.