

Lyse

A photograph of three large white wind turbines standing on a rugged, rocky mountain peak. The sky is blue with scattered white clouds. In the background, a body of water is visible. The foreground shows the textured, grey rock of the mountain.

Halvårsrapport 2025

Innholdsfortegnelse

Halvårsberetning

Konsernets resultater	4
Forretningsområder og resultater	8
Fremtidsutsikter og risiko	16

Konsernregnskap

Resultatregnskap for konsernet	19
Utvidet resultatregnskap for konsernet	20
Balanse for konsernet	21
Kontantstrømoppstilling for konsernet	24
Endringer i egenkapital for konsernet	26
Noter til konsernregnskapet	28

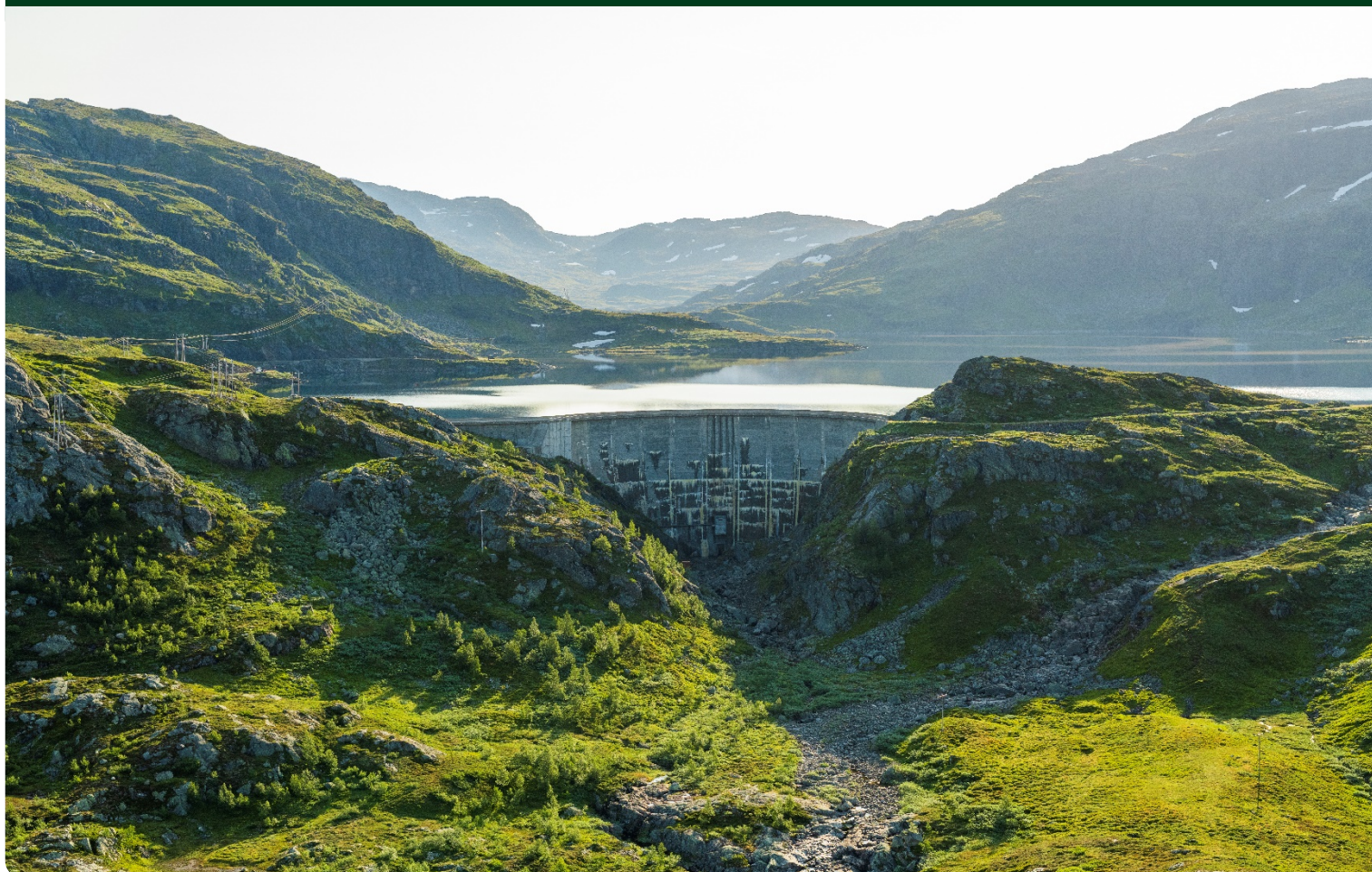
Erklæring fra styret og konsernsjef	52
Alternative resultatmål	53

Halvårsberetning

Konsernets resultater

Forretningsområder og resultater

Fremtidsutsikter og risiko



Konsernets resultater

Driftsinntekter

I første halvår har kraftprisene fortsatt å være preget av høy volatilitet. Prisene har vært særlig høye i perioder med stor etterspørsel, hvor oppstarts-kostnader for gasskraftverk og godt regulert vannkraft har vært styrende for markedsprisen. I timer der uregulert produksjon fra sol og vind overstiger forbruket, har prisene falt til svært lave og tidvis negative nivåer. I tillegg bidro økte kontinentale kraftpriser i første kvartal, kombinert med svekket magasinfylling, til at prisområde NO2 opplevde høyere kraftpriser enn i tilsvarende periode i fjor.

Netto gevinst ved salg av virksomhet inkluderer gevinst knyttet til restruktureringen av Bergen Fiber og Eviny Fiber (tidligere Eviny Digital) som en engangspost i første halvår 2025.

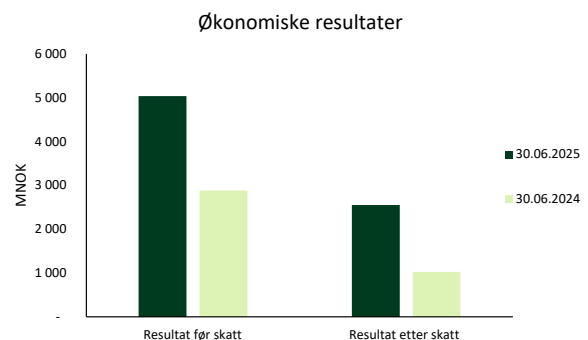
Totale inntekter for første halvår 2025 endte på 13,9 milliarder kroner, som er en økning sammenlignet med første halvår i 2024 hvor totale inntekter endte på 10,9 milliarder.

I første halvår 2025 ble spotprisen i Lyses prisområde (NO2) 73 øre/kWh, som er en økning på 17% fra fjoråret, hvor gjennomsnittlig spotpris i NO2 var 63 øre/kWh. Samtidig bidro økt produksjon på 634 GWh til økte inntekter.

Televirksomheten har økt sin omsetning med 34% totalt sett som inkluderer regnskapsmessige gevinster tilknyttet transaksjoner. Justert for transaksjonene er den underliggende omsetningsveksten på 17% sammenlignet med første halvår 2024.

Omsetningsveksten er drevet av høy kundevekst på både mobil og fastnett, men forretningsområdet opplever høy konkurranse og marginpress på fastnett.

Innen infrastruktur og sirkulær energi er omsetningsveksten på 10% som primært skyldes utbetaling av flaskehalsinntekter fra Statnett og økte tariffinntekter.



Driftskostnader

Driftskostnader er økt med i overkant av 0,8 milliarder kroner, fra 7,4 milliarder til 8,3 milliarder.

Hoveddriverne for økningen er økt varekost, som korresponderer med økte inntekter, sammen med en økning i andre driftskostnader som primært skyldes konsolidering av selskaper som ikke var del av konsernet i første halvår 2024.

Konsernet har gjennomført store investeringer de senere år, og dette gir seg utslag i økte avskrivninger sammenlignet med tidligere perioder. Det er særlig utbygging av infrastruktur knyttet til eget mobilnettverk og investeringer i fremtidens strømnnett som bidrar til dette.

Resultat før skatt

Resultat før skatt i første halvår 2025 endte på 5,0 milliarder kroner, mot 2,9 milliarder i samme periode i 2024. Netto finanskostnader utgjorde 592 millioner kroner i første halvår 2025, mot 565 millioner i samme periode i 2024.

Økningen skyldes hovedsakelig økning i netto rentebærende gjeld det siste året. Markedsrentene har i samme periode blitt noe redusert, hvor gjennomsnittsnivå på 3 måneders NIBOR var 4,56%, mot 4,71% i første halvår 2024.

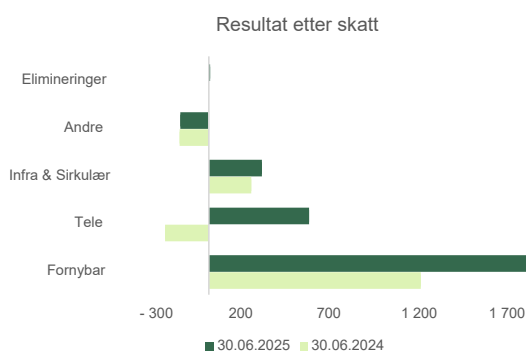
Resultat etter skatt

Konsernets skattekostnad for første halvår 2025 endte på 2,5 milliarder kroner, mot 1,9 milliarder for samme periode i 2024.

Resultatet, inkludert minoritetsinteresser, endte i første halvår 2025 på 2,6 milliarder kroner, mot 1,0 milliarder i samme periode i 2024. Minoritetsinteressens andel endte på 546 millioner kroner, mot 362 millioner i samme periode i 2024. Årsresultat justert for minoritetsinteresser endte i første halvår 2025 på 2,0 milliarder kroner, mot 0,7 milliarder i samme periode i 2024.

Resultat fra underliggende drift er driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter.

Vesentlige engangsposter og urealiserte verdiendringer ga i første halvår 2025 en resultateffekt på 754 millioner kroner.



Underliggende årsresultat til majoritet justert for vesentlige engangsposter endte dermed på 1,3 milliarder kroner i første halvår 2025, mot 0,6 milliarder i første halvår 2024.

Beregning av underliggende årsresultat framkommer under alternative resultatmål (APM) i årsrapporten.

Investeringer

Lyse har i første halvår 2025 fortsatt med utbyggingen av et nasjonalt mobilnettverk.

Transaksjonen med Eviny om restrukturering av Eviny Fiber (tidligere Eviny Digital) og Bergen Fiber, hvor Lyse etter fullføring av transaksjonen har Bergen Fiber som heleid datterselskap, i tillegg til en minoritetspost i infrastrukturselskapet Eviny Fiber, er gjennomført.

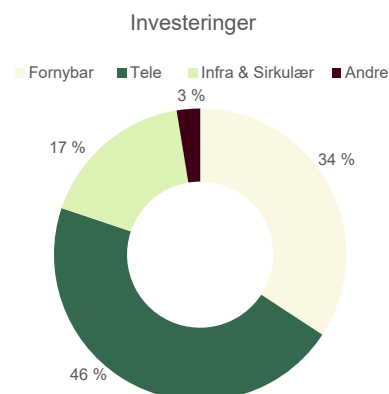
Lyse er i gjennomføringsfasen på utbygging av ny fjernvarmetrase i Stavanger sentrum. Utbyggingsprosjektet involverer flere infrastrukturelle og energirelaterte tiltak i området mellom Paradis og Bjergsted.

Lnett har i løpet av første halvår satt mer spenning på Vagle transformatorstasjon som dekker strømlinjen mellom Vagle og Tronsholen i Sandnes kommune, og med det er Lnett i ferd med å ferdigstille et av de større utbyggingsprosjektene i regionen. Arbeid med nye oppgraderinger pågår, og i Ryfylke nådde man en ny milepæl da prosjektet med nytt strømnett og transformatorstasjon fikk positivt vedtak. Styret går dermed videre i prosess for konsesjonssøknad.

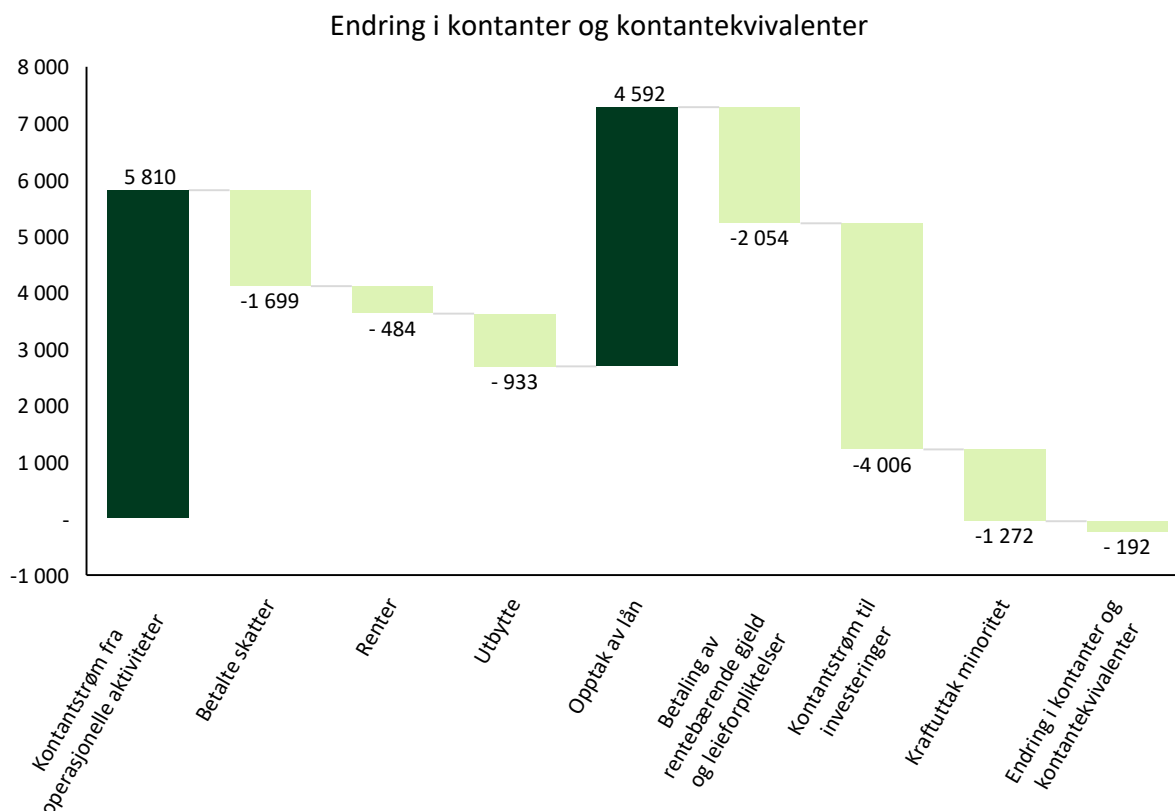
Lyse kjøpte 22. mai 2025 100% av aksjene i Norsk Vind Egersund AS som var eier av Egersund vindkraftverk i Eigersund kommune. Egersund

vindkraftverk har en forventet årlig kraftproduksjon på 360 GWh. Etter oppkjøpet av Egersund vindkraftverk har konsernets fornybare kraftproduksjon økt tilsvarende.

Konsesjonssøknadsprosessen for oppgradering av Røldal-Suldal (RSK) pågår. Lyse Kraft DA og Hydro har søkt om konsesjon for fem nye vannkraftverk, og oppgraderingen vil mer enn doble installert effekt (antall hestekrefter). Forventet byggestart er 2030, med en samlet investering i størrelsesorden 7-8 milliarder.



Konsernets kontantstrøm



Konsernets drift genererte i første halvår 2025 en kontantstrøm på 3,6 milliarder kroner mot 1,5 milliarder i samme periode i 2024. Økningen skyldes primært bedret lønnsomhet innenfor vannkraftproduksjon som følge av høyere priser og høyere produksjonsvolum.

Forskjellen mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er hovedsakelig relatert til effekter uten kontantstrømeffekt (avskrivninger og netto gevinst ved salg av virksomhet) inkludert i driftsresultatet. Lysekonsernets netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -4,0 milliarder kroner i første halvår 2025, mot -2,5 milliarder i samme periode i 2024. Første halvår 2025 er preget av oppkjøp av Egersund vindkraftverk.

Netto likviditetsendring fra finansiering var 335 millioner kroner i første halvår 2025 mot 405 millioner i samme periode i 2024.

Ved utgangen av første halvår 2025 var netto rentebærende gjeld, inkludert finansiell leasing, 27,2

milliarder kroner. Det er 3,4 milliarder høyere enn ved utgangen av 2024.

Ansvarlig lån fra eierne av Lyse beløper seg til 1,7 milliarder kroner. Totalt opptak av ny rentebærende gjeld i halvåret var 4,6 milliarder. Nedbetaling, inkludert finansiell leasing, utgjorde 2,3 milliarder.

Likvide midler var ved utgangen av første halvår 2025 på 5,5 milliarder kroner, mot 5,6 milliarder ved utgangen av første halvår 2024. Konsernet har tilgjengelige trekkfasiliteter og kassekreditter på til sammen 3,4 milliarder kroner, hvor 3 milliarder er etablert hos et syndikat av nordiske banker. Disse utløper i 2026.

Frie likvide midler skal, etter konsernets finansstrategi, sikre finansiering av minimum seks måneders drift inkludert investeringer og låneforfall.

Konsernets likviditetssituasjon vurderes som god.

Fornybar energi

Omsetning og driftsresultatet fra Fornybar energi styrket seg sammenlignet med første halvår 2024. Det bedre driftsresultatet på 43% er drevet av høyere kraftproduksjon og økte markedspriser på kraft. Resultatet etter skatt for første halvår 2025 er på 1,84 milliarder kroner, noe som er 632 millioner kroner bedre enn første halvår i fjor.

OMSETNING

NOK mrd.

6,35 ↑ 23%

EBIT

NOK mrd.

4,26 ↑ 43%



Fornybar Energi oppnådde et driftsresultat på 4,26 milliarder kroner, hvilket er en bedring på 1,27 milliarder sammenlignet med 2024.

Økt EBITDA på 1,27 milliarder kroner sammenlignet med første halvår i 2024 er i all hovedsak forårsaket av økte inntekter fra kraftproduksjon og kraftomsetning.

Samlet ble driftskostnadene fra forretningsområdet Fornybar energi på 538 millioner kroner første halvår 2025, noe som er 69 millioner høyere enn for tilsvarende periode i 2024. Av kostnadsøkningen kan 45 millioner kroner henføres til Energimålevirksomheten som ble kjøpt i mai 2024 og oppkjøpet av Egersund vindkraftverk som i mai 2025.

EBITDA

NOK mrd.

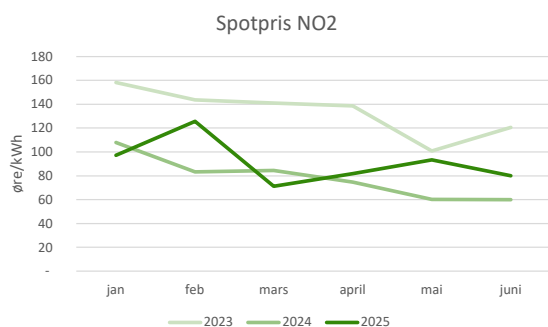
4,42 ↑ 40%

CAPEX

NOK mrd.

1,22 ↑ 434%

I prisområde NO2 Sør-Norge, hvor Lyse selger sin kraftproduksjon, ble områdeprisen på 73,2 øre/kWh. Det er 10,4 øre bedre enn for første halvår forrige år. Spotprisen i prisområdet ble også i 2025 klart høyere enn systemprisen. Sammenlignet med første halvår 2024 er prisforskjellen økt fra 9,0 øre/kWh til 30,8 øre/kWh i 2025.



Økte kontinentale kraftpriser første kvartal kombinert med svekket magasinbefylling, ga høyere kraftpriser i prisområde NO2 enn for tilsvarende periode i fjor.

Volatiliteten i kraftprisene er fortsatt høy, med høye kraftpriser i perioder hvor etterspørselen er stor og oppstartskostnader for gasskraftverk og godt regulert vannkraft er bestemmende for markedsprisen. I de timene uregulert kraftproduksjon fra sol og vind overstiger forbruket, faller markedsprisene til lave og tidvis negative nivåer.

Magasinfyllingen ved inngangen av året var høyere enn normalt, men lave snømagasiner gjennom vinteren ga vesentlig lavere tilsig enn normalt under snøsmeltningen. Ved utgangen av første halvår var magasinfyllingen inkludert gjenværende snømagasin normalisert.

I sluttbrukermarkedet tilbyr Lyse strømprodukter, ladeinfrastruktur og ladetjenester for borettslagsmarkedet, hurtiglading og energimåling med tilhørende avregningstjenester. Sammenlignet med første halvår 2024 har resultatene fra sluttbrukervirksomheten styrket seg.

KRAFTPRIS

Øre / kWh

73,2 ↑ 17%

Gjennomsnittlig spotpris i NO2 ble på 73,2 øre/kWh i første halvår 2025, mot tilsvarende 62,8 øre/kWh for første halvår 2024.

KRAFTPRODUKSJON

GWh

5 428 ↑ 13%

Kraftproduksjonen for første halvår 2025 ble på 5 428 GWh noe som er 634 GWh høyere produksjon sammenlignet med første halvår 2024.

MAGASINBEHOLDNING

GWh

4 316 ↓ 12%

Ved utgangen av første halvår var Lyses magasinbeholdning på 4 316 GWh mot 5 560 GWh ved årets start.

Fornybar energi – viktige hendelser

God og stabil underliggende drift i Lyses kraftverksporteføljer

Gjennom første halvår 2025 har det vært høy oppetid og god utnyttelse av kraftverksporteføljen i kraftmarkedet.

Kjøp av Egersund vindkraftverk

Lyse kjøpte 22. mai 2025 100% av aksjene i Norsk Vind Egersund AS som er eier av Egersund vindkraftverk i Eigersund kommune. Installert effekt er på 112 MW og forventet årlig kraftproduksjon er på 360 GWh. Etter oppkjøpet av Egersund vindkraftverk har konsernets fornybare kraftproduksjon økt tilsvarende.

Arbeidet med OU-prosjekt Røldal Suldal kraft videreføres

Det er i løpet av 2025 lagt ned et betydelig arbeid for å svare opp merknadene som er innkommet i forbindelse med høringsprosessen som er del av behandlingen av konsesjonssøknaden. Videre fortsetter modningen av prosjektet. Den planlagte oppgraderingen og utvidelsen av kraftverksporteføljen innebærer byggingen av fem nye kraftverk, hvorav tre nye pumpekraftverk, som samlet vil gi en økning i installert effekt fra 630 MW til 1 280 MW. I det nordiske kraftsystemet, med en stadig større andel av uregulerbar kraft og kraftutveksling via mellomlandsforbindelser, vil den planlagte oppgraderingen og utvidelsen bidra med økt produksjonskapasitet i de timene hvor uregulert kraftproduksjon er lav. Dette bidrar til økt forsynings sikkerhet i kraftsystemet. Planlagt byggeperiode er 6-8 år, med forventet oppstart i 2030, under forutsetning av tildelt konsesjon.



Lyse kjøpte 22. mai Egersund vindkraftverk i Eigersund kommune, med en forventet årlig kraftproduksjon på 360 GWh.

Telekom

Telekominntektene økte med 34% i første halvår 2025, sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet øker også, drevet av kundevekst og regnskapsmessig engangseffekt ved restruktureringen av Bergen Fiber/Eviny Fiber. Dette blir delvis motvirket av høyere konkurranse og effekter av høye avskrivninger relatert til investeringer til bygging av landsdekkende mobilnett.

OMSETNING

NOK mrd.

6,18 ↑ 34%

EBIT

NOK mrd.

1,05 ↑ 409%



Med 34% økning fra samme periode i fjor, omsatte televirksomheten for 6,18 milliarder kroner i første halvår 2025. Inntektsveksten er drevet av høy kundevekst på både mobil og fastnett, samt av konsolidering av Altifiber AS og Bergen Fiber AS. Økt konkurranse og marginpress preger virksomheten. For å møte både stigende kostnadsnivåer og realisere synergigevinster etter nylig gjennomførte transaksjoner, opereres det med et høyt kostnadsfokus.

Altibox-partnerskapet fikk 25 184 nye kunder i første halvdel av 2025, en vekst på 2,8%. Totalt i Altibox-partnerskapet er det 931 801 kunder ved utgangen av juni 2025, mot 906 617 ved årets begynnelse. Av disse har Lyse 539 041 kunder i Norge gjennom hel- og deleide selskap ved utgangen av juni 2025. Altibox Danmark har 58 048 kunder ved utgangen av perioden.

EBITDA

NOK mrd.

2,50 ↑ 73%

CAPEX

NOK mrd.

1,64 ↑ 12%

Antall mobilkunder var 1 015 350 ved utgangen av første halvår 2025, en økning på 36 846 sammenlignet med utgangen av 2024

Televirksomheten fortsetter å ha høye investeringer knyttet til ny- og reinvesteringer på fastnett og knyttet til utbyggingen av landsdekkende mobilnett i Norge.

Telekom – viktige hendelser

Altibox med landets beste kundeservice

Altibox vant i 2025 pris for beste kundeservice i kategoriene bredbånd og TV, i Norsk KSIndeks kåring.

Avtale om nasjonal gjesting

Avtalen mellom ice (Lyse Tele AS) og Telenor om nasjonal gjesting, som sikrer mobildekning i områder

der ice ennå ikke har etablert eget nett, trådte i kraft i mars 2025. Denne avtalen erstatter den tidligere avtalen om nasjonal gjesting med Telia.

Restrukturering av Bergen Fiber

Lyse har gjennomført transaksjonene med Eviny knyttet til restruktureringen av Bergen Fiber AS og Eviny Fiber AS (tidligere Eviny Digital AS). Som et resultat av dette er Bergen Fiber nå et heleid datterselskap av Lyse, mens Lyse innehar en minoritetsandel i Eviny Fiber.

Avvikling av NiceMobil

Merkevaren NiceMobil ble avviklet i januar 2025 og alle kundene, omtrent 57 000, ble overført til ice. Avviklingen er et resultat av endringer i markedet, og en beslutning om å samle kreftene på ice-merkevaren.

MOBILKUNDER

Antall

1 015 350 ↑ 3,7%

Antall mobilkunder har økt med 36 846 så langt i 2025.

FIBERKUNDER

Antall

597 089 ↑ 2,6%

Antall fiberkunder på egen infrastruktur har økt med 15 331 så langt i 2025.

ALTIBOXKUNDER

Antall

931 801 ↑ 2,7%

Totalt antall kunder i Altiboxpartnerskapet har økt med 25 184 så langt i 2025.



Antall mobilkunder har økt med 36 846 i første halvår 2025.

Infrastruktur og sirkulær energi

Infrastruktur og sirkulær energi hadde en omsetning i første halvår 2025 på 1,37 milliarder kroner, opp 10,3% fra samme periode i 2024, med et tilhørende driftsresultat på 462 millioner, opp 15,6%.

OMSETNING

NOK mrd.

1,37

↑ 10%

EBIT

NOK mrd.

0,46

↑ 16%



Økning i omsetning skyldes hovedsakelig utbetaling av flaskehalsinntekter og øke tariffinntekter. Motsatt vei har det vært nedgang i salg av gass til slutt kunder som følge av noe færre kunder. Salg av fjernvarme- og kjøleprodukter er også noe ned som følge av en mildere vinter enn i fjor, samt at salg av nærvarmevirksomheten i 2024 har medført redusert salg av nærvarme i 2025. Forbedring i driftsresultat er drevet av bedring i dekningsbidrag i nettvirksomheten. Det er en høy investeringstakt innen forretningsområdet, spesielt for utbedring av strømmettet. Det gjøres også investeringer i fjernvarmenettet i regionen.

EBITDA

NOK mrd.

0,68

↑ 14%

CAPEX

NOK mrd.

0,62

↓ 2,2%

Driftsresultatet for forretningsområdet økte fra 399 millioner kroner første halvår 2024 til 462 millioner første halvår 2025. Forbedringen i EBIT er drevet av en forbedring i dekningsbidraget i forretningsområdet som følge av høyere inntekter i nettvirksomheten. Driftskostnadene innen forretningsområdet er på 270 millioner kroner, 8% høyere enn året før. Økningen kommer av generell prisvekst samt noe flere ansatte sammenlignet med samme periode året før. Avskrivningene har økt som følge av høy investeringstakt.

Det er en betydelig investeringstakt innen forretningsområdet drevet av oppgradering av strømmettet i regionen. Oppgradering gjøres som følge av levealder og tilstand, samt behov for kapasitetsøkning for å understøtte energiomstilling og næringsutvikling. Det

høye investeringsnivået forventes å vedvare i årene som kommer. Investeringene innen fjernvarmeområdet er også noe høyere enn samme periode i fjor som følge av utbygging av ny fjernvarmetrase i Stavanger sentrum.

Lnett hadde pr 30. juni 2025 166 373 nettkunder mot 165 786 ved årsskiftet, drevet av underliggende vekst i antall beboere og næringsaktører i regionen. Tilsvarende ble det levert 2 540 GWh strøm til kunder i første halvår 2025, ned fra 2 624 GWh i samme periode i 2024. Nedgangen skyldes en kuldeperiode i januar i 2024 som vi ikke hadde tilsvarende i 2025.

Gass- og fjernvarmevirksomheten hadde ved utgangen av første halvår 2025 1 198 kunder på gass og 1 258 kunder på varme- og kjøling.

NETTKUNDER

Antall

166 373 ↑ 0,4%

Lnett drifter og vedlikeholder strømmettet for 166 373 kunder i regionen.

Lnett har hatt en netto tilførsel av nye kunder på 587 siden utgangen av 2024. Økningen er drevet av underliggende vekst i antall beboere og næringsaktører i regionen.

GASSALG – VARME OG KJØLING

GWh

265 ↓ 15%

Lyse har i første halvår 2025 levert 265 GWh gjennom salg av gass, fjernvarme og kjøling. Nedgangen skyldes i hovedsak redusert salg av gass, i tillegg til salg av nærvarmevirksomheten i 2024.

DRIFTSKOSTNADER

NOK mill

270 ↑ 8%

Driftskostnadene innenfor Infrastruktur og sirkulær energi er opp med 8% sammenlignet med året før. Økningen er drevet av flere årsverk innen forretningsområdet samt generell prisvekst.



Bruk av spillvarme fra Forus energigjenvinning er en klimavennlig løsning, ettersom ingen "nye" energikilder brukes til varmeproduksjon. Her fra legging av rør i Sandnes.

Foto: Kristofer Ryde

Infrastruktur og sirkulær energi – viktige hendelser

Ny trafostasjon og forbindelse

Det er i første halvår satt spenning på ny strømnnettforbindelse mellom Vagle og Tronsholen i Sandnes kommune, og med det er Lnett i ferd med å ferdigstille et av de større utbyggingsprosjektene i regionen. Arbeid med nye oppgraderinger pågår for fullt, og investering i Ryfylke på 1,24 milliarder kroner i nytt strømnnett og transformator oppnådde en ny milepæl da prosjektet fikk positivt vedtak i styret og går videre i prosess for konsesjonssøknad.

Tungtransportlading

Lyse har etablert en ladestasjon for tungtransport på Forus. Første lader er ferdigstilt, og de første avtalene er inngått med kunde.

Prosjekt for biogassproduksjon

Arbeidet med å realisere biogassproduksjon i Sør-Rogaland pågår i Lyse Bio AS. Det er et dedikert team som jobber sammen med eksterne partnere i Bio Jæren AS (Skagerak Energi/Redo, IVAR og Felleskjøpet) for å realisere ny produksjon på Nærbø, Finnøy og Klepp.

Fremtidsutsikter og risiko

Lyse har som mål å bidra til digitalisering og elektrifisering, både regionalt og nasjonalt

Elektrifisering, digitalisering og det grønne skiftet setter rammer for vår virksomhet, og Lyse har tatt en aktiv rolle i å drive utviklingen fremover. Med utgangspunkt i vår posisjon innen energi og telekom investerer vi for å sikre fremtidig vekst. Vårt mål er å bidra til bærekraftig verdiskaping for våre eiere, kunder og samfunnet vi er en del av.

Elektrifisering drives av behovet for å redusere klimagassutslipp, kombinert med rask teknologiutvikling og fallende kostnader på fornybar energi. Politiske mål, regulatoriske krav og økte forventninger fra kunder og samfunn presser fram utslippsfrie løsninger. Samtidig gjør utviklingen innen blant annet digitalisering og infrastruktur at elektriske alternativer blir mer konkurransedyktige, også i transport, industri og maritim sektor.

Elektrifisering vil ikke lykkes uten en omfattende digitalisering, og denne digitaliseringen vil bare være bærekraftig hvis den drives av fornybar energi. Denne doble omstillingen er en strategisk mulighet for Lyse.

Gjennom første halvår 2025 har veksten i televirksomheten fortsatt. Veksten innen fiberutbygging flater naturlig noe ut ettersom utbyggingen har kommet langt, og vi unngår overbygging av andre selskapers fiber. I mobilvirksomheten har Ice hatt en god vekst gjennom hele året, og styret arbeider for at denne veksten skal fortsette også i årene som kommer.

Utbyggingen av vårt nasjonale mobilnett fortsetter også i 2025.

Arbeidet med å ta ut synergieffekter etter sammenslåingen av Altibox og Ice Communication Norge til Lyse Tele AS vil fortsette i 2025. En av forutsetningene for å lykkes i dette, og samtidig opprettholde høy kundetilfredshet, er at vi lykkes med de betydelige investeringene i nye digitale løsninger for våre nærmere 2 millioner kunder.

Altibox-partnerskapet står fortsatt sterkt, og styret ser betydelige muligheter for dette samarbeidet også i årene som kommer.

Gjennom Altibox Carrier AS har Lyse etablert sterke fiberforbindelser både innenlands og mot utlandet. Det ble i juli 2025 inngått en avtale med HitecVision hvor de går inn som 50% eier i Altibox Carrier. Gjennom denne joint venture-strukturen vil det nye uavhengige selskapet, som blir skilt fra Lyse, få tilgang til både kapital og industriell kompetanse for å realisere en ambisiøs vekstplan i det nordiske markedet for fiberinfrastruktur. Sammen med HitecVision skal selskapet videreutvikles til en ledende leverandør av høykapasitets fibernett for det globale markedet.

Det er viktig at politikk og rammebetingelser fremmer etablering av bærekraftig konkurranse, sikkerhet, beredskap og samtidig sikrer investeringsevne for å kunne tilby gode bredbånds- og mobiltjenester i hele landet. Vi forventer en fortsatt god dialog med myndighetene for å sikre at rammevilkårene setter Lyse, som en viktig utfordrer, i stand til å møte både dagens og morgensdagens behov på en god måte.

Lyse har gått sammen med flere andre store fiberaktører og opprettet selskapet Fiberhub AS. Selskapet skal utvikle, drifte og vedlikeholde en IT-plattform for å tilby tredjepartsaktører en enkel og standardisert tilgang til fibernett. Alle aktører skal tilbys en standard grossistavtale som kan brukes av tilgangskjøpere og netteiere. Standardavtalen ivaretar grunnleggende prinsipper for tredjepartstilgang, herunder effektiv grossisttilgang, rimelige og rettfærdige priser og ikke-diskriminering.

Fiberhub er planlagt klar for bruk innen utgangen av første kvartal 2026. De som vil koble seg på, kan gjøre dette i andre kvartal 2026. Fiberhub kan sikre et effektivt grossistmarked som vil gi økt valgfrihet for sluttkundene og føre til styrket konkurranse i det norske bredbåndsmarkedet.

Styret forventer en betydelig styrking av resultatene fra televirksomheten i årene som kommer, både som et resultat av vekst samt effektivisering og kostnadsreduksjoner.

Strømpriser har vært et sentralt politisk tema gjennom første halvår 2025. Politisk ønskes «stabile lave strømpriser», noe som etter styrets oppfatning er vanskelig å oppnå i et værbasert energisystem, spesielt her i Norge, men i økende grad også i landene rundt oss.

De gjennomsnittlige strømprisene i første halvår 2025 var 73 øre (NO2), og styret forventer priser omtrent på samme nivå også i andre halvår 2025 gitt normale værforhold.

Lyse har i lang tid hatt som strategi å utvikle både kraftverkene våre og markedsoperasjonene til et stadig mer volatil kraftmarked. Styret vil stå fast ved denne strategien også i årene som kommer, men er samtidig opptatt av at vi må skjerme våre kunder for de største prisutslagene gjennom i større grad å tilby fastpriser, både til bedrifts- og privatkunder.

Regjeringen foreslo tidlig i 2025 innføring av en såkalt «Norgespris» på 50 øre som har vært gjenstand for betydelig debatt. Stortinget vedtok «Norgespris» før sommeren, og ordningen skal etter planen innføres fra 1. oktober. Lyse vil være klar til å tilby dette til våre kunder. Selv om ordningen har noen negative konsekvenser, har Lyse i hovedsak vært positivt innstilt til forslaget. For å redusere de negative konsekvensene mente vi det var avgjørende at Stortinget vedtok en ordning med et maksimalt antall kilowattimer og at fjernvarmekundene inkluderes i ordningen, og det vedtok Stortinget.

Resultatene fra vår virksomhet innen fornybar energi vil fortsette å svinge i takt med et volatil kraftmarked.

Utbyggingen av strømmettet i Sør-Rogaland fortsetter; noe som åpner for økt næringsvirksomhet, i tillegg til at forsyningssikkerheten styrkes. Innen fjernvarme utfordres vår mulige vekst av politiske usikre rammevilkår knyttet til både CO2-avgift på avfallsforbrenning, manglende kompensasjon for kutt i elavgift på strøm og prisregulering.

Styret har gjennom 2025 fortsatt arbeidet med å utvikle mer biogassproduksjon regionalt via selskapet Lyse Bio AS. Det forventes mulige investeringsbeslutninger i løpet av 2025. Dette arbeidet må sees i sammenheng med myndighetenes ønsker og planer om å fase ut naturgass til oppvarming og indirekte fyring i industrien.

Resultatene innen strømmett og annen infrastruktur forventes stabile i 2025.

Konsernregnskap

Resultatregnskap

Utvidet konsolidert resultatregnskap

Balanse

Kontantstrømoppstilling for konsernet

Endringer i egenkapital for konsernet



Resultatregnskap for konsernet

(Tall i hele tusen)	Note	30.06.2025	30.06.2024	31.12.2024
Salgsinntekter	2, 5	13 275 972	10 897 884	21 246 042
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	2, 6	-156 458	-61 964	-22 341
Netto gevinst ved salg av virksomhet	2, 3	793 761	50 107	369 038
Sum inntekter		13 913 276	10 886 026	21 592 738
Varekostnad	2	3 810 863	3 411 545	6 530 103
Lønnskostnad		1 027 011	902 560	2 062 066
Avskrivninger og nedskrivninger	2	1 864 654	1 627 987	3 381 269
Regulatoriske kostnader		147 938	151 526	319 479
Andre driftskostnader		1 435 065	1 344 294	2 799 196
Driftsresultat		5 627 746	3 448 115	6 500 626
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	2	-14 087	-26 344	-19 474
Finansinntekter	2	244 473	177 976	402 015
Finanskostnader	2	822 362	716 617	1 490 567
Resultat før skattekostnad		5 035 770	2 883 130	5 392 599
Overskuddsskatt		940 601	634 149	1 152 377
Grunnrenteskatt		1 544 592	1 221 845	2 015 045
Skattekostnad	2, 6	2 485 193	1 855 994	3 167 423
Arsresultat		2 550 577	1 027 136	2 225 176
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		2 004 369	665 326	1 497 590
Ikke-kontrollerende eierinteresser		546 208	361 810	727 586

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Årsresultat		2 550 577	1 027 136	2 225 176
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:				
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner		-28 259	110 588	155 353
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:				
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	6	83 915	4 685	-113 100
Kontantstrømsikring eurolån	6	2 102	-28 868	-139 310
Kontantstrømsikring fastprisavtaler	6	9 995	90 802	85 146
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	6	-7 082	7 625	8 941
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap		-3 296	2 550	8 500
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		-42	471	1 244
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		85 592	77 265	-148 578
Årets utvidede resultat, netto etter skatt		57 333	187 853	6 775
Årets totalresultat		2 607 910	1 214 988	2 231 951
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		2 062 019	851 899	1 502 664
Ikke-kontrollerende eierinteresser		545 891	363 089	729 286
Årets totalresultat		2 607 910	1 214 988	2 231 951

Balanse for konsernet

EIENDELER

(Tall i hele tusen)	Note	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Anleggsmidler				
Goodwill		8 366 744	7 299 210	7 767 852
Fallrettigheter		8 413 301	8 413 301	8 413 301
Andre immaterielle eiendeler		7 380 146	5 839 222	6 769 389
Utsatt skattefordel grunnrente		27 234	25 736	27 234
Varige driftsmidler		38 783 077	34 624 861	36 913 832
Bruksretteiendeler		2 686 982	2 478 356	2 874 209
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		182 001	820 081	735 622
Andre langsiktige finansielle eiendeler	4	585 041	187 863	179 704
Derivater	4, 6	445 738	351 286	478 575
Andre fordringer	4	730 162	578 255	643 795
Sum anleggsmidler		67 600 424	60 618 172	64 803 512
Omløpsmidler				
Varer		303 603	354 008	319 052
Kundefordringer og andre fordringer	4	2 665 836	3 083 769	3 648 928
Derivater	6	65 139	70 882	117 752
Kortsiktige finansielle plasseringer	4, 7	1 337 000	1 337 000	1 337 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	4, 7	4 189 348	4 253 387	4 381 683
Sum omløpsmidler		8 560 926	9 099 046	9 804 415
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	3	2 106 295	0	0
Sum eiendeler		78 267 644	69 717 218	74 607 927

Balanse for konsernet

EGENKAPITAL OG GJELD

(Tall i hele tusen)	Note	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Egenkapital				
Aksjekapital og overkurs		1 275 591	1 275 591	1 275 591
Annen egenkapital		16 487 668	14 747 869	15 203 607
Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser		17 763 259	16 023 460	16 479 199
Ikke-kontrollerende eierinteresser		5 664 011	5 037 927	5 690 792
Sum egenkapital		23 427 270	21 061 387	22 169 991
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	4, 7	27 075 489	23 179 486	24 156 070
Langsiktig leieforpliktelse	4, 7	2 196 745	1 743 574	2 149 298
Utsatt skatt		5 101 989	4 678 531	5 076 929
Utsatt skatt grunnrente		6 662 657	6 430 348	6 485 844
Pensjonsforpliktelser		18 002	25 920	25 108
Avsetninger		1 042 822	1 011 349	1 026 863
Derivater	4, 6	352 447	356 719	515 800
Langsiktige kontraktsforpliktelser	4	1 318 088	1 295 675	1 495 159
Annen langsiktig gjeld		1 238 269	1 409 002	1 265 067
Sum langsiktig gjeld		45 006 509	40 130 604	42 196 137
Kortsiktig rentebærende gjeld	4, 7	2 749 930	2 442 938	2 867 908
Kortsiktig leieforpliktelse	4, 7	353 602	356 923	350 550
Kortsiktige kontraktsforpliktelser	4	30 588	32 239	81 915
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	4	3 934 745	4 069 912	4 986 897
Betalbar skatt		1 891 657	1 436 849	1 782 848
Derivater	4, 6	150 226	186 365	171 680
Sum kortsiktig gjeld		9 110 748	8 525 227	10 241 798
Sum gjeld		54 117 256	48 655 831	52 437 935
Gjeld direkte knyttet til eiendeler holdt for salg	3	723 118	0	0
Sum egenkapital og gjeld		78 267 644	69 717 218	74 607 927

Stavanger, 27. august 2025

Harald Espedal

Styreleder

Stine Rolstad Brenna

Nestleder

Hilde Karlsen

Styremedlem

Jess Milter

Styremedlem

Sven Størmer Thaulow

Styremedlem

Ingrid Sølvberg

Styremedlem

Arne M. Sele

Styremedlem

Karen Ommundsen

Styremedlem

Rosalie Francine Petronella Poen

Adm. direktør/ Konsernsjef

Halvårsrapporten for første halvdel av 2025 er signert elektronisk.

Kontantstrømoppstilling for konsernet

(Tall i hele tusen)	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	5 035 770	2 883 130	5 392 599
Netto gevinst ved salg av virksomhet	-793 761	-50 107	-369 038
Avskrivninger og nedskrivninger	1 864 654	1 627 987	3 381 269
Andre tap/gevinster netto klassifisert som drift	81 510	-14 237	-137 829
Endringer i pensjonsforpliktelser	-6 299	-6 448	-25 012
Netto finanskostnader	577 889	538 641	1 088 552
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	14 087	26 344	19 474
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	904 227	620 237	55 083
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-1 075 238	-865 726	177 941
Endring i varelager	15 449	131 292	166 248
Hydro sin andel av kostnadsdekning	80 695	63 461	111 713
Endring i andre tidsavgrensninger	-889 182	-396 740	-1 053 300
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	5 809 801	4 557 834	8 807 700
Utbetaling av rente	-613 524	-533 040	-1 047 225
Innbetaling av rente	129 880	116 142	259 471
Betalte skatter	-1 698 726	-2 596 649	-2 609 701
Netto kontantstrømmer fra driften	3 627 431	1 544 287	5 410 245
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-2 571 873	-2 407 994	-5 480 740
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksretteiendeler	-59 346	-24 137	-4 692
Aktivert kundeanskaffelseskost	-235 337	-79 841	-398 952
Utbetalinger knyttet til 5G lisenser	-23 830	-30 735	-30 735
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	-990 053	84 905	-756 095
Netto inn- og utbetalinger eierandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-2 208	0	-86 727
Utbetaling kjøp andre eierandeler	-6 491	-91 021	0
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler	-116 482	141	24 815
Kontanteffekt oppkjøp/salg datterselskap	0	30	45 264
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter	-4 005 620	-2 548 652	-6 687 862

Kontantstrømoppstilling for konsernet forts.

(Tall i hele tusen)	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital fra minoritet	3 000	0	626 428
Opptak av lån	4 592 013	2 998 471	4 648 471
Nedbetaling rentebærende gjeld	-2 025 464	-650 580	-1 508 868
Tilført fusjon/fisjon langsiktig gjeld	204 716	0	0
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-233 251	-161 624	-364 645
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet	-1 272 299	-921 777	-1 735 347
Utbytte selskapets minoritet	-153 384	-114 843	-114 844
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	-780 000	-745 000	-745 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter	335 331	404 647	806 195
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-42 858	-599 718	-471 422
Kontanter eiendel holdt for salg	-149 477	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar	5 718 683	6 190 105	6 190 105
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt*	5 526 348	5 590 387	5 718 683

* Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer.

Endringer i egenkapital for konsernet

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2025

(Tall i hele tusen)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2025	1 275 591	-558 222	15 761 829	16 479 199	5 690 792	22 169 991
Periodens resultat	0	0	2 004 369	2 004 369	546 208	2 550 577
Utvidet resultat i perioden	0	57 333	317	57 650	-317	57 333
Årets totalresultat etter skatt	0	57 333	2 004 686	2 062 019	545 891	2 607 910
Utbytte	0	0	-780 000	-780 000	-153 384	-933 384
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-422 919	-422 919
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	133	133	0	133
Tilgang/avgang datter	0	0	0	0	3 630	3 630
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	1 909	1 909	0	1 909
Egenkapital 30. juni 2025	1 275 591	-500 889	16 988 557	17 763 259	5 664 011	23 427 270

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner	Sum
Balanse 1. januar 2025	28 292	-895 050	307 241	-559 517
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	0	0	-34 570	-34 570
Skatt på pensjonseffekter	0	0	7 605	7 605
Kontantstrømsikring	0	114 013	0	114 013
Skatt på kontantstrømsikring	0	-25 083	0	-25 083
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	-3 296	0	0	-3 296
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	-42	0	0	-42
Balanse 30. juni 2025	24 955	-806 120	280 276	-500 889

Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner skyldes en reduksjon i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 0,20 % og 1,3 % -poeng. Ingen av de andre forutsetningene er endret fra 31.12.2024.

Endringer i egenkapital for konsernet

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2024

(Tall i hele tusen)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2024	1 275 591	-564 998	15 196 668	15 907 262	5 066 268	20 973 530
Periodens resultat	0	0	665 326	665 326	361 810	1 027 136
Utvidet resultat i perioden	0	187 853	-1 279	186 573	1 279	187 853
Periodens totalresultat etter skatt	0	187 853	664 046	851 899	363 089	1 214 988
Utbytte	0	0	-745 000	-745 000	-96 911	-841 911
Utbetalt til ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-17 932	-17 932
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-276 598	-276 598
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	9 309	9 309	0	9 309
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-10	-10	11	1
Egenkapital 30. juni 2024	1 275 591	-377 145	15 125 014	16 023 460	5 037 927	21 061 387

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner	Sum
Balanse 1. januar 2024	18 548	-736 727	153 181	-564 998
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	0	0	110 588	110 588
Kontantstrømsikring	0	95 185	0	95 185
Skatt på kontantstrømsikring	0	-20 941	0	-20 941
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	471	0	0	471
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	2 550	0	0	2 550
Balanse 30. juni 2024	21 569	-662 483	263 769	-377 145

Oversikt over noter

Side Generelt

29 Note 1 Generell informasjon

30 Note 2 Segmentinformasjon

36 Note 3 Oppkjøp og nedsalg

Finansiell risiko og instrumenter

41 Note 4 Finansielle instrumenter

Resultatposter

46 Note 5 Salgsinntekter

47 Note 6 Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter

Balanse

50 Note 7 Rentebærende gjeld

Annet

51 Note 8 Hendelser etter balansedagen

1

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2025, avsluttet 30. juni 2025, er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU og består av Lyse AS og dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Delårsrapportering. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2024. Delårsregnskapet er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper og beregningsmetoder i delårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i konsernets årsregnskap for 2024.

Anleggsmidler klassifisert som holdt for salg

Anleggsmidler klassifiseres separat som holdt for salg i balansen når deres balanseførte verdi vil bli gjenvunnet ved en salgstransaksjon heller enn ved fortsatt bruk. Denne betingelsen anses bare oppfylt når salget er svært sannsynlig, eiendelen er tilgjengelig for umiddelbart salg i sin nåværende tilstand, og ledelsen har forpliktet seg til salget, som må forventes å kvalifisere for innregning som fullført salg innen ett år fra tidspunktet for klassifisering. Forpliktelser direkte knyttet til eiendelene klassifisert som holdt for salg og som forventes å inngå i salgstransaksjonen blir også klassifisert separat. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler klassifisert som holdt for salg blir ikke avskrevet eller amortisert fra klassifiseringstidspunktet. Netto eiendeler og gjeld som inngår i en avhendingsgruppe klassifisert som holdt for salg vurderes til laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter.

Når konsernet har forpliktet seg til en plan om å selge som innebærer tap av kontroll over et datterselskap, klassifiseres datterselskapets eiendeler og forpliktelser som holdt for salg når kriteriene over er oppfylt, uansett om konsernet vil beholde en ikke-kontrollerende eierinteresse i det tidligere datterforetaket etter salget, eller ikke.

2

Segmentinformasjon

Regnskapsprinsipper

Segmentinformasjonen rapporteres til konsernsjef og ledergruppen i Lyse. Lyses øverste beslutningstaker er konsernsjefen. Den finansielle segmentinformasjonen brukes til å vurdere utvikling og allokering av ressurser i konsernet. Konsernets drifts- og rapporteringspliktige segmenter er basert på forretningsaktiviteter, og hvert segment leverer produkter eller tjenester som er gjenstand for risiko og avkastning som er forskjellig fra andre virksomhetsområder.

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.

Finansiell informasjon for hvert segment utarbeides, så langt det er mulig, i tråd med konsernets prinsipper for utarbeidelse av konsernregnskap. Hvert segment kan bestå av flere selskap. Transaksjoner og mellomværender mellom selskaper innen et segment elimineres. Elimineringer i konsernregnskapet fordeles til de ulike segmentene i tråd med underliggende drift. Transaksjoner og mellomværender mellom segmentene elimineres på konsernnivå og inngår i kolonnen "elimineringer".

Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser.

Nøkkeltall

FORNYBAR ENERGI

		30.06.25	30.06.24	31.12.24
Middelproduksjon	GWh	9 627	9 749	9 627
Magasinkapasitet	GWh	6 775	6 775	6 775
Produksjon vannkraft	GWh	5 428	4 794	9 284
Områdepris NO2	øre/kWh	73,21	62,78	58,17
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	92,30	74,75	70,70
Strømleveranse sluttbruker	GWh	1 413	1 487	2 729

TELE

		30.06.25	30.06.24	31.12.24
Sysselsatt kapital	Mill kr	27 870	22 304	26 555
EBITDA	Mill kr	2 501	1 449	3 105
EBITDA margin	%	40,5 %	31,5 %	31,3 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	Mill kr	19 659	16 801	18 850
Mobilkunder	Antall	1 015 350	934 139	978 504
Kunder mobilt bredbånd	Antall	44 088	48 222	45 616
Fiberkunder egen infrastruktur*	Antall	597 089	542 953	581 758
Kunder i Altiboxpartnerskapet	Antall	931 801	888 360	906 617
Aktive basestasjoner	Antall	4 486	3 469	3 469

* Inkludert datterselskaper og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse, alle teknologier.

INFRASTRUKTUR OG SIRKULÆR ENERGI

		30.06.25	30.06.24	31.12.24
Antall nettkunder		166 373	164 873	165 786
Leverert energi (totalt forbruk området)	GWh	2 540	2 624	4 895
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	6 583	6 033	6 463
Avkastning på NVE-kapital	%	11,1%	11,4%	11,2%
KILE-kostnad	Mill kr	15,4	10,5	18,1
Leverert volum Naturgass, biogass og drivstoff (inkl. intern leveranse)	GWh	182	211	380
Leverert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	83	101	162

RESULTAT 30.06.25

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Eliminer-inger	Konsern
Brutto driftsinntekter	6 509	6 176	1 374	361	-350	14 070
Salg mellom segmenter	-112	128	-17	-349	350	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-156	0	0	0	0	-156
Inntekter	6 241	6 303	1 357	12	0	13 913
EBITDA*	4 421	2 501	677	-112	5	7 492
Varekostnad	1 393	1 964	426	1	26	3 811
Avskrivninger og nedskrivninger	165	1 455	216	30	-1	1 865
Driftsresultat	4 256	1 046	462	-142	7	5 628
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet**	15	-28	0	-1	0	-14
Finansinntekter	213	96	25	557	-646	244
Finanskostnader	147	606	100	616	-646	822
Resultat før skatt	4 337	509	387	-202	7	5 036
Skattekostnad	2 500	-60	85	-40	0	2 485
Resultat	1 836	569	302	-163	7	2 551
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Netto urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-70	0	0	0	0	-70
Urealiserte verdiendringer langsiktige fysiske industrikontrakter	31	0	0	0	0	31
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-40	0	0	0	0	-40
Engangsposter som treffer resultat (etter skatt)	0	794	0	0	0	794

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

** Inntekt på andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

RESULTAT 30.06.24

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Eliminer-inger	Konsern
Brutto driftsinntekter	5 249	4 607	1 246	327	-481	10 948
Salg mellom segmenter	-128	-26	-21	-305	481	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-62	0	0	0	0	-62
Inntekter	5 059	4 581	1 225	22	0	10 886
EBITDA*	3 149	1 449	595	-113	-4	5 076
Varekostnad	1 569	1 553	400	17	-128	3 412
Avskrivninger og nedskrivninger	166	1 243	196	24	-1	1 628
Driftsresultat	2 983	206	399	-137	-3	3 448
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet**	0	-25	-1	0	0	-26
Finansinntekter	231	43	11	588	-695	178
Finanskostnader	111	531	114	655	-695	717
Resultat før skatt	3 103	-309	296	-205	-3	2 883
Skattekostnad	1 900	-59	55	-38	-1	1 856
Resultat	1 204	-249	241	-166	-2	1 027
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Netto urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	4	0	0	0	0	4
Urealiserte verdiendringer langsiktige fysiske industrikontrakter	32	0	0	0	0	32
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	36	0	0	0	0	36
Engangsposter som treffer resultat (etter skatt)	0	0	0	0	0	0

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

** Inntekt på andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

RESULTAT 31.12.24

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Eliminer-inger	Konsern
Brutto driftsinntekter	9 437	9 914	2 539	671	-946	21 615
Salg mellom segmenter	-214	-49	-45	-638	946	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-22	0	0	0	0	-22
Inntekter	9 200	9 865	2 494	33	0	21 593
EBITDA*	5 865	3 105	1 170	-252	-5	9 882
Varekostnad	2 566	3 386	784	9	-215	6 530
Avskrivninger og nedskrivninger	328	2 602	401	53	-2	3 381
Driftsresultat	5 537	503	768	-305	-3	6 501
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet**	0	-18	-1	0	0	-19
Finansinntekter	430	129	28	1 190	-1 375	402
Finanskostnader	221	1 128	199	1 317	-1 375	1 491
Resultat før skatt	5 745	-514	596	-432	-3	5 393
Skattekostnad	3 277	-52	131	-188	-1	3 167
Årsresultat	2 468	-462	465	-244	-2	2 225
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Netto urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	92	0	0	0	0	92
Urealiserte verdiendringer langsiktige fysiske industrikontrakter	68	0	0	0	0	68
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	161	0	0	0	0	161
Engangsposter som treffer resultat (etter skatt)	0	333	0	0	0	333

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

** Inntekt på andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 30.06.25

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	34 569	29 429	10 652	27 544	-26 215	75 979
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	15	76	69	22	0	182
Eiendeler holdt for salg*	0	2 106	0	0	0	2 106
Sum eiendeler	34 584	31 611	10 721	27 566	-26 215	78 268
Gjeld	20 500	18 268	6 618	26 843	-18 112	54 117
Gjeld tilknyttet eiendeler holdt for salg*	0	723	0	0	0	723
Sum gjeld	20 500	18 991	6 618	26 843	-18 112	54 840
Investeringer i varige og immaterielle driftsmidler**	232	1 640	616	83	0	2 572
Investeringer i aksjer og andeler	990	0	0	9	0	999

* Se note 3 for mer informasjon.

** Ekskludert investeringer i bruksrettseiendeler, lisenser og kundeanskaffelseskost.

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 30.06.24

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	31 474	29 299	9 852	24 975	-26 703	68 897
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	733	70	18	0	820
Sum eiendeler	31 474	30 032	9 922	24 993	-26 703	69 717
Sum gjeld	17 714	19 173	6 537	23 845	-18 613	48 656
Investeringer i varige og immaterielle driftsmidler*	229	1 459	630	90	0	2 408
Investeringer i aksjer og andeler	0	0	0	10	0	10

* Ekskludert investeringer i bruksrettseiendeler, lisenser og kundeanskaffelseskost.

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 31.12.24

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Fornybar Energi	Telekom	Infra og Sirkulær	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	34 005	31 869	10 606	25 893	-28 501	73 872
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	646	69	21	0	736
Sum eiendeler	34 005	32 514	10 675	25 914	-28 501	74 608
Sum gjeld	21 413	20 332	6 861	24 229	-20 397	52 438
Investeringer i varige og immaterielle driftsmidler*	443	3 834	1 250	171	-218	5 481
Investeringer i aksjer og andeler	15	914	0	14	0	944

* Ekskludert investeringer i bruksrettseiendeler, lisenser og kundeanskaffelseskost.

3

Oppkjøp og nedsalg

Restrukturering av Bergen Fiber og Eviny Fiber (tidligere Eviny Digital)

Lyse inngikk høsten 2024 en avtale med Eviny om restrukturering av Bergen Fiber AS og Eviny Fiber AS. Lyse overtok virksomhet knyttet til produktutvikling og kundekontakt, mens infrastrukturen ble samlet i ett selskap, der Lyse eier 10,1%. Transaksjonen ble strukturert gjennom en utfisjonering av regional infrastruktur fra Bergen Fiber til Eviny Fiber, samtidig som nasjonale og regionale bedriftskunder og nasjonal infrastruktur ble utfisjonert fra Eviny Fiber til Altibox Bedrift AS. Siste ledd av transaksjonen besto i en aksjebytteavtale mellom partene, slik at Lyse ble sittende som 100% eier av aksjene i Bergen Fiber, mens Eviny fikk majoriteten i Eviny Fiber, hvor Lyse ble minoritetseier med en andel på 10,1%.

Fisjonsvederlaget er basert på virkelig verdi av Bergen Fiber og Eviny Fiber, og andelen av de utfisjonerte verdiene. Restruktureringen ble gjennomført uten ytterligere vederlag, og omtalte fisjoner er gjennomført med virkning fra henholdsvis 6. og 7. januar 2025. Virkningene fra oppkjøpet i Bergen Fiber er oppsummert nedenfor:

ALLOKERING AV KOSTPRIS VED OPPKJØP

Transaksjonstidspunkt	07.01.2025
Stemmerett/eierandel anskaffet gjennom oppkjøpet	62,7 %
Total stemmerett/eierandel etter oppkjøp	100%

VEDERLAG

Aksjebytte	493 065
Total anskaffelseskost	493 065

BOKFØRT VERDI OG MERVERDIER - OPPKJØPTE EIENDELER OG GJELD PÅ OPPKJØPSTIDSPUNKTET

	Bokført verdi	Merverdi *	Bokført verdi etter allokering
Merkenavn	0	89 000	89 000
Kunderelasjoner	0	245 000	245 000
Andre immaterielle eiendeler	1 040	0	1 040
Utsatt skattefordel	11 065	0	11 065
Varige driftsmidler	60 142	0	60 142
Fisjonsfordring	85 000	0	85 000
Bankinnskudd og kontanter	40 900	0	40 900
Andre eiendeler	33 061	0	33 061
Sum eiendeler	231 208	334 000	565 208
Utsatt skatt	0	73 480	73 480
Langsiktig gjeld	2 065	0	2 065
Kortsiktig gjeld	164 682	0	164 682
Sum gjeld	166 746	73 480	240 226
Netto identifiserbare eiendeler før goodwill			324 982
Vederlag for aksjene			493 065
Goodwill			168 083

Tilføring til brutto driftsinntekter siden oppkjøpstidspunktet (07.01.-30.06.)			304 370
Tilføring til resultat siden oppkjøpstidspunktet (07.01.-30.06.)			13 737

* Allokering av anskaffelseskost er basert på oppdatert informasjon om fakta og forhold som eksisterte på oppkjøpstidspunktet. Allokering av anskaffelseskost kan være gjenstand for endringer innen 12 måneder.

Virkningene fra fisjonen i Altibox Bedrift er oppsummert nedenfor:

VEDERLAG

Aksjebytte	287 500
Total anskaffelseskost	287 500

BOKFØRT VERDI OG MERVERDIER - OPPKJØPTE EIENDELER OG GJELD PÅ OPPKJØPSTIDSPUNKTET

	Bokført verdi	Merverdi *	Bokført verdi etter allokering
Kunderelasjoner	0	156 000	156 000
Andre immaterielle eiendeler	40 837	-8 445	32 393
Utsatt skattefordel	5 834	0	5 834
Varige driftsmidler	42 307	9 900	52 207
Andre eiendeler	26 547	0	26 547
Sum eiendeler	115 525	157 455	272 980
Utsatt skatt	0	36 498	36 498
Langsiktig gjeld	8 609	0	8 609
Fisjongsgjeld	204 716	0	204 716
Annen kortsiktig gjeld	3 600	0	3 600
Sum gjeld	216 925	36 498	253 423
Netto identifiserbare eiendeler før goodwill			19 557
Vederlag for aksjene			287 500
Goodwill			267 943

* Allokering av anskaffelseskost er basert på oppdatert informasjon om fakta og forhold som eksisterte på oppkjøpstidspunktet. Allokering av anskaffelseskost kan være gjenstand for endringer innen 12 måneder.

Samlet goodwill innregnet som følge av restruktureringen ble 436 millioner. Goodwill omfatter verdien av forventede synergier fra overtakelsen, stordriftsfordeler og kompetanse hos ansatte. Goodwill forventes ikke å være skattemessig fradragsberettiget.

Konsernet har innregnet en gevinst på 794 millioner kroner tilknyttet restruktureringen av Bergen Fiber og Eviny Fiber.

Oppkjøp av Egersund vindkraftverk

Den 22. mai 2025 gjennomførte Lyse en transaksjon med eksisterende eiere i Hyfe Wind AS, hvor Lyse, gjennom datterselskapet Fornylbar Sørvest AS kjøpte 100% av aksjene i Hyfe Wind AS. Hyfe Wind eier og opererer sammen med datterselskapet Norsk Vind Egersund AS, Egersund vindkraftverk som består av 33 vindturbiner. Det totale vederlaget var 86 millioner euro som besto av 0,1 millioner euro i vederlag for aksjene og 86,0 millioner euro for oppgjør av eksisterende aksjonærlån.

Oppkjøpet av Egersund vindkraftverk sikrer Lyse et langsiktig og lokalt eierskap av en vindpark som allerede er bygget i Rogaland, samtidig som Lyse får en sterkere tilstedeværelse i Dalane-regionen.

ALLOKERING AV KOSTPRIS VED OPPKJØP

Transaksjonstidspunkt	22.05.2025
Total eierandel etter oppkjøp	100%

VEDERLAG

Kontanter	990 053
Total anskaffelseskost	990 053

BOKFØRT VERDI OG MERVERDIER - OPPKJØPTE EIENDELER OG GJELD PÅ OPPKJØPSTIDSPUNKTET

	Bokført verdi	Merverdi/ justering *	Bokført verdi etter allokering
Varige driftsmidler	1 043 779	463 707	1 507 486
Renteswap	0	14 921	14 921
Bankinnskudd og kontanter	106 614	0	106 614
Andre eiendeler	19 788	0	19 788
Sum eiendeler	1 170 182	478 628	1 648 810
Utsatt skatt	53 150	83 192	136 342
PPA kontraktsforpliktelse	0	267 435	267 435
Langsiktig gjeld**	1 256 734	-892 602	364 132
Kortsiktig gjeld**	145 625	-96 854	48 772
Sum gjeld	1 455 510	-638 829	816 681
Netto identifiserbare eiendeler før goodwill			832 129
Vederlag for aksjene			990 053
Goodwill			157 923
Tilføring til brutto driftsinntekter siden oppkjøpstidspunktet (22.05.-30.06.)			7 788
Tilføring til resultat siden oppkjøpstidspunktet (22.05.-30.06.)			916

* Allokering av anskaffelseskost er basert på oppdatert informasjon om fakta og forhold som eksisterte på oppkjøpstidspunktet. Allokering av anskaffelseskost kan være gjenstand for endringer innen 12 måneder.

**Gjelder betaling av eksisterende aksjonærlån

Goodwill i transaksjonen kan i sin helhet forklares med utsatt skatteeffekt på identifiserte merverdier knyttet til anleggsmidler, renteswap og kontraktsforpliktelse. Goodwill forventes å ikke være skattemessig fradragsberettiget.

Hvis selskapene hadde blitt ervervet 1. januar 2025, hadde bidraget til brutto salgsinntekter og resultat før skatt i perioden vært henholdsvis 3,2 millioner euro og -1 millioner euro.

Nedsalg i Altibox Carrier AS

Lyse inngikk 7. juli 2025 en avtale med HitecVision om eierskapet i Altibox Carrier AS. HitecVision går inn som 50 prosent eier i det som i dag er et heleid datterselskap av Lyse. Eierskapet vil bli strukturert som en felleskontrollert virksomhet, og er en del av en vekstplan i det nordiske markedet for fiberinfrastruktur. Transaksjonen er forventet gjennomført i løpet av høsten 2025.

Ledelsen har forpliktet seg til en plan om nedsalg i selskapet, og salget er vurdert som svært sannsynlig på balansedagen. I tillegg er det forventet at salget er fullført innen ett år. Altibox Carrier sine eiendeler og forpliktelser er derfor klassifisert som holdt for salg i balansen. De vesentligste klassene av eiendeler og forpliktelser til Altibox Carrier klassifisert som holdt for salg per 30.06.2025 er som følger:

Eiendeler	30.06.25
Andre immaterielle eiendeler	86 976
Varige driftsmidler	859 999
Bruksretteeiendeler	773 491
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	156 892
Kundefordringer og andre fordringer	79 460
Bankinnskudd, kontanter o.l.	149 477
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	2 106 295

Gjeld	30.06.25
Leieforpliktelser	470 157
Kontraktsforpliktelser	208 290
Utsatt skatt	29 353
Andre gjeldsposter	15 319
Gjeld direkte knyttet til eiendeler holdt for salg	723 118

Utvidet resultat	30.06.25
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap	15 618
Akkumulert beløp innregnet i utvidet resultat	15 618

Vurdering avviklet virksomhet

IFRS 5.32 definerer en avviklet virksomhet blant annet som en foretaksandel som er klassifisert som holdt for salg, og som representerer en separat og vesentlig virksomhet. Altibox Carrier AS er ikke vurdert som en separat vesentlig virksomhet i Lysekonsernet, og det er derfor ikke gitt separat presentasjon av avviklet virksomhet.

4

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter målt til virkelig verdi på balansedagen er fordelt på nivå med hensyn på måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse som foretaket har tilgang til på måletidspunktet.

Nivå 2: Verdssettelse basert på andre observerbare faktorer enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) notert for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdssettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

Lyse har kraftavtaler som er henført til nivå 3 ved måling av virkelig verdi. Avtalene består av fristrømforpliktelser, fastpriskontrakter med bedriftskunder med elementer av finansielt oppgjør, differansekontrakter og langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR hvor det er innebygde valutaderivater. Differansekontraktene er bilaterale finansielle avtaler hvor verdien beregnes som differansen mellom forventet NO2-pris og systempris, multiplisert med avtalt leveringsvolum. Lyse har i 2025 også inngått en finansiell kraftsalgsavtale hvor verdien er basert på forskjell mellom NO2-pris og avtalt fastpris, multiplisert med avtalt volum.

Ved verdssettelse til virkelig verdi ved bruk av neddiskontering av kontantstrømmer benyttes eksempelvis rentekurver, konsumprisindekser samt terminpriser for kraftpriser og valutakurser som inputfaktorer. Det benyttes observerbare markedsdata i beregningene i den grad det er mulig. Virkelig verdi på avtalene er sensitive for endringer i markedsprisene på de faktorene som benyttes som input. Særlig betydning for verdiutviklingen har endringer i terminprisene for EUR. Se tredje tabell nedenfor og notene 5, 6 og 23 i Lyse konsern årsrapport 2024 for ytterligere informasjon.

For utfyllende informasjon om regnskapsføring og måling av finansielle instrumenter henvises det til årsrapport for 2024 tilgjengelig på [Lysekonsern.no](https://www.lysekonsern.no).

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2025

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings-instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	730 162	730 162	730 162
Andre langsiktige finansielle eiendeler	585 041	0	0	0	585 041	585 041
Derivater	489 370	0	0	0	489 370	489 370
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	21 507	0	21 507	21 507
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 337 000	0	0	1 337 000	1 337 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	2 665 836	2 665 836	2 665 836
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 189 348	4 189 348	4 189 348
Sum eiendeler	1 074 411	1 337 000	21 507	7 585 346	10 018 264	10 018 264

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings-instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	578 255	578 255	578 255
Andre langsiktige finansielle eiendeler	187 863	0	0	0	187 863	187 863
Derivater	388 391	0	0	0	388 391	388 391
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	33 777	0	33 777	33 777
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 337 000	0	0	1 337 000	1 337 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 083 769	3 083 769	3 083 769
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 253 387	4 253 387	4 253 387
Sum eiendeler	576 254	1 337 000	33 777	7 915 411	9 862 442	9 862 442

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings-instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	643 795	643 795	643 795
Andre langsiktige finansielle eiendeler	179 704	0	0	0	179 704	179 704
Derivater	528 996	0	0	0	528 996	528 996
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	67 331	0	67 331	67 331
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 337 000	0	0	1 337 000	1 337 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 648 929	3 648 928	3 648 928
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 381 683	4 381 683	4 381 683
Sum eiendeler	708 700	1 337 000	67 331	8 674 406	10 787 437	10 787 437

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 30.06.2025

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings-instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	25 210 070	25 210 070	25 028 885
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	4 615 349	4 615 349	3 863 055
Derivater	222 077	0	0	222 077	222 077
Derivater - sikringsinstrumenter	0	280 596	0	280 596	280 596
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	3 934 745	3 934 745	3 934 745
Leieforpliktelser	0	0	2 550 347	2 550 347	2 550 347
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 348 676	1 348 676	1 348 676
Sum forpliktelser	222 077	280 596	37 659 187	38 161 859	37 228 381

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 30.06.2024

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings-instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	21 055 500	21 055 500	20 745 079
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	4 566 927	4 566 927	4 026 077
Derivater	215 297	0	0	215 297	215 297
Derivater - sikringsinstrumenter	0	327 788	0	327 788	327 788
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 069 910	4 069 910	4 069 910
Leieforpliktelser	0	0	2 100 497	2 100 497	2 100 497
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 327 913	1 327 913	1 327 913
Sum forpliktelser	215 297	327 788	33 120 748	33 663 832	32 812 561

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 31.12.2024

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings-instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	22 360 697	22 360 697	21 944 323
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	4 663 281	4 663 281	3 767 447
Derivater	215 310	0	0	215 310	215 310
Derivater - sikringsinstrumenter	0	472 170	0	472 170	472 170
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 986 897	4 986 897	4 986 897
Leieforpliktelser	0	0	2 499 848	2 499 848	2 499 848
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 577 074	1 577 074	1 577 074
Sum forpliktelser	215 310	472 170	36 087 797	36 775 277	35 463 069

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2025

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	20 132	0	564 909	585 041
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	489 370	489 370
Derivater - sikringsinstrumenter	0	21 507	0	21 507
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 337 000	0	0	1 337 000
Sum eiendeler	1 357 132	21 507	1 054 279	2 432 918
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	222 077	222 077
Derivater - sikringsinstrumenter	0	271 926	8 670	280 596
Sum forpliktelser	0	271 926	230 747	502 673

DERIVATER/AKSJER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 30.06.2025

(I tusen kroner)	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.25	737 429	300 919	436 510
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	-88 252	-70 172	-18 080
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	405 102	0	405 102
Balanse 30.06.25	1 054 279	230 747	823 532

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2024

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	18 326	0	169 537	187 863
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	3 094	385 298	388 392
Derivater, sikringsinstrumenter	0	22 725	11 052	33 777
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 337 000	0	0	1 337 000
Sum eiendeler	1 355 326	25 819	565 887	1 947 032
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	215 297	215 297
Derivater, sikringsinstrumenter	0	242 004	85 784	327 788
Sum forpliktelser	0	242 004	301 081	543 085

DERIVATER/AKSJER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 30.06.2024

(I tusen kroner)	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.24	553 051	539 139	13 912
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	-44 167	-238 058	193 891
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	57 003	0	57 003
Balanse 30.06.24	565 887	301 081	264 806

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	19 897	0	159 807	179 704
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	528 996	528 996
Derivater, sikringsinstrumenter	0	18 705	48 626	67 331
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 337 000	0	0	1 337 000
Sum eiendeler	1 356 897	18 705	737 429	2 113 031
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	215 310	215 310
Derivater, sikringsinstrumenter	0	386 560	85 609	472 169
Sum forpliktelser	0	386 560	300 919	687 479

DERIVATER/AKSJER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 31.12.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.24	553 051	539 139	13 912
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	137 104	-238 220	375 324
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	47 274	0	47 274
Balanse 31.12.24	737 429	300 919	436 510

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

5

Salgsinntekter

SALGSINTEKTER

<i>(Tall i hele millioner)</i>	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Energisalg sluttbruker	1 271	1 236	2 157
TV, fiber og andre teleinntekter	2 759	1 798	4 241
Spotsalg av kraft	5 158	3 867	7 086
Mobilinntekter	1 762	1 487	3 216
Partnerinntekter	947	1 266	2 026
Overføringsinntekter	919	837	1 656
Inntekter naturgass, fjernvarme og fjernkjøling	248	241	452
Flaskehalsinntekter	34	0	56
Andre inntekter	178	166	356
Salgsinntekter	13 276	10 898	21 246

6

Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter

Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter består av urealiserte og realiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. I noten presenteres gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som innregnes i resultatet, samt poster som innregnes i totalresultatet.

Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter presenteres under inntekter i resultatoppstillingen.

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2025

(I hele tusen)	Urealisert	Realisert	30.06.25
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	20 198	-18 263	1 935
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-101 707	30 694	-71 013
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-69 818	-69 818
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	-17 490	-17 490
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	-72	-72
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-81 510	-74 948	-156 458
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	-81 510	-74 948	-156 458
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	11 179	23 241	34 421
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	-70 330	-51 707	-122 037

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2024

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	30.06.24
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	101 584	-19 730	81 853
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-87 347	32 127	-55 220
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-71 689	-71 689
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	-17 115	-17 115
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	206	206
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	14 237	-76 202	-61 964
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	14 237	-76 202	-61 964
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	-10 200	23 832	13 632
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	4 037	-52 369	-48 332

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 31.12.2024

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	31.12.24
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	117 729	-69 732	47 997
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	20 101	68 377	88 478
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-125 265	-125 265
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	-34 621	-34 621
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	1 070	1 070
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	137 829	-160 171	-22 341
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	137 829	-160 171	-22 341
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	-45 365	50 281	4 916
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	92 464	-109 890	-17 425

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER I UTVIDET RESULTAT (ETTER SKATT)

<i>(I hele tusen)</i>	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	83 915	4 685	-113 100
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	-7 082	7 625	8 941
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	2 102	-28 868	-139 310
Kontantstrømsikring fastprisavtaler	9 995	90 802	85 146
Urealiserte gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	88 930	74 244	-158 323
Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	-33 107	25 912	-175 748

7

Netto rentebærende gjeld

(I tusen kroner)	Obligasjonslån	Ansvarlig lån	Banklån og øvrige lån	Totalt
Kortsiktige og langsiktige lån 01.01.25	15 502 650	1 760 000	9 761 329	27 023 979
Nye lån og utvidelse av lån	3 450 000	0	1 142 012	4 592 012
Nedbetaling	0	-98 102	-77 362	-175 464
Innfrielse av lån	-1 400 000	0	-450 000	-1 850 000
Endring virkelig verdi	15 381	0	0	15 381
Valutaomregning lån i euro	0	0	14 795	14 795
Effekt av fisjon/fusjon	0	0	204 716	204 716
Kortsiktige og langsiktige lån 30.06.25	17 568 031	1 661 898	10 595 490	29 825 419
Leasingforpliktelse*				3 020 504
Kortsiktige finansielle plasseringer				-1 337 000
Kontanter og bankinnskudd*				-4 338 825
Netto rentebærende gjeld 30.06.25				27 170 098

* Inkludert eiendeler og forpliktelser klassifisert som holdt for salg

8

Hendelser etter balansedagen

Nedsalg i Altibox Carrier AS

Lyse inngikk 7. juli 2025 en avtale med HitecVision om eierskapet i Altibox Carrier AS. HitecVision går inn som 50 prosent eier i det som i dag er et heleid datterselskap av Lyse. Se Note 3 Oppkjøp og nedsalg for flere detaljer.

Salg av Nordvest Fiber AS

Lyse inngikk 9. juli 2025 en avtale med Tafjord Connect om salg av alle aksjene i Nordvest Fiber AS. Lyse har en nåværende eierandel i Nordvest Fiber AS på 50%. Transaksjonen er forventet gjennomført i løpet av høsten 2025.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at det ureviderte halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2025 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, og at opplysninger i halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet og en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Stavanger, 27. august 2025

Harald Espedal

Styreleder

Stine Rolstad Brenna

Nestleder

Hilde Karlsen

Styremedlem

Jess Milter

Styremedlem

Sven Størmer Thaulow

Styremedlem

Ingrid Sølvberg

Styremedlem

Arne M. Sele

Styremedlem

Karen Ommundsen

Styremedlem

Rosalie Francine Petronella Poen

Adm. direktør/ Konsernsjef

Halvårsrapporten for første halvdel av 2025 er signert elektronisk.

Alternative resultatmål («APM»)

Lyse utarbeider sitt konsernregnskap i samsvar med internasjonale standarder for regnskapsrapportering (International Financial Reporting Standards, IFRS). IFRS-standardene er benyttet konsekvent i alle perioder som er presentert i konsernregnskapet.

Som definert i ESMA's retningslinjer vedrørende alternative resultatmål (APM eller «alternative performance measures»), er APM ment som et finansielt måltall for historiske eller framtidige økonomiske resultater, balanse, eller kontantstrøm, til forskjell fra et økonomisk måltall som er definert eller spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering.

Definisjoner av nøkkeltall er ikke endret fra 2024 til 2025.

LYSE BENYTTER FØLGENDE ALTERNATIVE RESULTATMÅL:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT	Driftsresultat
(3) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(4) Årsresultat underliggende drift	Årsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(5) Investeringer	Inkludert varige driftsmidler og immaterielle eiendeler, investeringer i aksjer og andeler
(6) Capex	Investering i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler eks. bruksrett, kundeanskaffelseskost og lisenser, samt investering i aksjer og andeler
(7) Likvide midler	Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(8) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. leieforpliktelser
(9) Netto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkludert leieforpliktelser - likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(10) Sysselsatt kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld
(11) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(12) Brutto rentebærende gjeldsgrad	Brutto rentebærende gjeld / (brutto rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(13) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital / sum eiendeler
(14) Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig lån / sum eiendeler
(15) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(16) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(17) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital - resultat for siste 12 måneder
(18) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital - resultat for siste 12 måneder
(19) Middelproduksjon	Middelproduksjon de siste 10 årene
(20) Produksjon vannkraft	Produksjon referert generatorklemme, redusert pumping

Underliggende driftsresultat ('EBIT underliggende') er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBIT underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets

drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBIT underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Underliggende driftsresultat er definert som driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger.

- Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter er ekskludert fordi de ikke reflekterer hvordan bransjen følger opp resultatene. Valutaeksposeringen i kraftsalgskontraktene er sikret ved at det er inngått valutaderivater med obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse valutaderivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- Vesentlige gevinster/tap fra salg av selskaper er ekskludert ettersom gevinsten ikke gir noen indikasjon på fremtidig- eller periodisk avkastning fra operasjonelle aktiviteter. En slik gevinst er relatert til den kumulative verdiskapningen fra tidspunktet eiendelen er anskaffet frem til salgstidspunktet.
- Nedskrivninger/reversering av vesentlige nedskrivninger er ekskludert (fra EBIT underliggende). Bakgrunnen for dette er at en nedskrivning påvirker avkastningen av en eiendel over eiendel sin levetid, ikke bare i den perioden eiendelen blir nedskrevet eller en nedskrivning blir reversert. De ovennevnte postene er også ekskludert fra brutto driftskostnader underliggende og netto driftskostnader underliggende.

Underliggende driftsinntekter og driftskostnader er basert på sammenlignbar definisjon som underliggende driftsresultat.

Under presenterer vi en avstemming mellom driftsresultatet etter IFRS som presentert i det konsoliderte resultatregnskapet og underliggende driftsresultatet.

UNDERLIGGENDE DRIFTSRESULTAT

(Tall i hele millioner)	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Underliggende driftsinntekter	13 170	10 840	21 054
Underliggende driftskostnader	8 286	7 438	15 092
Underliggende driftsresultat	4 885	3 402	5 962
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+/- inntekt/kostnad)	-51	46	206
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	794	0	333
Driftsresultat (IFRS)	5 628	3 448	6 501

AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERDIENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT UNDERLIGGENDE DRIFTSRESULTAT

(Tall i hele millioner)	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	20	102	118
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-102	-87	20
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	0	0
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	31	32	68
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	-51	46	206
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	794	0	333
Driftsresultat (IFRS)	5 628	3 448	6 501

Underliggende årsresultat er definert som årsresultat, justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, gevinster eller tap ved virksomhetsoverdragelser og engangsposter. Se under for en avstemming mellom årsresultat etter IFRS som presentert i det konsoliderte resultatregnskapet og underliggende årsresultat til majoritet.

UNDERLIGGENDE ÅRSRESULTAT TIL MAJORITET

<i>(Tall i hele millioner)</i>	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Årsresultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	2 551	1 027	2 225
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (-/+ inntekt/kostnad) etter skatt	40	-36	-161
Vesentlige engangsposter ifm. virksomhetsoverdragelser eller engangsposter (-/+ inntekt/kostnad) etter skatt	-794	0	-333
Underliggende årsresultat inkl. minoritetsinteresse etter skatt	1 796	991	1 731
Minoritetsinteresse	546	362	728
Underliggende årsresultat til majoritet etter skatt	1 250	629	1 003

Netto rentebærende gjeld brukes for å måle gjeldens utnyttelsesgrad.

NETTO RENTEBÆRENDE GJELD

<i>(Tall i hele millioner)</i>	30.06.25	30.06.24	31.12.24
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	29 825	25 622	27 024
Kortsiktige finansielle plasseringer	-1 337	-1 337	-1 337
Kontanter og bankinnskudd**	-4 339	-4 253	-4 382
Netto rentebærende lån	24 150	20 032	21 305
Langsiktig leieforpliktelser**	2 625	1 744	2 149
Kortsiktig leieforpliktelser**	395	357	351
Netto rentebærende gjeld	27 170	22 133	23 805

* Inkluderer urealisert disagio.

** Inkludert eiendeler og gjeld klassifisert som holdt for salg

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			30.06.25	30.06.24	31.12.24
Netto rentebærende gjeld / EBITDA*			2,2	2,3	2,4
EBITDA rentedekning	(11)		10,0	7,7	7,3
Brutto rentebærende gjeldsgrad*	(12)	%	58,4 %	56,8 %	57,1 %
Egenkapitalandel	(13)	%	29,9 %	30,2 %	29,7 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(14)	%	32,1 %	32,8 %	32,1 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			30.06.25	30.06.24	31.12.24
EBITDA margin	(15)	%	53,9 %	46,6 %	45,8 %
EBIT margin	(16)	%	40,4 %	31,7 %	30,1 %
Egenkapitalrentabilitet	(17)	%	16,9 %	9,2 %	10,3 %
Brutto rentebærende gjeld inkl. leieforpliktelser*	(8)	Mill kr.	32 846	27 723	29 524
Sysselsatt kapital*	(10)	Mill kr.	50 597	43 194	45 975
Avkastning sysselsatt kapital*	(18)	%	18,5 %	16,2 %	15,1 %

*Inkludert eiendeler og gjeld klassifisert som holdt for salg

Lyse