

Q1



Q1 Innhold

- 04 **Styrets beretning**
- 11 **Resultatregnskap**
- 12 **Balanse**
- 13 **Oppstilling av endringer i egenkapital**
- 14 **Kontantstrømoppstilling**
- 15 **Noter**

Kort fortalt

Hovedpunkter

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 1. kvartal 2015 var 289 millioner kroner (354 millioner kroner i 1. kvartal 2014). Reduksjonen skyldes at lavere rentenivå reduserer veksten i tillatt inntekt, samtidig som kostnadene er noe høyere som følge av økt aktivitetsnivå i foretaket.

Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariffier og flaskehalsinntekter. Forskjellen, som skyldes mer- eller mindreinntekt, skal balanseres ut over tid gjennom endring i tariffier, slik at Statnetts regnskapsmessige inntekter over tid tilsvarer regulert tillatt inntekt.

Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 197 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (171 millioner kroner). Statnetts merinntektsaldo ble redusert med 126 millioner kroner inklusive renter i 1. kvartal 2015.

Viktige hendelser

- Fra 1. januar 2015 er deler av Lofotringen overtatt av Statnett og innlemmet i sentralnettet. Dette gjelder ledningen fra Hinnøy til Sortland og Melbu i Vesterålen og videre til Kvitfossen i Lofoten.
- I Ørskog-Sogndal-prosjektet ble delstrekningen Sykkylven-Ørsta satt i drift i januar. Anleggsarbeidene i Myklebustdalen ble gjenopptatt i januar da Statnett på nytt fikk tilgang til eiendommene, med unntak av Sør-dalen. I april besluttet Fjordane tingrett å opprettholde avgjørelsen om at Statnett ikke får tilgang til Sør-dalen naturreservat. Statnetts behov for tilgang til eiendommene er gjenstand for pågående domstolsprøving.
- Statnett har fått anleggskonsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å erstatte eksisterende 300 kV-kraftledning Trollheim-Viklandet med ny 420 kV-ledning. Oppgraderingen er nødvendig for å tilknytte ny vindkraftproduksjon i Snillfjordområdet og vil styrke forsynings sikkerheten samt gi økt overføringskapasitet gjennom Midt-Norge.
- 29. januar førte uvær til feil på Statnetts anlegg og strømbrydd i området nord for Ofoten og opp til Finnmark. Etter om lag en time var strømmen tilbake, med unntak av i Finnfjord og området rundt Tromsø by. Sentralnettet var tilbake i normal drift etter cirka fire timer.
- I februar fattet Statnett, TenneT og KfW endelig investeringsbeslutning for mellomlandsforbindelsen Norge-Tyskland (NordLink). Forbindelsen får en kapasitet på 1 400 MW og vil gå mellom Tonstad i Norge og Wilster i Schleswig-Holstein i Tyskland. Etter planen skal forbindelsen stå ferdig ved slutten av 2019.
- I mars fattet Statnett og National Grid endelig investeringsbeslutning for mellomlandsforbindelse Norge-Storbritannia (NSN Link). Forbindelsen får en kapasitet på 1 400 MW og vil gå mellom Suldal i Norge og Blythe i England. Kabelen skal etter planen stå ferdig ved slutten av 2021.
- Statnetts nettutviklingsplan 2015 ble i april lagt ut på høring. Statnett planlegger å investere 50-70 milliarder kroner de kommende ti årene. Det historisk høye investeringsnivået er drevet av samfunnets behov for et sterkere nett som skal sikre en trygg strømforsyning, tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet.
- I april mottok Statnett endelig konsesjon fra Olje- og energidepartementet (OED) for bygging av 420 kV ledning fra Balsfjord til Skaidi.
- I mai mottok Statnett endelig konsesjon fra OED for å fornye sjøkabelforbindelsene mellom Vestby og Hurum i indre Oslofjord.
- NVE har vedtatt ny dato for idriftsettelse av Elhub til 20. februar 2017. Ny tidsfrist vil i større grad sikre kvaliteten i de nye markedsfunksjonene som skal settes i drift.

Styrets beretning

Sikker og effektiv drift

Kraftsituasjonen har vært god i 1. kvartal 2015. Perioden var både mild og nedbørsrik, med cirka 3,5 grader høyere gjennomsnittstemperatur og ti TWh mer nedbør enn normalt.

Ved inngangen til 1. kvartal var magasinfyllingen 68,8 prosent, 1,6 prosentpoeng under medianen (fra måleserien 1990-2014). Magasinfyllingen har utviklet seg normalt gjennom perioden og var ved utgangen av kvartalet 37,8 prosent, 1,3 prosentpoeng under medianen. Snømagasinet lå rundt normalen ved utgangen av kvartalet.

Den hydrologiske balansen styrket seg med cirka åtte TWh gjennom perioden, og viste et overskudd på cirka fem TWh ved utgangen av 1. kvartal 2015.

Total kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 41 TWh og 38 TWh i 1. kvartal 2015. Dette ga en netto eksport på tre TWh mot én TWh i tilsvarende periode i 2014. Det ble satt både eksport- og produksjonsrekord i Norge i løpet av kvartalet: 7. januar ble det eksportert 5 387 MWh/h, og 23. januar ble det produsert 26 634 MWh/h.

Fra 9. januar blir kapasitet mellom NO2-NO1 og NO5-NO1 fordelt hos kraftbørsen som en del av markedsklareringen. Dette gir en samfunnsøkonomisk bedre utnyttelse av tilgjengelig kapasitet. Tidligere har Statnett fordelt kapasitet basert på prognoser for hvor flyten blir størst.

I forbindelse med solformørkelsen 20. mars ble kapasiteten inn og ut av det nordiske synkronsystemet redusert for å begrense konsekvensene ved alvorlige hendelser på kontinentet, som har en stor andel solkraft. Solformørkelsen medførte ikke driftsforstyrrelser på kontinentet.

Større feil og driftsforstyrrelser i 1. kvartal 2015 var:

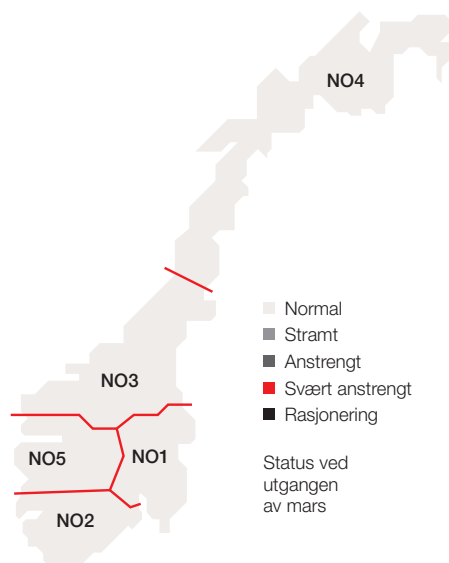
- Ekstremværet Nina 10. januar førte til mange utfall i sentralnett. De fleste av linjene kom inn etter kort tid. Ingen av utfallene i sentralnett fikk konsekvenser for ordinært forbruk, men flere tusen innbyggere var strømløse som følge av feil på underliggende nett.

- Utfall Fortun-Leirdøla 12. januar medførte separatdrift i indre Sogn. Det var cirka 50 MW underskudd i området før utfall. Som følge av lav frekvens i separatområdet, falt cirka 120 MW last ut hos Hydro Årdal. Linjen kom inn 15. januar.
- Uvær 29. januar førte til feil på Statnetts anlegg og strømbrudd i området nord for Ofoten og opp til Finnmark. Etter om lag en time var strømmen tilbake, med unntak av i Finnfjord og området rundt Tromsø by. Sentralnettet var tilbake i normal drift etter cirka fire timer.
- Ekstremværet Ole rammet Midt- og Nord-Norge 7. februar og førte til flere utfall i 420 kV- og 132 kV-nettet. Lofoten ble rammet av strømbrudd, primært som følge av feil på underliggende nett. Enkelte forbrukere fikk ikke strømmen tilbake før 9. februar.
- Mastehavari på 132 kV Skjomen-Ballangen 10. februar som følge av snøras, medførte anstrengt drift i området. Linjen kom inn 24. februar etter reparasjon.

Hendelse etter 31. mars 2015:

- 8. april oppstod det en brann i Hasle transformatorstasjon i Østfold. Ingen personer ble skadet som følge av brannen, og forbrukerne i området hadde strømforsyning som normalt. Overføringskapasiteten mot Sverige ble sterkt redusert på grunn av fare for utkobling av stasjonen.

Kraftsituasjonen per 1. kvartal 2015

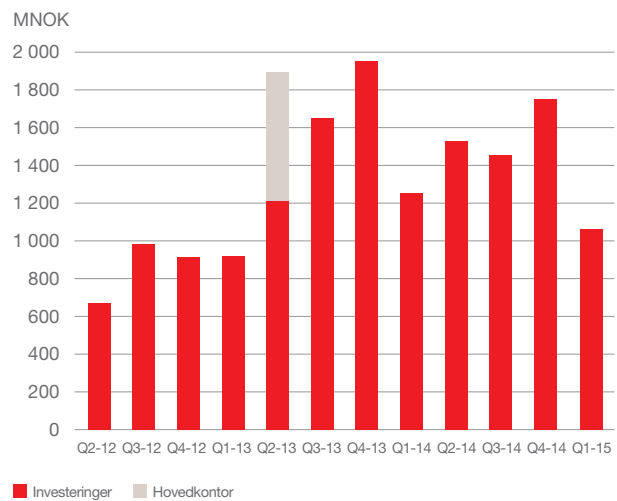


Investeringer

Statnett har store utbyggingsprosjekter under planlegging og gjennomføring. I april 2015 ble Statnetts Nettutviklingsplan 2015 sendt på høring. Statnett planlegger å investere 50-70 milliarder kroner de kommende ti årene.

I 1. kvartal 2015 investerte Statnett totalt 1 079 millioner kroner (1 294 millioner kroner i 2014), inkludert idriftsatte prosjekter, prosjekter under utførelse samt IKT-prosjekter og øvrige investeringer. Planlagt investeringsnivå for 2015 er cirka syv milliarder kroner.

Investeringer Statnett konsern



Investeringsnivået i 1. kvartal 2015 reflekterer en ressursvridning mot kabelprosjekter hvor investeringspådraget vil komme senere i året.

Oversikt over større investeringsprosjekter

Se www.statnett.no for ytterligere informasjon om prosjektene.

Prosjekt	Sted	Forventet investering
IDRIFTSATTE PROSJEKTER		
Stasjonsinvesteringer (Fasekompensator Fedra m.fl.)		
UNDER GJENNOMFØRING		
Ørskog - Sogndal, ny 420 kV kraftledning	Møre og Romsdal/Sogn og Fjordane	MNOK 4 600 - 5 600
Ofoten - Balsfjord, ny 420 kV kraftledning	Nordland/Troms	MNOK 3 200 - 3 700
Stasjonsinvesteringer (transformeringskapasitet Østlandet, reaktorer for spenningsreduksjon, Fedra mm.)		MNOK 2 000 - 2 400
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Nedre Røssåga - Namsos	Nordland/Trøndelag	MNOK 800 - 1 000
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Klæbu - Namsos	Trøndelag	MNOK 700 - 800
MELLOMLANDSFORBINDELSER, UNDER GJENNOMFØRING		
Kabel til England (NSN Link)		MEUR 750 - 1 000 ²
Kabel til Tyskland (NordLink)		MEUR 750 - 1 000 ²
MOTTATT ENDELIG KONSESJON		
Vestre korridor, spenningsoppgradering ¹	Vest-Agder/Rogaland	MNOK 8 000 - 10 000
Namsos - Storheia, ny 420 kV kraftledning	Trøndelag	MNOK 1 800 - 2 400
Snillfjord - Trollheim, ny 420 kV kraftledning	Trøndelag/Møre og Romsdal	MNOK 1 600 - 2 300
Stasjonsinvesteringer (Vemorktoppen, Mauranger, Kobbelv m.m)		MNOK 1 250 - 1 750
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Akershus/Buskerud	MNOK 1 050 - 1 200
UNDER PLANLEGGING OG KONSESJONSBEHANDLING		
Balsfjord-Skaidi (-Hammerfest), ny 420 kV-kraftledning	Troms/Finnmark	MNOK 4 000 - 6 000
Lyse - Stølaheia	Rogaland	MNOK 2 500 - 3 500
Stasjonsinvesteringer (Smestad, trafoer Vestlandet mm.)		MNOK 1 600 - 2 100
Spenningsoppgradering Aurland - Sogndal	Sogn og Fjordane	MNOK 500 - 900
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Aura/Viklandet - Trollheim	Møre og Romsdal	MNOK 500 - 700
IKT-prosjekter		
Fornyelse av Statnetts driftssentralsystem		MNOK 500 - 600
Elhub		MNOK 400 - 600

¹ Deler av prosjektet er under planlegging og konsesjonsbehandling

² Statnetts andel. Eksponering hovedsakelig i Euro. Med kurs på 8,8 EUR/NOK tilsvarer dette et spenn på 7-9 mrd. NOK per prosjekt. Avtaler med partnere i Tyskland og England er i Euro.

Beløpene i tabellen viser et forventet intervall inkludert alle kostnader ved prosjektet. Prosjekter under utførelse vises i løpende valuta, øvrige prosjekter i 2015-valuta.

Viktige hendelser vedrørende prosjekter i 1. kvartal 2015

- Fasekompensator Fedra: Prosjektet er slutført og overlevert driften i mars.
- Ørskog-Sogndal: Delstrekningen fra Sykkylven til Ørsta transformatorstasjon ble idriftsatt i januar. På grunn av manglende tilgang til eiendommer innenfor Sjørdalen naturreservat, jobbes det med å replanlegge fremdrift for arbeidet på gjenstående delstrekninger.
- Vestre korridor: Konesjonssøknad Fjotland stasjon ble oversendt NVE i april.
- Namsos-Nedre Røssåga: Beslutning om oppstart spenningsoppgradering ble fattet i mars.
- Mellomlandsforbindelse England (NSN Link): Beslutning om oppstart gjennomføring ble fattet av styret i Statnett 26. mars og samarbeidsavtale ble signert samme dag.
- Mellomlandsforbindelse Tyskland (Nordlink): Beslutning om oppstart gjennomføring ble fattet av styret i Statnett i januar. Samarbeidsavtale ble signert 10. februar og det er inngått avtaler med leverandører av kabel og konverter.
- Balsfjord-Hammerfest: OED har i april gitt endelig konsesjon for Balsfjord-Skaidi. Tilleggssøknad i Skibotndalen og for ny løsning i Skaidi er oversendt NVE. Grunneiermøter er gjennomført i alle kommuner fra Balsfjord til Skaidi. Teknologikvalifisering av to prefabrikkerte jordfundamenttyper er godkjent, og frigitt for bruk i prosjektet.
- Trollheim-Viklandet: I april 2015 mottok Statnett anleggskonsesjon fra NVE for spenningsoppgradering 420 kV- ledning.
- Indre Oslofjord: I mai mottok Statnett endelig konsesjon fra OED for å fornye sjøkabelforbindelsene mellom Vestby og Hurum

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 1. kvartal 2015 hadde konsernet driftsinntekter på 1 509 millioner kroner (1 324 millioner kroner i 1. kvartal 2014). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 1 461 millioner kroner (1 291 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 48 millioner kroner (33 millioner kroner).

Økningen i driftsinntekter fra regulert virksomhet skyldes i hovedsak høyere tariffinntekter fra fastledd, som følge av økt tariffsats for forbruk. Tariffinntekter fra energiledd har økt som følge av høyere faktisk tap i nettet. Flaskehalsinntektene er høyere som følge av økt kapasitet etter idriftsettelse av Skagerrak 4 og på grunn

av økte prisforskjeller i Norden og mot Nederland. Økningen ble noe motvirket av lavere prisforskjeller innenfor Norge.

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten inkludert systemdrift, som er regulert ved at NVE setter en grense (tillatt inntekt) for Statnetts regulerte inntekter. Tillatt inntekt økte fra 1 552 millioner kroner i 1. kvartal 2014 til 1 594 millioner kroner i 1. kvartal 2015, dette skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse i foretaket, noe motvirket av lavere rente som basis for avkastning på nettkapital. Regnskapsmessige inntekter fra regulert virksomhet i Statnett består primært av fastsatte tariffer fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisforskjeller mellom områder i Norden og mot Nederland). Dersom de totale inntektene fra nettvirksomheten et år avviker fra tillatt inntekt, oppstår en såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer-/ mindreinntekt vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidige tariffer. I 1. kvartal 2015 hadde Statnett en mindreinntekt på 133 millioner kroner (261 millioner kroner). Ved utgangen av 1. kvartal 2015 var akkumulert merinntekt inkludert renter 1 664 millioner kroner.

Driftskostnader

Konsernets totale driftskostnader ble 1 162 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (1 031 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak høyere av- og nedskrivninger samt økte lønnskostnader som følge av vekst i foretaket. Kostnader til systemtjenester er redusert, blant annet som følge av tiltak i Statnetts effektiviseringsprogram.

Kostnader for systemtjenester var 137 millioner kroner i 1. kvartal 2015, 16 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2014. Reduksjonen skyldes delvis opphør av avtale om kjøp av overføringstjenester fra Svenska Kraftnät. Kostnadene til primærreserver var lavere som følge av lavere priser. Kostnadene til spesialregulering i 1. kvartal 2015 var høyere enn i 1. kvartal 2014, hovedsakelig som følge av risikoreducerende tiltak og driftsforstyrrelser i forbindelse med uvær.

I 1. kvartal 2015 var overføringstap 182 millioner kroner (171 millioner kroner). Økningen skyldes høyere tapsvolum, noe motvirket av lavere priser.

Lønns- og personalkostnader i 1. kvartal 2015 var 224 millioner kroner (185 millioner kroner). Økningen er drevet av høyere aktivitetsnivå og økt bemanning i

foretaket, økt kostnad grunnet endret ordning for differensiert arbeidsgiveravgift og økte pensjonskostnader på grunn av lavere rentenivå.

Av- og nedskrivninger var 360 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (260 millioner kroner). Økningen skyldes økt anleggsmasse og økte fjerningsforpliktelser.

Andre driftskostnader var 259 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (262 millioner kroner), på nivå med tilsvarende periode i 2014, til tross for vekst i foretaket. Kostnader til utstyr/materiell og konsulentkostnader er redusert, blant annet som følge av tiltak i Statnetts effektiviseringsprogram. Dette motvirkes delvis av økte forsikringskostnader samt økt eiendomsskatt som i hovedsak forklares med endret bokføringsprinsipp i henhold til IFRS (IFRIC 21).

Driftsresultat

I 1. kvartal 2015 ble driftsresultatet for konsernet 347 millioner kroner (293 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter ble -84 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (-62 millioner kroner).

Resultat

I 1. kvartal 2015 ble resultat etter skatt for konsernet 197 millioner kroner (171 millioner kroner). Korrigert for endringer i merinntektssaldo, var underliggende resultat etter skatt 289 millioner kroner i 1. kvartal 2015 (354 millioner kroner).

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en kontantstrøm for 1. kvartal 2015 på 238 millioner kroner mot 474 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -1 082 millioner kroner mot -1 294 millioner kroner i 1. kvartal 2014. Det ble ikke tatt opp nye lån i 1. kvartal 2015, og det ble heller ikke nedbetalt lån. Ved utgangen av 1. kvartal 2015 var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 4 070 millioner kroner (2 867 millioner kroner). Økningen skyldes primært endringer i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex).

Konsernet hadde ved utgangen av 1. kvartal 2015 en total kapital på 42 682 millioner kroner (34 086

millioner kroner), og rentebærende gjeld utgjorde 26 270 millioner kroner (18 810 millioner kroner). Rentebærende gjeld inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA på 2 401 millioner kroner (196 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 4 265 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 22 005 millioner kroner.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. For 1. kvartal 2015 var driftsinntektene for Statnett Transport 32 millioner kroner (30 millioner kroner), og resultat før skatt var syv millioner kroner (tre millioner kroner).

Statnett SF eier 50 % av aksjene i Lyse Sentralnett og har kontroll i selskapet, som er konsolidert regnskapsmessig i Statnett konsern. Driftsinntekter for Lyse Sentralnett AS i 1. kvartal 2015 var 14 millioner kroner (seks millioner kroner i eierperioden per 1. kvartal 2014), og resultat før skatt var null millioner kroner (en million kroner).

Statnett SF har en eierandel på 28,2 prosent i Nord Pool Spot AS. Statnetts andel av resultatet i Nord Pool Spot AS bidro til Statnett-konsernets resultat med tre millioner kroner i 1. kvartal 2015 (to millioner kroner).

Samfunnsansvar

Samfunnsansvar i Statnett innebærer integrasjon av sosiale og miljømessige hensyn i utførelse av samfunnsoppdraget på en måte som går ut over det å overholde minimumskrav som følger av lover og regler.

Arbeidet med samfunnsansvar er naturlig knyttet opp mot utviklingen av neste generasjon kraftsystem og foretakets samfunnsoppdrag. Statnett skal benytte den aktivitet, kunnskap og ressursbase foretaket besitter til å utføre samfunnsoppdraget på en slik måte at det medfører positive ringvirkninger i samfunnet.

Statnett rapporterer årlig på samfunnsansvar etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative (GRI). Rapportering på GRI tilfredsstiller krav i regnskapsloven om rapportering av samfunnsansvar. For nærmere redegjørelse for samfunnsansvar henvises til Statnetts årsrapport for 2014.

Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

1. kvartal 2015 var det ni fraværsskader i Statnett, fem interne og fire hos entreprenører/leverandører. I tilsvarende periode i 2014 var det seks fraværsskader. Tre av de ni hendelsene i 1. kvartal 2015 medførte alvorlig personskade, de øvrige ga mindre skader.

Foretaket har forbedret HMS-resultatene over de siste årene og arbeider systematisk mot målsettingen om å bli den ledende sentralnettsoperatøren i Europa i løpet av 2017. Målet er konkretisert til en H1-verdi på 2,0 og en H2-verdi på 3,9. Per 1. kvartal 2015 var Statnetts H1-verdi 5,3 og H2-verdien var 9,4 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en svak økning fra utgangen av 2014 (H1-verdi på 4,4 og H2-verdi 7,6).

Konsernets samlede sykefravær var 3,2 prosent for 1. kvartal 2015, mot 3,1 prosent i tilsvarende periode i 2014. Samlet sykefravær for Statnett i 2014 var 3,1 prosent.

Risiko

Statnetts risikostyring har fokus på risikoer med mulig konsekvens for HMS, forsyningssikkerhet, økonomi og omdømme.

Statnett er eksponert for HMS-risiko hovedsakelig i forbindelse med gjennomføring av utbyggingsprosjekter samt vedlikehold og drift av eksisterende anlegg. Statnett har nylig tatt investeringsbeslutning for to nye mellomlandskabler, henholdsvis til England og Tyskland.

Dette innebærer prosjektporteføljrisiko knyttet til HMS, økonomi og omdømme. Statnetts HMS-risikoanalyse legger grunnlaget for systematisk forbedringsarbeid innenfor HMS.

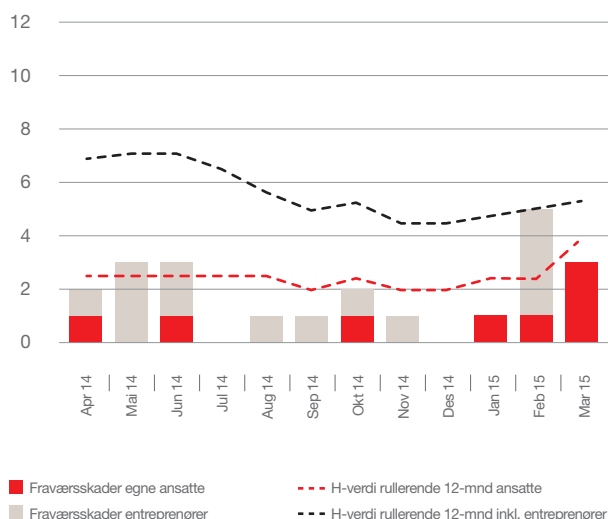
Energisituasjonen er normal i alle områder, og det er lav sannsynlighet for anstrengt kraftsituasjon nasjonalt og regionalt i inneværende sesong. Sannsynligheten for svært anstrengte kraftsituasjoner (SAKS) er redusert på mellomlang sikt. Bruk av SAKS-tiltak vil derfor ikke videreføres etter at den nye ledningen mellom Ørskog og Sogndal blir ferdigstilt.

Forsyningssikkerheten er under ønsket nivå og noen områder driftes i perioder etter N-0, men risikoen er ikke vesentlig endret den siste tiden.

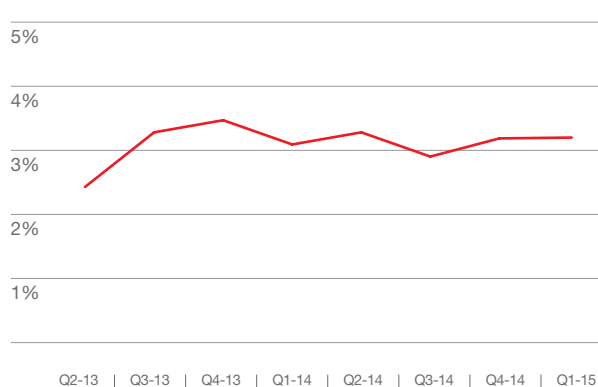
Det oppleves en økende trussel mot kritisk IKT-infrastruktur. Driftssentralene og tilhørende samband er driftskritiske IKT-tjenester og bortfall kan gjøre det utfordrende å håndtere systemdriften for eksempel ved feil på nettanlegg eller store endringer i produksjon og forbruk. Statnett samarbeider med andre aktører i kraftbransjen for å øke motstandskraften mot dataangrep gjennom et felles selskap, KraftCERT.

Foretaket har en trekkfasilitet på 6 500 millioner kroner for å sikre finansiering av drift og investeringer på rullerende tolv måneders basis uten opptak av nye lån. Statnett har kredittrateringer for langsiktige låneopptak på A+ og A2 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

H-verdi og fraværsskader



Sykefravær



Fremtidsutsikter

Statnett planlegger å investere 50-70 milliarder kroner de kommende ti årene. Samfunnets behov for et sterkere nett som skal sikre en trygg strømforsyning, tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet medfører at Statnett er inne i en periode med et historisk høyt investeringsnivå. Etter 2020 er forventet investeringsnivå lavere. Nye nettbehov kan melde seg på sikt.

Statnett har sammen med partnere på tysk og engelsk side fattet endelig investeringsbeslutning på forbindelsene til Tyskland og England. Begge prosjektene er viktige for utviklingen og integreringen av det nord-europeiske kraftsystemet. Prosjektene skal blant annet bidra til styrket forsyningsikkerhet i Norge, Tyskland og England, samt balansere variasjoner i tysk og engelsk fornybar kraftproduksjon gjennom døgnet. I tillegg til at utvekslingskapasitet er verdiskapende for Norge, vil prosjektene støtte opp om økt produksjon av fornybar energi i hele regionen og bidra til å nå EUs klima- og energimål.

Som følge av EUs tredje energimarkedspakke har Olje- og energidepartementet (OED) sendt forslag til endringer i energiloven på høring. Forslaget innebærer en betydelig vekst i Statnetts oppgavemengde dersom Statnett overtar eierskap for de resterende cirka 15 prosent av sentralnettet. Det vil føre til økt behov for investeringer og bemanning for Statnetts del, men også åpne for en totalt sett mer effektiv organisering av drift og utvikling av sentralnettet på sikt.

Beredskap er viktig også i årene som kommer. De høyest prioriterte nettutviklingstiltakene gir klar positiv effekt for forsyningsikkerheten, men det store prosjektomfanget medfører samtidig en stor tilleggsbelastning for et høyt utnyttet og aldrende nett samlet sett. Det

er fokus på IKT-sikkerhet, og Statnett har i samarbeid med andre sentrale aktører i kraftbransjen i 2014 etablert KraftCERT for å styrke innsatsen innen dette området ytterligere.

Statnett er engasjert i samarbeid både på europeisk og nordisk nivå. Dette arbeidet er viktig da sentrale rammebetingelser som blir fastlagt av EU, også er relevante for Norge gjennom EØS-avtalen. Etableringen av et felles europeisk kraftmarked gjør det nødvendig å harmonisere rammene for markedet, system- og nettdriften. Fordi det norske og nordiske kraftsystemet er forskjellig fra det europeiske, er det viktig at rammebetingelsene utformes slik at de ivaretar norsk og nordisk forsyningsikkerhet og sikrer verdiskapingen fra norsk vannkraft.

Det skal over en lengre periode investeres betydelig i sentralnettet, og alle kunder må bidra med finansieringen. Statnett arbeider ut fra en samfunnsøkonomisk modell, og må sikre transparente og nettmessig begrunnede tariffer for alle kundegrupper.

Statnett er opptatt av å opprettholde posisjonen som en av de mest kostnadseffektive TSOer i Europa. I 2013 etablerte foretaket en målsetting om å øke effektiviteten med 15 prosent til utgangen av 2018, med utgangspunkt i budsjett for 2013. Statnetts delmål for 2014 ble oppnådd. Forbedringsarbeidet er trappet ytterligere opp i 2015 og målsettingen er å realisere det stordriftspotensial som ligger i kombinasjonen av eksisterende anlegg, nye anlegg som idriftsettes og overtagelse av resterende del av sentralnettet som følge av EUs tredje energimarkedspakke.

Oslo, 21. mai 2015
Styret i Statnett SF

Totalresultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)	Note	Første kvartal		År
		2015	2014	2014
DRIFTSINNEKTER				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	1 461	1 291	5 389
Andre driftsinntekter		48	33	174
Sum driftsinntekter		1 509	1 324	5 563
DRIFTSKOSTNADER				
Systemtjenester		137	153	609
Overføringstap		182	171	586
Lønns- og personalkostnader		224	185	715
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		360	260	1 150
Andre driftskostnader		259	262	1 125
Sum driftskostnader		1 162	1 031	4 185
Driftsresultat		347	293	1 378
Inntekt i tilknyttede selskaper		3	2	11
Finansinntekter		164	20	202
Finanskostnader		248	82	471
Resultat før skattekostnad		266	233	1 120
Skattekostnad		69	62	291
Periodens resultat		197	171	829
ØVRIGE RESULTATELEMENTER				
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		-	-	2
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		12	-21	-158
Skatteeffekt		-3	6	43
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		9	-15	-113
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	-407
Skatteeffekt		-	-	110
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	-	-297
Sum øvrige resultatelementer		9	-15	-410
Totalresultat		206	156	419

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

	Note	31.03.15	31.03.14	31.12.15
EIENDELER				
ANLEGGSMIDLER				
Goodwill		53	53	53
Andre immaterielle eiendeler		213	164	227
Varige driftsmidler		27 454	21 412	27 515
Anlegg under utførelse	4	6 031	7 278	5 047
Investering i tilknyttede selskaper		92	82	89
Andre finansielle anleggsmidler	3	4 401	1 206	3 340
Sum anleggsmidler		38 244	30 195	36 271
OMLØPSMIDLER				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	368	1 024	472
Markedsbaserte verdipapirer	3	820	649	1 345
Betalingsmidler	3	3 250	2 218	3 019
Sum omløpsmidler		4 438	3 891	4 836
Sum eiendeler		42 682	34 086	41 107
EGENKAPITAL OG GJELD				
EGENKAPITAL				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		6 807	6 341	6 601
Ikke-kontrollerende interesse		78	75	78
Sum egenkapital		12 835	12 366	12 629
LANGSIKTIG GJELD				
Utsatt skatt		734	610	682
Pensjonsforpliktelser		701	329	869
Andre forpliktelser		631	292	485
Langsiktig rentebærende gjeld	3	23 191	17 523	22 138
Sum langsiktig gjeld		25 257	18 754	24 174
KORTSIKTIG GJELD				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	3 079	1 287	2 505
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	1 455	1 677	1 763
Betalbar skatt		56	2	36
Sum kortsiktig gjeld		4 590	2 966	4 304
Sum egenkapital og gjeld		42 682	34 086	41 107

Oppstilling av endringer i egenkapital

Statnett Konsern

<i>(Beløp i millioner kr)</i>	Sum egenkapital	Ikke-kontrollerende interesse	Sum egenkapital henført eier i Statnett SF	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Besluttet, ikke registrert innskuddskapital	Innskutt kapital
Egenkapital 1.1.2014	12 135	-	12 135	6 198	-13	3 250	2 700
Årsresultat	829	3	826	826	-	-	-
Øvrige resultatелеmenter	-410	-	-410	-	-410	-	-
Vedtatt utbytte	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Besluttet, ikke registrert innskuddskapital	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 31.12.2014	12 629	78	12 551	7 024	-423	-	5 950
Egenkapital 1.1.2014	12 135	-	12 135	6 198	-13	3 250	2 700
Periodens resultat	171	-	171	171	-	-	-
Øvrige resultatелеmenter	-15	-	-15	-	-15	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 31.3.2014	12 366	75	12 291	6 369	-28	-	5 950
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	7 024	-423	-	5 950
Periodens resultat	197	-	197	197	-	-	-
Øvrige resultatелеmenter	9	-	9	-	9	-	-
Egenkapital 31.12.2015	12 835	78	12 757	7 221	-414	-	5 950

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Første kvartal		År
	2015	2014	2014
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad	266	233	1 120
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-	-2	-59
Avskrivninger og nedskrivninger	360	260	1 150
Resultatførte renter	85	63	270
Mottatte renter	14	17	55
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-110	-87	-301
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-279	191	273
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-95	-199	531
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-3	-2	-11
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	238	474	3 028
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	4	2	58
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-1 056	-1 218	-5 809
Utbetalte byggelånsrenter	-30	-38	-196
Utbetalinger ved kjøp av datterselskap, netto for overtatte kontanter	-	-40	-40
Endring i langsiktig lånefordringer	-	-	-14
Mottatt utbytte	-	-	4
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 082	-1 294	-5 997
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	-	-	3 048
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-	-1 200	-2 287
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	541	24	1 687
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	717	293	476
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-183	-299	-1 156
Innbetaling av egenkapital	-	3 250	3 250
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	1 075	2 068	5 018
Netto kontantstrøm for perioden	231	1 248	2 049
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	3 019	970	970
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	3 250	2 218	3 019

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr 31. mars 2015 er bundne midler med 92 millioner kroner i konsernet. Ubenyttet trekkrettighet på 6 500 millioner kroner er ikke inkludert i kontanter og kontantekvivalenter ovenfor.

Noter

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Delårsregnskapet er avlagt i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) og fortolkninger fastsatt av International Accounting Standards Board (IASB) herunder IAS 34. Delårsregnskapet inneholder ikke alle tilleggsopplysninger som kreves i årsregnskapet, og bør derfor leses i sammenheng med årsregnskapet for 2014.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2014, med følgende unntak:

Fra 1. januar 2015 tok konsernet i bruk IFRIC 21 som er en tolkning av IAS 37 Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler. Standarden fastsetter kriteriene for innregning av forpliktelser. Ett av kriteriene er at foretaket har en eksisterende plikt som oppstår av tidligere hendelser, også kalt en forpliktende hendelse. Fortolkningen klargjør at den forpliktende hendelsen som gir opphav til avgifter det offentlige pålegger (government levies), er aktiviteten beskrevet i den relevante lovgivningen som utløser betalingsforpliktelsen for avgiften. Fortolkningen omfatter også veiledning som illustrerer hvordan fortolkningen skal anvendes. IFRIC 21 har effekt for konsernets innregning av eiendomsskatt som forpliktelse. Den forpliktende hendelsen er vurdert til å inntre på det tidspunktet som kommunene skriver ut eiendomsskatten til konsernselskapene. Dette innebærer at konsernet innregner eiendomsskattekostnaden når faktura for kommende termin mottas fra kommunene.

Note 2 – Driftsinntekter regulert virksomhet

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten som er regulert. Driftsinntekter fra regulert virksomhet i Statnetts regnskap består primært av fastsatt nettleie fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisforskjeller mellom områder i Norden og mot Nederland). Nettvirksomheten er regulert i form av at NVE setter en grense (tillatt inntekt) for Statnetts inntekter. Dersom de totale inntekter fra nettvirksomheten et år avviker fra tillatt inntekt, oppstår en såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer-/ mindreinntekt vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidig nettleie.

Tariffinntektene er økt fra 1 216 millioner kroner per 1. kvartal 2014 til 1 303 millioner kroner i samme periode i 2015. Flaskehalsinntektene er økt fra 161 millioner kroner per 1. kvartal 2014 til 201 millioner kroner i samme periode 2015.

I 1. kvartal 2015 var periodens mindreinntekt på 133 millioner kroner (mindreinntekt 261 millioner kroner). Ved utgangen av 1. kvartal 2015 er akkumulert merinntekt inkludert renter og kompensasjon på 1 664 millioner kroner.

STATNETT KONSERN (beløp i mill. kr)	Første kvartal		År
	2015	2014	2014
Tariffinntekter	1 303	1 216	4 741
Flaskehalsinntekter	201	161	807
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-43	-86	-160
Driftsinntekter regulert virksomhet	1 461	1 291	5 389
Tillatt inntekt	1 594	1 552	6 054
Mer-/mindre (-/+) -inntekt, ekskl. renter	133	261	665
Avsetning renter mer-/mindre (-/+) -inntekt	-7	-11	-42
Vedtak om endring i mer-/mindreinntekt	-	-	-
Endring i saldo for mer-/mindre (-/+) -inntekt	126	250	623
Saldo mer-/mindre (-/+) -inntekt, inkl. renter 01.01.	-1 790	-2 413	-2 413
Endret saldo for mer-/mindre (-/+) -inntekt, inkl. renter	126	250	623
Saldo mer-/mindre (-/+) -inntekt, inkl. renter	-1 664	-2 163	-1 790

Utfall i nettet med resultatkonsekvens

Statnett som systemansvarlig har en pågående sak med NVE om hvordan avbrudd på Nyhamna ved systemvern-utløsning i perioden fram til 2012 skal behandles med hensyn til KILE-ordningen og systemdriftskostnader. De økonomiske konsekvensene for Statnett av slike avbrudd / utfall i nettet er derfor ikke avklart. For utfall på linjen Viklandet-Fræna etter 2012 er det foretatt avsetning i regnskapet etter samme prinsipp som for tidligere hendelser.

Note 3 – Finansielle instrumenter

Noten gir en oversikt over bokført verdi og virkelig verdi av finansielle instrumenter, samt hvordan disse er behandlet i regnskapet. Tabellen viser også på hvilket nivå i verdsettelseshierarkiet de ulike målemetodene for konsernets finansielle instrumenter målt til virkelig verdi befinner seg i forhold til hvor objektive målemetodene er.

Per 31. mars 2015

Konsern (Beløp i mill. kr)	Kategori	Verdsettelses-nivå	Bokført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Langsiktige fordringer	Lån og fordringer		46	46
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Virkelig verdi over resultatet	3	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Tilgjengelig for salg	3	12	12
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	4 268	4 268
Sum finansielle anleggsmidler			4 401	4 401
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		182	182
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	31	31
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		155	155
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			368	368
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	820	820
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		3 250	3 250
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	1	22 970	23 322
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	221	221
Sum langsiktig rentebærende gjeld			23 191	23 543
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	1	3 044	3 046
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	35	35
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			3 079	3 081
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		1 455	1 455
Sum verdsettelsesnivå 1*			-25 194	-25 548
Sum verdsettelsesnivå 2**			4 043	4 043
Sum verdsettelsesnivå 3***			87	87

* Noterte priser fra aktive markeder for identiske finansielle instrumenter. Ingen justering foretas mht. disse prisene.

** Måles med bruk av annen observerbar input enn den som benyttes på nivå 1, enten direkte (priser) eller indirekte (utledet fra priser).

*** Måles med bruk av input som ikke baseres på observerbare markedsdata.

Det har ikke vært noen overføringer mellom de ulike nivåene i 2015.

Det har ikke vært endringer i virkelig verdi for finansielle instrumenter målt i nivå 3 pr. 31.03.2015.

Virkelig verdi

Virkelig verdi av valutaterminkontrakter er fastsatt ved å benytte terminkursen på balansedagen.

Virkelig verdi av valuta- og rentebytteavtaler er beregnet som nåverdien av fremtidige kontantstrømmer.

I det vesentlige er den virkelige verdien bekreftet av den finansinstitusjonen som Statnett har inngått avtalene med.

Virkelig verdi på finansielle eiendeler og langsiktig gjeld som regnskapsføres til amortisert kost, er beregnet;

- ved bruk av noterte markedspriser,
- ved bruk av rentebetingelser for gjeld med tilsvarende løpetid og kredittrisiko, eller
- ved nåverdi av estimerte kontantstrømmer diskontert med den rente som gjelder for tilsvarende gjeld og eiendeler på balansedagen.

For finansielle instrumenter som finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, kunde- og andre kortsiktige fordringer, betalingsmidler leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er det på grunn av postenes kortsiktige natur antatt at bokført verdi er et godt anslag for virkelig verdi.

CSA-avtaler

Det er inngått CSA-avtaler (Credit Support Annex) med de største derivatmotpartene. Dette innebærer at markedsverdien av derivater inngått mellom Statnett og motparten avregnes ukentlig, og at det mottas eller avgis pengeomessig sikkerhet for tilgodehavende.

Note 4 – Kjøp av datterselskap

Konsern (Beløp i mill. kr)	2015	2014
Anskaffelseskostnad 1. januar	5 166	6 083
Årets tilgang	1 079	1 294
Overført til varige driftsmidler	(147)	(57)
Nedskrivning	-	-
Anskaffelseskostnad 31. mars	6 098	7 320
Effekt sikringsbokføring	(67)	(42)
Balanseført verdi 31. mars	6 031	7 278

Kontraktsmessige bindinger per 31. mars 2015

Sum kontraktsmessige bindinger per 31. mars 2015 er 8 026 millioner kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Statnett

Statnett SF

Postadresse:

PB 4904 Nydalen

0423 Oslo

Besøksadresse:

Nydalen Allé 33

0484 Oslo

Tel: 23 90 30 00

Fax: 23 90 30 01

E-post: firmapost@statnett.no

statnett.no