

Q2



Q2 Innhold

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

Kort fortalt

Hovedpunkter

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 2. kvartal 2015 var 534 millioner kroner (333 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014). Per 1. halvår var underliggende resultat 823 millioner kroner (687 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak lavere lønnskostnader som følge av en engangseffekt knyttet til omlegging fra ytelses- til innskuddsbasert pensjonsordning. Videre er kostnader til systemtjenester redusert. Effekten motvirkes noe av at lavere rentenivå reduserer veksten i tillatt inntekt.

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 410 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (328 millioner kroner), og 607 millioner kroner per 1. halvår (499 millioner kroner). Statnetts merinntektssaldo ble redusert med 296 millioner kroner inklusive renter i 1. halvår 2015.

Viktige hendelser i 1. halvår 2015

- Samarbeidsavtale for mellomlandsforbindelsene Norge-Tyskland (NordLink) og Norge-Storbritannia (NSN Link) ble signert henholdsvis 10. februar og 26. mars. Det er inngått avtaler med leverandører av kabler og likeretterstasjoner for begge prosjekter.
- I mai vedtok styret i Statnett oppstart av arbeid på deler av Vestre korridor. Statnett har også mottatt endelig konsesjon på strekningene Lyse-Duge og Ertsmyra-Solhom. Prosjektet er en viktig forutsetning for realisering av mellomlandsforbindelsene.
- Statkraft, TrønderEnergi, NTE, Agder Energi og Statnett ble i juni enige om å gjøre en ny vurdering av mulighetene for å bygge ut vindkraftprosjekter på totalt 1 000 MW i Midt-Norge. Statnett har søkt om forlenget konsesjon for bygging av linjene som skal legge til rette for vindkraft på Fosen og i Snillfjord.
- Fra 1. januar 2015 er deler av Lofotreringen overtatt av Statnett og innlemmet i sentralnett. Dette gjelder ledningen fra Hinnøy til Sortland og Melbu i Vesterålen og videre til Kvitfossen i Lofoten.
- I Ørskog-Sogndal-prosjektet ble delstrekningen fra Sykkylven til Ørsta transformatorstasjon idriftsatt i januar. Prosjektet jobber for idriftsettelse i 2016, men mangler nødvendige tillatelser for tilgang til Sør-dalen naturreservat. Saken behandles nå av tingretten. Arbeidene videreføres i de deler av traséen som Statnett har tilgang til.
- Olje- og energidepartementet (OED) har i april gitt endelig konsesjon for ny ledning på strekningen Balsfjord-Skaidi.
- Statnetts nettutviklingsplan 2015 ble i april lagt ut på høring og høringssvar ble mottatt i juni. Statnetts planlagte investeringer de kommende ti år er betydelige, og er drevet av samfunnets behov for et sterkere nett som skal sikre en trygg strømforsyning, tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet.
- Regionale europeiske nettutviklingsplaner 2016 ble i juni lagt ut på offentlig høring. Planene viser at omfattende investeringer i kraftsystemet er nødvendige, både for å nå klimamålsettinger og for å ivareta en akseptabel forsyningssikkerhet. Analysene bekrefter at de nye norske mellomlandsforbindelsene vil ha positiv nytte.
- 23. juni ble Per Hjorth utnevnt som ny styreleder i Statnett. Synne Homble ble valgt som nestleder og Einar Strømsvåg ble valgt som nytt styremedlem.

Styrets beretning

Sikker og effektiv drift

Kraftsituasjonen har vært god i 1. halvår 2015. Det har vært mer nedbør enn normalt. Første del av halvåret var mild med høyere gjennomsnittstemperatur enn normalt, mens mai og juni hadde lavere gjennomsnittstemperatur. Den kalde avslutningen på kvartalet førte til at det ved utgangen av 2. kvartal var mer snø enn normalt i høyfjellet.

Ved inngangen til 2. kvartal var magasinfyllingen 37,8 prosent, 1,3 prosentpoeng under medianen (fra måleserien 1990-2014). Ved utgangen av kvartalet var magasinfyllingen 50,6 prosent, 17,8 prosentpoeng under medianen.

Den hydrologiske balansen styrket seg med cirka to TWh gjennom 2. kvartal, og viste et overskudd på cirka syv TWh ved utgangen av 2. kvartal 2015.

Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 32 TWh og 29 TWh i 2. kvartal 2015. Dette ga en netto eksport på tre TWh mot fem TWh i tilsvarende periode i 2014. 9. juni time 8 ble det eksportert 5 689 MWh/h, noe som er ny timesrekord.

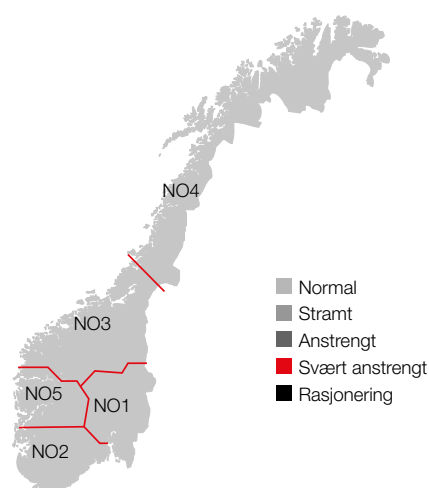
Det har i 1. halvår 2015 vært enkelte omfattende utkoblinger i forbindelse med vedlikehold og investeringsprosjekter, blant annet:

- Utkoblinger på Sørlandet i forbindelse med oppgradering av Vestre korridor samt årsrevisjon på Skagerakforbindelsen har gitt redusert handelskapasitet mot Danmark.
- Utkoblinger knyttet til spenningsoppgradering i Midt-Norge har medført redusert kapasitet ut og inn av region Midt og region Nord.
- Bygging av Ørskog-Sogndal har medført utkoblinger og flaskehals i det eksisterende 132 kV-nettet.
- Bygging av ny 420 kV-forbindelse Ofoten-Bardufoss-Balsfjord har medført utkoblinger i eksisterende nett.

Sesong for regulerkraftopsjoner i ukemarkedet (RKOM-uke) blir normalt avsluttet rundt uke 16. Grunnet lav tilgang på oppreguleringsressurser i den norske delen av regulerkraftmarkedet i april og mai ble sesongen for RKOM-uke utvidet frem til uke 25.

Større feil og driftsforstyrrelser i 1. halvår 2015 var:

- Uvær 29. januar førte til feil på Statnetts anlegg og strømbrudd i området nord for Ofoten og opp til Finnmark. Etter omlag én time var strømmen tilbake for de fleste forbrukere. 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.
- 8. april oppstod det 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.
- Skogbrann i Aust-Agder 14. mai medførte at 420 kV Brokke-Kristiansand, 420 kV Arendal-Kristiansand og 132 kV Lund-Senumstad måtte kobles ut. Dette ga ensidig forsyning inn til Arendal og Kristiansand, samt kraftig redusert overføringskapasitet på Skagerakforbindelsen. Linjene ble koblet inn neste dag.
- Lynaktivitet 2. juni førte til utfall av flere linjer i Sunnhordaland. Cirka 40 000 kunder samt industriforbruket på Håvik og Husnes mistet strømmen. Alt forbruk var innkoblet etter cirka 3 timer.

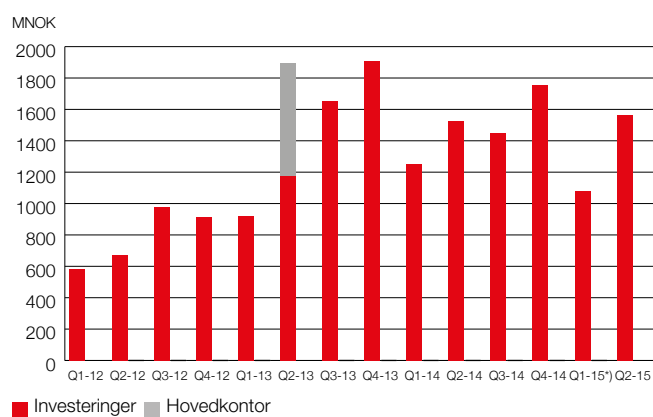


Investeringer

Statnett har store utbyggingsprosjekter under planlegging og gjennomføring. I april 2015 ble Statnetts Nettutviklingsplan 2015 lagt ut på høring. Høringssvar ble mottatt i juni.

I 1. halvår 2015 investerte Statnett totalt 2 644 millioner kroner (2 862 millioner kroner), 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.

De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

Oversikt over større investeringsprosjekter

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

Prosjekt	Sted	Forventet investering
IDRIFTSATTE PROSJEKTER		
Stasjonsinvesteringer (Fasekompensator Fedal m.fl.)		
UNDER GJENNOMFØRING		
Vestre korridor, spenningsoppgradering ¹⁾	Vest-Agder/Rogaland	MNOK 8 000 - 10 000
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, mm.)		MNOK 1 600 - 1 800
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Akershus/Buskerud	MNOK 1 050 - 1 200
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		
Balsfjord-Skaidi (-Hammerfest), ny 420 kV-kraftledning	Troms/Finmark	MNOK 4 000 - 6 000
Namsos - Åfjord (Storheia), ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag	MNOK 1 800 - 2 400
Snilldal (Snillfjord) - Surna (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
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Aura/Viklandet - Trollheim	Møre og Romsdal	MNOK 500 - 700
UNDER PLANLEGGING OG KONSESJONSBEHANDLING		
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
IKT-prosjekter		
Fornøyelse av Statnetts driftssentralsystem		MNOK 500 - 600
Elhub		MNOK 400 - 600

¹⁾ Deler av prosjektet er under planlegging og konsesjonsbehandling

²⁾ Statnetts andel. Eksposering hovedsakelig i Euro og tilsvarer 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 gjennomføring vises i løpende valuta, øvrige prosjekter i 2015-valuta.

Viktige hendelser vedrørende prosjekter

i 1. halvår 2015

- *Vestre korridor:* Konesjonssøknad Fjotland stasjon ble oversendt NVE i april, og strekningen Sauda-Lyse ble oversendt NVE i mai. I mai vedtok styret i Statnett oppstart av arbeid på ny ledning Kvinesdal-Ertsmyra, nye stasjonsanlegg i Kvinesdal, Ertsmyra og Saurdal, samt utvidelse av stasjonsanlegget i Sauda. Statnett har mottatt endelig konesjon fra OED på strekningene Lyse-Duge og Ertsmyra-Solhom.
- *Ørskog-Sogndal:* Delstrekningen fra Sykkylven til Ørsta transformatorstasjon ble idriftsatt i januar. Cirka 85 prosent av prosjektet Ørskog-Sogndal er ferdigstilt. Prosjektet jobber for idriftsettelse i 2016, men mangler nødvendige tillatelser for å kunne starte arbeidet i Sjørdalen. Denne saken behandles nå av tingretten.
- *Svartisen ny transformatorstasjon:* Beslutning om oppstart av gjennomføring ble vedtatt i april.
- *Indre Oslofjord:* I mai mottok Statnett endelig konesjon fra OED for å fornye sjøkabelforbindelsene mellom Vestby og Hurum. Oppstart av gjennomføring ble besluttet i juni.
- *Mellomlandsforbindelse England (NSN Link):* Beslutning om oppstart av gjennomføring ble fattet av styret i Statnett 26. mars og samarbeidsavtale ble signert samme dag.
- *Mellomlandsforbindelse Tyskland (Nordlink):* Beslutning om oppstart av gjennomføring ble fattet av styret i Statnett i januar. Samarbeidsavtale ble signert 10. februar.
- *Balsfjord-Hammerfest:* OED har i april gitt endelig konesjon for Balsfjord-Skaidi. Tilleggssøknad i Skibotndalen og for ny løsning i Skaidi er oversendt NVE.
- *Vemorktoppen transformatorstasjon:* Investeringsbeslutning ble fattet av styret i Statnett 26. mars.
- *Trollheim-Viklandet:* I april 2015 mottok Statnett anleggskonesjon fra NVE for spenningsoppgradering til 420 kV- ledning.
- *Nettplan Stor-Oslo:* Konesjonssøknad for å fornye Smestad stasjon og kabelforbindelsene mellom Smestad og Sogn ble oversendt NVE i mai.
- *Vindkraft Midt-Norge:* Statkraft, Trønder-Energi, NTE, Agder Energi og Statnett ble i juni enige om å gjøre en ny vurdering av mulighetene for å bygge ut vindkraftprosjekter på totalt 1 000 MW i Midt-Norge.

Statnett har søkt om forlenget konesjon for bygging av linjene som skal legge til rette for vindkraft på Fosen og i Snillfjord.

- *Lyse-Stølaheia:* Investeringsbeslutning ble fattet av Statnetts styre i juni. Ledningen vil styrke strømforsyningen i Sør-Rogaland.
- *Elhub:* Beslutning om oppstart av gjennomføring ble vedtatt i mars.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 2. kvartal 2015 hadde konsernet driftsinntekter på 1 365 millioner kroner (1 452 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 1 340 millioner kroner (1 422 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 25 millioner kroner (30 millioner kroner). Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere flaskehalsinntekter i Norden som følge av mindre prisforskjeller og lavere tariffinntekter fra energiledd som følge av lavere kraftpris.

Per 1. halvår var konsernets samlede driftsinntekter 2 874 millioner kroner (2 776 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 2 801 millioner kroner (2 713 millioner kroner), mens andre driftsinntekter ble 73 millioner kroner (63 millioner kroner). Økningen i driftsinntekter skyldes i hovedsak høyere tariffinntekter fra fastledd, som følge av økt tariffsats for forbruk. Økningen er noe motvirket av lavere tariffinntekter fra energiledd og lavere flaskehalsinntekter i Norden.

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 var 3 130 millioner kroner i 1. halvår 2015 (2 994 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse, 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 regnskapsmessige 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 2. kvartal 2015 hadde Statnett en mindreinntekt på 196 millioner kroner (20 millioner kroner). I 1. halvår 2015 var mindreinntekten 329 millioner kroner (281 millioner kroner). Ved utgangen av 1. halvår 2015 var akkumulert merinntekt inkludert renter 1 494 millioner kroner.

Driftskostnader

Konsernets totale driftskostnader ble 702 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (937 millioner kroner). Per 1. halvår var driftskostnadene 1 864 millioner kroner (1 968 millioner kroner). Reduksjonen skyldes i hovedsak reduserte lønnskostnader som følge av en engangseffekt knyttet til omlegging til ny pensjonsordning samt reduserte kostnader til systemtjenester. Reduksjonen motvirkes noe av høyere avskrivninger.

Kostnader for systemtjenester var 84 millioner kroner i 2. kvartal 2015, 47 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2014. Per 1. halvår var kostnader for systemtjenester 221 millioner kroner, en reduksjon på 63 millioner kroner sammenlignet med 1. halvår 2014. Reduksjonen skyldes i hovedsak opphør av avtale om kjøp av overføringstjenester fra Svenska Kraftnät og at en kald vår med høyt forbruk og produksjon har medført reduserte kostnader knyttet til primærreserver.

I 2. kvartal 2015 var overføringstap 94 millioner kroner (99 millioner kroner). Per 1. halvår 2015 var overføringstap 276 millioner kroner (270 millioner kroner). Økningen skyldes høyere tapsvolum, noe motvirket av lavere priser.

I juni 2015 besluttet styret i Statnett å endre konsernets pensjonsordning fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsordning, noe som har gitt en kostnadsreduksjon på 312 millioner kroner i 2. kvartal 2015, som en engangseffekt. Dette medfører at lønns- og personalkostnader fremstår som en inntekt på 107 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (kostnad på 165 millioner kroner). Per første halvår var lønns- og personalkostnader 117 millioner kroner (350 millioner kroner). Korrigert for effekt av omlegging til ny pensjonsordning, har lønns- og personalkostnader økt med 79 millioner kroner sammenlignet med 1. halvår 2014. Økningen er drevet av høyere aktivitetsnivå og økt

bemanning samt økt kostnad grunnet endret ordning for differensiert arbeidsgiveravgift.

Av- og nedskrivninger var 399 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (267 millioner kroner). Ved utgangen av 1. halvår 2015 var av- og nedskrivninger 759 millioner kroner (527 millioner kroner). Økningen skyldes økt anleggsmasse og økte fjerningsforpliktelse.

Andre driftskostnader var 232 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (275 millioner kroner). Per 1. halvår var andre driftskostnader 491 millioner kroner, 46 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode i 2014 til tross for vekst i konsernet. Reduksjonen er delvis knyttet til valutagevinst som følge av valutasikring av NordLink-prosjektet, som ikke kvalifiserer til sikringsbokføring. Videre er kostnader til utstyr og materiell samt konsulentkostnader redusert, blant annet som følge av tiltak i Statnetts effektiviseringsprogram. Dette motvirkes noe av økte forsikringskostnader og økt eiendomsskatt som i hovedsak forklares med endret bokføringsprinsipp i henhold til IFRS (IFRIC 21).

Driftsresultat

I 2. kvartal 2015 ble driftsresultatet for konsernet 663 millioner kroner (515 millioner kroner). Per 1. halvår ble driftsresultatet 1 010 millioner kroner (808 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter ble -96 millioner kroner i 2. kvartal 2015 (-73 millioner kroner). I 1. halvår var konsernets netto finansposter -180 millioner kroner (-135 millioner kroner). Økte finanskostnader skyldes økt gjeld primært knyttet til realisering av Statnetts utbyggingsprosjekter.

Resultat

I 2. kvartal 2015 ble resultat etter skatt for konsernet 410 millioner kroner (328 millioner kroner). I 1. halvår ble resultat etter skatt 607 millioner kroner (499 millioner kroner). Korrigert for endringer i merinntektssaldo, var underliggende resultat etter skatt per 1. halvår 823 millioner kroner (687 millioner kroner).

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår 2015 på 1 122 millioner kroner mot 1 465 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -2 647 millioner kroner mot -2 837 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Totalt ble det nedbetalt lån med 642 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån med 500 millioner kroner. Ved utgangen av 2. halvår 2015 var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 2 764 millioner kroner (2 862 millioner kroner).

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår 2015 en total kapital på 41 707 millioner kroner (35 166 millioner kroner), og rentebærende gjeld utgjorde 24 790 millioner kroner (19 560 millioner kroner). Rentebærende gjeld inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA på 1 919 millioner kroner (200 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 3 482 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 21 308 millioner kroner.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. I 1. halvår 2015 var driftsinntektene for Statnett Transport 70 millioner kroner (77 millioner kroner), og resultat før skatt var 16 millioner kroner (23 millioner kroner).

Statnett SF eier 100 prosent av NordLink Norge AS. Selskapet vil stå for bygging og drift av Statnetts andel av NordLink-kabelen. I 1. halvår 2015 hadde NordLink Norge AS ingen driftsinntekter. Resultat før skatt var 34 millioner kroner, knyttet til valutagevinst som følge av valutasikring av NordLink-prosjektet. Selskapet hadde ingen aktivitet i 2014.

Statnett SF eier 50 prosent av aksjene i Lyse Sentralnett og har kontroll i selskapet, som er konsolidert regnskapsmessig i Statnett konsern. Driftsinntekter for Lyse Sentralnett AS i 1. halvår 2015 var 17 millioner kroner (19 millioner kroner), og resultat før skatt var en

million kroner (seks millioner 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 7,5 millioner kroner i 1. halvår 2015 (9,5 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 konsernets samfunnsoppdrag. Statnett skal benytte den aktivitet, kunnskap og ressursbase konsernet 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)

I 2. kvartal 2015 var det fem fraværsskader i Statnett, to interne og tre hos entreprenører/leverandører. I tilsvarende periode i 2014 var det syv fraværsskader. To av de fem hendelsene i 2. kvartal 2015 medførte alvorlig personskade i form av bruddskader.

Konsernet 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. halvår 2015 var Statnetts H1-verdi 4,8 og H2-verdien var 9,7 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en økning fra utgangen av 2014 (H1-verdi på 4,4 og H2-verdi 7,6).

Konsernets samlede sykefravær var 3,0 prosent for 2. kvartal 2015, mot 3,3 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

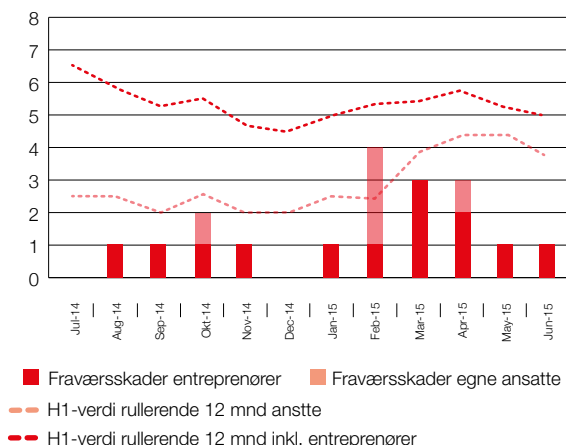
samt vedlikehold og drift av eksisterende anlegg. Statnett har nylig tatt investeringsbeslutning for to nye mellomlandskabler, henholdsvis til Tyskland og England. Dette innebærer prosjektporteføljrisiko knyttet til HMS, økonomi og omdømme. Statnetts HMS-risikoanalyse legger grunnlaget for systematisk forbedringsarbeid innenfor HMS.

Energisituasjonen er normal i alle områder, og det er lav sannsynlighet for anstrengt kraftsituasjon nasjonalt og regionalt i innværende sesong. Magasinfyllingen i Norge ligger under medianen, samtidig som den hydrologiske balansen er over normalen da det ligger mye snø i høyfjellet, spesielt på Vestlandet. 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.

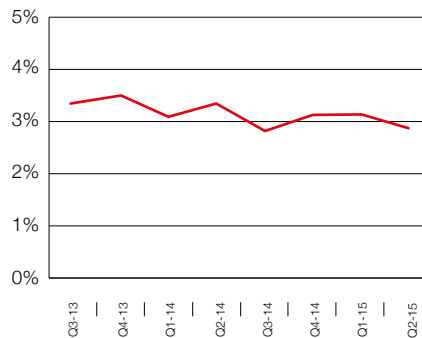
Forsyningssikkerheten er under ønsket nivå og noen områder driftes i perioder med N-0 (ingen barriere mot strømbrudd i sentralnettet), men risikoen er ikke vesentlig endret den siste tiden.

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

H-verdi og fraværsskader



Sykefravær



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 kredittratinger for langsiktige låneopptak på A+ og A2 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

Fremtidsutsikter

Statnett vil lansere Nettutviklingsplan 2015 i oktober. Samfunnets behov for et sterkere nett som sikrer en trygg strømforstyrning, tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet medfører at Statnett er inne i en tiårsperiode med et historisk høyt investeringsnivå. Utbyggingen av nye nettanlegg vil bidra til økt kapasitet i kraftsystemet, men medfører også at en del viktige re-investeringer i eksisterende anlegg må utsettes. Statnett vektlegger å opprettholde en samlet prosjekt- og reinvesteringssplan som balanserer en effektiv utvikling av sentralnettet i Norge med ivaretagelse av forsyningssikkerheten.

Statnett har sammen med partnere på tysk og engelsk side besluttet oppstart for gjennomføring av mellomlandsforbindelsene til Tyskland og England. Begge prosjektene er viktige for utviklingen og integreringen av det nordeuropeiske kraftsystemet. Prosjektene skal blant annet bidra til styrket forsyningssikkerhet 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 oppnåelse av EUs klima- og energimål.

De høyest prioriterte nettutviklingstiltakene gir positiv effekt for forsyningssikkerheten, men det store prosjektomfanget medfører samtidig en stor belastning for et høyt utnyttet og aldrende nett samlet sett. Fokus på beredskap vil derfor være viktig også i årene som kommer.

Statnett fortsetter samarbeidet med vindkraftaktørene

i Midt-Norge, og har søkt om forlenget konsesjon for å tilrettelegge for en ny vurdering av vindkraftprosjektene på Fosen og i Snillfjord.

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.

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, samt 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 forsyningssikkerhet og sikrer verdiskapingen fra norsk vannkraft.

Det skal over en lengre periode investeres betydelig i sentralnettet, og alle kunder må bidra med finansieringen gjennom høyere tariffer. 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. Konsernet har 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, og utviklingen har vært god i 1. halvår 2015. En viktig målsetting er å realisere det stordriftspotensial som ligger i kombinasjonen av eksisterende anlegg, nye anlegg som idriftsettes samt overtagelse av resterende del av sentralnettet som følge av EUs tredje energimarkedspakke.

Oslo, 20. august 2015

Styret i Statnett SF

Totalresultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)	Note	Andre kvartal		Hittil i år		År
		2015	2014	2015	2014	2014
DRIFTSINNTEKTER						
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	1 340	1 422	2 801	2 713	5 389
Andre driftsinntekter		25	30	73	63	174
Sum driftsinntekter		1 365	1 452	2 874	2 776	5 563
DRIFTSKOSTNADER						
Systemtjenester		84	131	221	284	609
Overføringstap		94	99	276	270	586
Lønns- og personalkostnader	5	-107	165	117	350	715
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		399	267	759	527	1 150
Andre driftskostnader		232	275	491	537	1 125
Sum driftskostnader		702	937	1 864	1 968	4 185
Driftsresultat		663	515	1 010	808	1 378
Inntekt i tilknyttede selskaper		2	7	5	9	11
Finansinntekter		131	36	295	56	202
Finanskostnader		227	109	475	191	471
Resultat før skattekostnad		569	449	835	682	1 120
Skattekostnad		159	121	228	183	291
Periodens resultat		410	328	607	499	829
ØVRIGE RESULTATELEMENTER						
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		-	-	-	-	2
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		54	-37	66	-58	-158
Skatteeffekt		-15	10	-18	16	43
<i>Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		39	-27	48	-42	-113
Endringer i estimatavik på pensjonsforpliktelser		-	-	-	-	-407
Skatteeffekt		-	-	-	-	110
<i>Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		-	-	-	-	-297
Sum øvrige resultatelementer		39	-27	48	-42	-410
Totalresultat		449	301	655	457	419

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

	Note	30.06.15	30.06.14	31.12.14
EIENDELER				
ANLEGGSMIDLER				
Goodwill		53	53	53
Andre immaterielle eiendeler		199	184	227
Varige driftsmidler		27 195	21 963	27 515
Anlegg under utførelse	4	7 479	8 071	5 047
Investering i tilknyttede selskaper		87	86	89
Andre finansielle anleggsmidler	3	3 617	1 373	3 340
Sum anleggsmidler		38 630	31 730	36 271
OMLØPSMIDLER				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	313	574	472
Markedsbaserte verdipapirer	3	688	682	1 345
Betalingsmidler	3	2 076	2 180	3 019
Sum omløpsmidler		3 077	3 436	4 836
Sum eiendeler		41 707	35 166	41 107
EGENKAPITAL OG GJELD				
EGENKAPITAL				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		6 935	6 641	6 601
Ikke-kontrollerende interesse		78	76	78
Sum egenkapital		12 963	12 667	12 629
LANGSIKTIG GJELD				
Utsatt skatt		857	743	682
Pensjonsforpliktelser	5	423	378	869
Andre forpliktelser		656	377	485
Langsiktig rentebærende gjeld	3	22 272	18 410	22 138
Sum langsiktig gjeld		24 208	19 908	24 174
KORTSIKTIG GJELD				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	2 518	1 150	2 505
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	1 947	1 436	1 763
Betalbar skatt		71	5	36
Sum kortsiktig gjeld		4 536	2 591	4 304
Sum egenkapital og gjeld		41 707	35 166	41 107

Oppstilling av endringer i egenkapital

Statnett Konsern

Beløp i millioner kr)

	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 resultatelementer	-410	-	-410	-	-410	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	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	499	1	498	498	-	-	-
Øvrige resultatelementer	-42	-	-42	-	-42	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 30.6.2014	12 667	76	12 591	6 696	-55	-	5 950
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	7 024	-423	-	5 950
Periodens resultat	607	-	607	607	-	-	-
Øvrige resultatelementer	48	-	48	-	48	-	-
Vedtatt utbytte	-321	-	-321	-321	-	-	-
Egenkapital 30.6.2015	12 963	78	12 885	7 310	-375	-	5 950

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

	1. halvår		År
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER (Beløp i mill. kr)	2015	2014	2014
Resultat før skattekostnad	835	682	1 120
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	1	-3	-59
Avskrivninger og nedskrivninger	759	527	1 150
Betalte skatter	-37	-	-
Resultatførte renter	169	145	270
Mottatte renter	29	33	55
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-180	-145	-301
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-77	-57	273
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-372	292	531
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-5	-9	-11
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 122	1 465	3 028
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6	3	58
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-2 596	-2 719	-5 809
Utbetalte byggelånsrenter	-64	-85	-196
Utbetalinger ved kjøp av datterselskap, netto for overtatte kontanter	-	-40	-40
Endring i langsiktige lånefordringer	-	-	-14
Mottatt utbytte	7	4	4
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-2 647	-2 837	-5 997
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	500	1 329	3 048
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-642	-1 992	-2 287
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	59	27	1 687
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	973	323	476
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-308	-355	-1 156
Innbetaling av egenkapital	-	3 250	3 250
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	582	2 582	5 018
Netto kontantstrøm for perioden	-943	1 210	2 049
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	3 019	970	970
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	2 076	2 180	3 019

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr 30. juni 2015 er bundne midler med 64 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 forpliktende hendelse. Fortolkningen klargjør at den forpliktende hendelsen for offentlig pålagte avgifter, er hendelsen som utløser betalingsforpliktelsen for avgiften. 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 2 363 millioner kroner i første halvår 2014 til 2 480 millioner kroner i samme periode i 2015. Flaskehalsinntektene er redusert fra 453 millioner kroner i første halvår 2014 til 417 millioner kroner i samme periode 2015.

Per 1. halvår 2015 var periodens mindreinntekt på 329 millioner kroner (mindreinntekt 281 millioner kroner). Ved utgangen av 1. halvår 2015 er akkumulert merinntekt inkludert renter og endringer tidligere år 1 494 millioner kroner.

STATNETT KONSERN <i>(Beløp i millioner kr)</i>	1. halvår		År
	2015	2014	2014
Tariffinntekter	2 480	2 363	4 741
Flaskehalsinntekter	417	453	807
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-96	-103	-160
Driftsinntekter regulert virksomhet	2 801	2 713	5 389
Tillatt inntekt	3 130	2 994	6 054
Mer-/mindre (-/+)-inntekt, ekskl. renter	329	281	665
Avsetning renter mer-/mindre (-/+)-inntekt	-13	-23	-42
Vedtak om endring i mer-/mindreinntekt	-20	-	-
Endring i saldo for mer-/mindre (-/+)-inntekt	296	258	623
Saldo mer-/mindre (-/+)-inntekt, inkl. renter 01.01.	-1 790	-2 413	-2 413
Endret saldo for mer-/mindre (-/+)-inntekt, inkl. renter	296	258	623
Saldo mer-/mindre (-/+)-inntekt, inkl. renter	-1 494	-2 155	-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 30. juni 2015

Konsern (Beløp i mill. kr)	Kategori	Verdsettelsesnivå	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	3 484	3 484
Sum finansielle anleggsmidler			3 617	3 617
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		71	71
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	17	17
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		225	225
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			313	313
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	688	688
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		2 076	2 076
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	1	22 102	22 329
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	170	170
Sum langsiktig rentebærende gjeld			22 272	22 499
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	1	2 510	2 510
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	8	8
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			2 518	2 518
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		1 947	1 947
Sum verdsettelsesnivå 1*			-23 924	-24 151
Sum verdsettelsesnivå 2**			3 323	3 323
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. 30.06.2015.

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 pengemessig sikkerhet for tilgodehavende.

Note 4 - Anlegg under utførelse

Konsern (Beløp i mill. kr)	2015	2014
Anskaffelseskostnad 1. januar	5 166	6 083
Årets tilgang	2 644	2 842
Overført til varige driftsmidler	-257	-811
Anskaffelseskostnad 30. juni	7 553	8 114
Effekt sikringsbokføring	-74	-43
Balanseført verdi 30. juni	7 479	8 071

Kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2015

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2015 er 8 943 millioner kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Note 5 - Pensjoner

I juni 2015 besluttet Statnett å endre konsernets pensjonsordning fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsordning. Overgangen til ny ordning vil skje med virkning fra 1. januar 2016. Vedtatt innskuddsordning vil ha et ytelsesnivå som er basert på maksimale innskuddssatser etter "Lov om innskuddspensjon". Innbetaling til innskuddsordningen vil bli kostnadsført fortløpende og innregnet i linjen "lønn og personalkostnader".

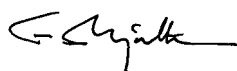
Ansatte som er 52 år og eldre på overgangstidspunktet, beholder ytelsesordningen. For ansatte mellom 37 og 51 år vil det i tillegg til innskuddsordningen, etableres en kompensasjonsordning. Denne ordningen er en usikret ytelsesordning med årlig opptjening frem til 67 år. Utbetaling under kompensasjonsordningen skjer ved 67 år eller ved en eventuell tidligere fratreden.

Planendringene resulterer i en kostnadsreduksjon på 312 millioner kroner innregnet i linjen "lønn og personalkostnader" i andre kvartal. Kostnadsreduksjonen er netto etter kostnad ved tidligere perioders pensjonsopptjening relatert til kompensasjonsordningen.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2015, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med IFRS og at opplysningene i regnskapet gir et rettvise bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at opplysningene i halvårsberetningen gir en rettvise oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretaket står overfor.

Oslo, 20. august 2015
Styret i Statnett SF



Per Hjorth
Styrets leder



Synne Larsen Homble
Nestleder



Maria Sandsmark
Styremedlem



Egil Gjesteland
Styremedlem



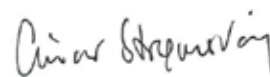
Kirsten Indgjerd Værdal
Styremedlem



Pål Erland Opgård
Styremedlem



Steinar Jøråndstad
Styremedlem



Einar Strømsvåg
Styremedlem



Trine Pande-Rolfen
Styremedlem



Auke Lont
Konsernsjef

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