



**Statnett**

**1. halvår  
2020**

# Innhold

3	<b>Kort fortalt</b>
4	<b>Nøkkeltall og alternative resultatmål</b>
5	<b>Helse, miljø og sikkerhet (HMS)</b>
6	<b>Drift- og markedsinformasjon</b>
7	<b>Samfunnsansvar</b>
8	<b>Investeringer og prosjekter</b>
10	<b>Økonomiske resultater</b>
12	<b>Fremtidsutsikter</b>
13	<b>Finansiell rapportering</b>



# Kort fortalt

**Statnetts samfunnsoppdrag er å sikre kraftforsyningen, bidra til verdiskaping i samfunnet og legge til rette for videre elektrifisering av Norge. Som systemansvarlig nettselskap har Statnett ansvaret for den operative styringen av kraftsystemet og koordineringen av all kraftproduksjon. Som netteier har Statnett ansvaret for utvikling, drift og vedlikehold av transmisjonsnettet på en samfunnsøkonomisk rasjonell måte.**

Utbruddet av Covid-19 preger samfunnet hittil i 2020, og Statnetts virksomhet er også berørt. Statnett har en robust beredskapsorganisasjon, som inkluderer kompetanse innen risikoanalyse, tiltak og planer for en pandemi. Beredskapsarbeidet startet allerede i januar 2020. Da regjeringen innførte sine restriksjoner, iverksatte Statnett strenge tiltak for å kunne opprettholde sikker strømforsyning, bidra til samfunnets smitteverndugnad og holde hjulene i gang. Statnett har i hele perioden vurdert og justert tiltakene basert på disse prinsippene, løpende risikovurderinger, smittetrykket og myndighetenes føringer. Det forventes at Covid-19 vil prege Norge og Statnett også i tiden fremover, og at konsernets tiltak kontinuerlig må vurderes og justeres.

Driftsituasjonen har, til tross for Covid-19, vært tilfredsstillende gjennom hele perioden med en stabil innenlandsk system- og anleggsdrift. Gjennom 1. halvår 2020 ble det registrert nedbør over normalen og milde temperaturer, noe som styrket den hydrologiske balansen til et overskudd på 18 TWh ved utgangen av 1. halvår. Total norsk kraftproduksjon og -forbruk førte til en netto eksport på omtrent 6 TWh. Tilsvarende periode i 2019 hadde netto import på 2 TWh. Handelskapasitetene har vært lavere enn normalt for perioden, og skyldes flere uavhengige men langvarige feil som har redusert kapasitetene på NorNed, Skagerak- og Oslofjordforbindelsene. I tillegg har

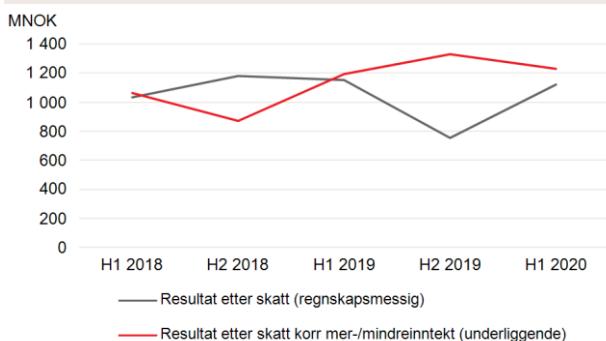
kapasitet til Sverige vært begrenset av flere forhold. Kraftprisene har vært lave i Norge i hele perioden, og svært lave i Sør-Norge mot slutten av perioden. Kapasitetsreduksjonene har periodevis medført store prisforskjeller mot utlandet.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt 1. halvår 2020 var 1 230 millioner kroner som er på nivå med forrige år (1 194). Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 1 121 millioner kroner (1 152). Statnetts mindreinntektssaldo økte med 139 millioner kroner i 1. halvår.

## Andre viktige hovedpunkter

- En ansatt hos en av Statnetts entreprenører omkom etter en ATV-ulykke i Rogaland 13. juli. Ulykken skjedde i forbindelse med arbeid på Statnetts ledningsprosjektet Lyse-Fagrafjell.
- I februar i år ble tre kabler i ytre Oslofjord skadet. Kablene ble reparert innen utgangen av juni.
- NordLink forbindelsen er ferdigstilt etter vellykket test av tysk landkabel i august. Idriftsettelse starter i september med planlagt prøvedrift fra desember.
- Prosjektet Vestre korridor har spenningssatt transformator og kabelanlegg for 420 kV i Sauda.
- Tunnellentreprisen mellom Sogn og Smestad ble ferdigstilt.
- Etter et års drift har Elhub håndtert 30 milliarder måleverdier og 1,5 millioner leverandørbytter og bostedsendringer fra norske strømbrukere. Løsningen har fungert fra første dag.
- I juni åpnet Statnett og de andre systemansvarlige nettselskapene i Norden for markedskobling med flere kraftbørser. Norden blir derved den andre regionen i Europa som legger til rette for konkurranse mellom kraftbørser.
- Statnett har søkt RME (Reguleringsmyndighet for Energi) om at Statnetts andel av nettleien for 2021 reduseres med 20-25 prosent sammenlignet med i år. Dette skjer med bakgrunn i de økonomiske konsekvensene av Covid-19 for norske forbrukere og næringsliv.
- Det har i perioden vært opprettholdt et høyt aktivitetsnivå på digitaliserings- og forbedringsarbeidet som ledd i konsernets effektivitetsprogram.
- Statnett tok i juni opp sine to første grønne obligasjonslån på 3,6 milliarder kroner. I forkant av dette ble Statnetts rammeverk gitt karakteren mørkegrønn av CICERO (Senter for klimaforskning).

Resultat etter skatt



# Nøkkeltall og alternative resultatmål\*

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2020	2019	2019
<b>Regnskapsmessig resultat</b>			
Driftsinntekter	4 776	4 764	9 641
Avskrivning og amortisering <sup>1)</sup>	-1 365	-1 118	-2 339
Driftsresultat	1 604	1 729	3 027
Periodens resultat	1 121	1 152	1 906
<b>Justeringer</b>			
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt <sup>5)</sup>	139	53	791
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt <sup>5)</sup>	108	41	617
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	871	-6	732
<b>Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) <sup>2)</sup></b>			
Underliggende driftsresultat	1 743	1 782	3 818
Underliggende årsresultat	1 230	1 194	2 523
<b>Hovedtall balanse</b>			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse og kjøp nettanlegg)	3 351	4 288	9 618
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt	18 449	16 804	18 354
Totalkapital	84 997	72 765	76 323
Sysselsatt kapital <sup>3)</sup>	65 196	57 617	62 705
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt <sup>4)</sup>	21,7 %	23,1 %	24,0 %
<b>Operasjonelle nøkkeltall</b>			
Antall årsverk	1 556	1 479	1 508
Sykefravær %	3,0 %	2,8 %	2,9 %
Fraværsskader, egne ansatte	3	4	5
Fraværsskader, inkludert leverandører/entreprenører	17	17	33

<sup>1)</sup> Avskrivninger, amortisering og nedskrivning oppgitt i totalresultatregnskap redusert for nedskrivninger oppgitt i note 4 anlegg under utførelse

<sup>2)</sup> Underliggende resultat er basert på regulerte tillatte inntekter, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariff, gebyrer og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt (se note 2).

<sup>3)</sup> Sysselsatt kapital = Varige driftsmidler + Anlegg under utførelse + Kunde- og andre kortsiktige fordringer - Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

<sup>4)</sup> Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt = Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt / totalkapital

\* For å få en bedre forståelse for Statnetts underliggende resultat presenteres en del alternative resultatmål. Alternative resultatmål er i ESMA's retningslinjer definert som et finansielt måltall for historiske eller fremtidige økonomiske resultater, til forskjell fra et økonomisk måltall som er spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering. Statnetts alternative resultatmål er justert for mer-/mindreinntekt, og er i tillegg til tall fra IFRS-regnskapet. Akkumulert mer-/mindreinntekt inneholder i tillegg til årlige mer-/mindreinntekter også tillagte renter og korrigeringer fra tidligere år.

<sup>5)</sup> Mindreinntekt 2019 er eksklusiv avregningsansvar og Elhub (se note 2)

I tillegg vises utviklingen i utvalgte finansielle og operasjonelle nøkkeltall som benyttes av ledelsen for oppfølging av resultatmål over tid.

# Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Enhver HMS-hendelse kan forebygges, sikkerheten til den enkelte skal komme først, og miljø- og klimapåvirkning skal minimeres. Det ble i 2019 fremlagt en handlingsplan for HMS-arbeidet i Statnett for 2020. Handlingsplanen skal sikre at Statnett sikter mot nullvisjonen.

I første halvår 2020 har Statnetts medarbeidere måtte forholde seg til utbredt smittefare, noe som har påvirket arbeidsmiljøet i betydelig grad. Så langt ser vi ikke at dette har hatt konsekvenser for sykefravær eller skadefrekvens.

Arbeidet med å forbedre systemer og styrke etterlevelse av HMS-krav ble intensivert i 2019 og har fortsatt inn i 2020. Dette innebærer blant annet en satsing på forbedret kjemikaliehåndtering, utvikling av interne krav innenfor teknisk sprenging og sikrere bruk av arbeidsutstyr. I tillegg legges det vekt på tett oppfølging av avvik og hendelser, slik at læringspunkter regelmessig og systematisk kan formidles ut i organisasjonen.

Mandag 13. juli omkom en ansatt hos en av Statnetts ledningsentreprenør i en ATV-ulykke på prosjektet Lyse-Fagrafjell. Ulykken etterforskes av Politiet og Arbeidstilsynet. På bakgrunn av hendelsen vil Statnett også gjennomgå de sikkerhetsrutiner som gjelder for egne ansatte ved bruk av terrengkjøretøy.

Arbeidstilsynets undersøkelse av en hendelse sommeren 2019 medførte blant annet et pålegg om å sikre nødvendig HMS-kompetanse hos personer som har til oppgave å lede og kontrollere andre. Det er derfor et omfattende bedriftsinternt opplæringsprogram iverksatt, i første omgang for operative ledere,

verneombud og medlemmer av Arbeidsmiljøutvalget. Opplæringen legger blant annet vekt på styrket risikoforståelse i de ulike arbeidsoperasjoner som daglig utføres i Statnett. Opplæringsprogrammet videreføres i 2. halvår, noe forsinket av smittevernrestriksjonene.

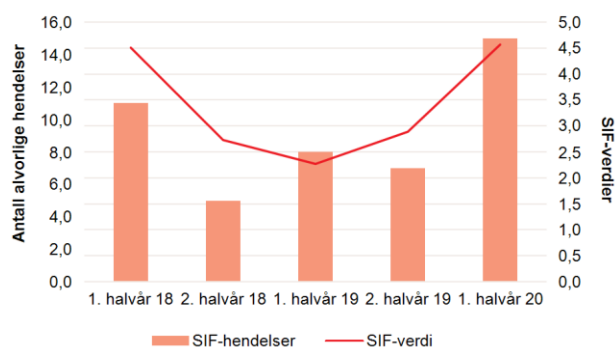
Konsernets samlede sykefravær (12 måneder rullerende) er fortsatt lavt, og ligger per 1. halvår 2020 på 3,0 prosent. Sykefraværet er lavere enn bransjen for øvrig og andre sammenliknbare virksomheter.

Statnett rapporterer regelmessig på frekvensen av alvorlige hendelser (SIF – serious incident frequency)<sup>1</sup>, personskader med fravær (H1-verdi)<sup>2</sup> og personskader totalt (H2-verdi)<sup>3</sup>. I tillegg måles arbeidsbelastning på personnivå. Måling av sikkerhetskulturen i Statnett inngår i organisasjonsundersøkelsen som gjennomføres hver høst.

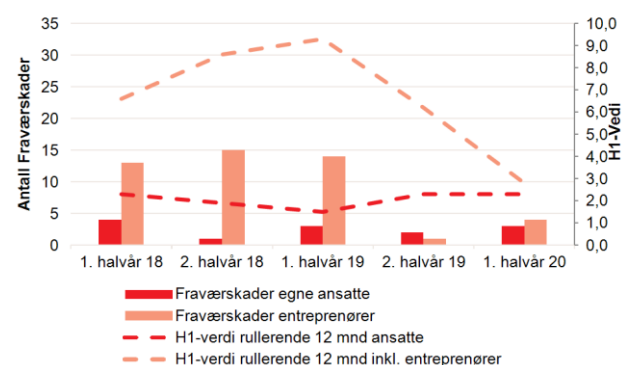
SIF-verdien har økt i 1. halvår 2020. Det er vurdert at risikonivået er høyere enn ønsket og det er iverksatt tiltak for å stanse denne utviklingen, i første rekke gjennom tettere oppfølging fra ledere på alle nivåer. Flere av SIF-hendelsene har oppstått i forbindelse med bilkjøring. Det er derfor våren 2020 gjennomført en intern undersøkelse og identifisert flere tiltak for å styrke trafikksikkerheten i tilknytning til Statnetts virksomhet.

Antall fraværsskader blant ansatte i Statnett har ligget noenlunde stabilt de siste tre årene, noe som gir lav H1-verdi. H2-verdien viser også kun mindre svingninger. Skadefrekvensen blant eksterne som arbeider på oppdrag for Statnett viste en markant nedgang siden sommeren 2019. Dette kan delvis forklares med lavere antall arbeidede timer i 2019 sammenliknet med 2018 og at det var uvanlig mange hendelser i 2018 og første halvår 2019.

SIF-verdi 12 måneder rullerende Konsern



H-verdi rullerende 12 måneder og fraværsskader Konsern



<sup>1</sup> Antall alvorlige (røde hendelser innen personskade, nestenulykker, ytre miljø og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per million arbeidede timer.

<sup>2</sup> Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per million arbeidede timer

<sup>3</sup> Skadefrekvens, antall skader med og uten fravær fra jobb per million arbeidede timer

# Drifts- og markedsinformasjon

De tre første månedene av halvåret var meget nedbørsrike og varme. Januar ble den våteste (195 prosent av normalen) og den nest varmeste (6,1 °C over normalen) januar-måned, i en serie som går tilbake til 1900. Totalt falt det nedbør tilsvarende 89 TWh i 1. halvår 2020, noe som var 29 TWh mer enn normalt. Nedbøren førte til store snømengder i fjellet, og en vårflo som har vært krevende i enkelte områder.

Ved inngangen til 1. halvår var magasinutfyllingen 63,3 prosent, 6,2 prosentpoeng under medianen (fra måleserien 1999-2019). Ved utgangen av halvåret var magasinutfyllingen 73,4 prosent, 5,5 prosentpoeng over medianen. Ved utgangen av halvåret viste den hydrologiske balansen et overskudd på ca. 18 TWh i Norge (ref. NVE, referanse periode 1982-2010). Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 75 TWh og 69 TWh i 1. halvår 2020. Dette ga en netto eksport på cirka 6 TWh mot 2 TWh import i 2019.

Handelskapasitetene har vært lavere enn normalt for perioden, og skyldes i hovedsak flere uavhengige men langvarige feil som har redusert kapasitetene. Kapasiteten på NorNed har vært redusert fra desember 2019 til februar 2020 grunnet feil på et filter i Nederland, samt fra slutten av mai grunnet feil i det nederlandske nettet. Skagerakforbindelsene har hatt redusert kapasitet grunnet kabelfeil på dansk side.

Kapasitet til Sverige har vært begrenset av flere forhold. Tegneby stasjon har vært driftet med redusert kapasitet i periode 20. desember til 12. mars grunnet varmgang i SF6 anlegget. Feilen er nå utbedret. Oslofjordsforbindelsen Rød - Hasle falt ut 16. februar grunnet skade fra et tankskip som kom i drift med ankeret ute. Reparasjonen av sjøkablene ble ferdigstilt per 26. juni. Svenska Kraftnät reduserer i tillegg kapasiteten mellom Norge (NO1) og Sverige grunnet ombygginger i Skogsäter stasjon. Dette arbeidet startet i januar, og er nå forventet å vare ut september.

Kombinasjonen med mye snø i fjellet og reduserte muligheter for utveksling har ført til lave kraftpriser i Norge i hele perioden, og svært lave kraftpriser i Sør-Norge mot slutten av perioden. Dette har medført store prisforskjeller mot utlandet. I juni førte i tillegg sterk varme og stor snøsmelting til utfordringer med overlast på enkeltlinjer og problemstilling med nedreguleringsressurser som kommer i strid med manøvreringsreglementet for kraftverk.

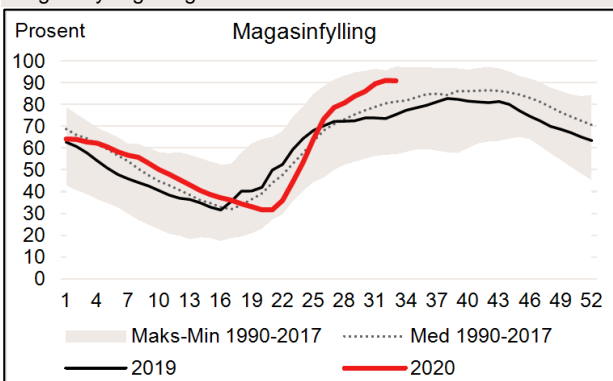
I vinter har det vært flere runder med kraftig vind og uvær som har slått inn over ulike deler av landet. Det har vært flere utfall i Statnett sine anlegg, men disse har ikke medført utfall hos sluttbrukerne.

Av andre større enkelthendelser nevnes 420 kV Aurland1 - Usta som falt ut 5. januar. Krevende værforhold gjorde at reparasjon tok tid, og linjen kunne ikke kobles inn før 30. januar. I Oslo falt 300 kV Sogn - Smestad ut 6. mars grunnet feil både i Statnetts og Elvias anlegg. Anlegget lå ute til 15. mai.

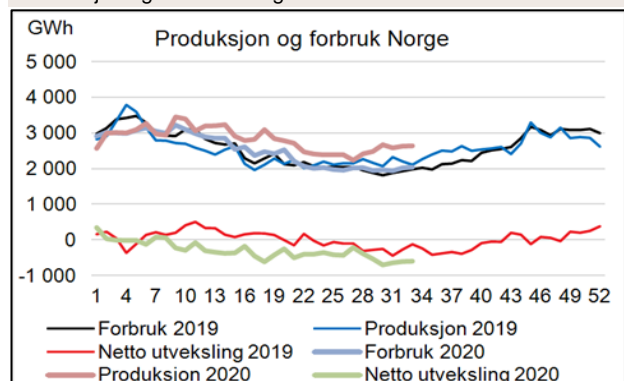
Fra 1. mai starter et demonstrasjonsprosjekt for leveranse av Fast Frequency Reserve (FFR). FFR skal aktiveres svært raskt ved store feil i det nordiske systemet for å hindre at frekvensen går under 49.00 Hz. Markedet for disse reservene pågår til 30. september, og omfatter den perioden av året da det er størst sannsynlighet for lav inertia i systemet.

Grunnet koronasituasjonen er det innført en rekke smittevernstiltak og endret bemanning på regionsentralene og landssentralen. Aktiviteten i nettet ble særlig i starten av koronaperioden lav fordi planlagte driftsstanser ble avlyst eller utsatt. Siste halvdel av perioden har likevel vært preget av høy aktivitet med mange planlagte utkoblinger.

Magasinutfylling Norge



Produksjon og Forbruk Norge



		2020	1. halvår 2020	1.halvår 2019	2019
Ikke-levert energi (ILE)	Enhet MWh	Ambisjonsnivå 1250	263	43	49
Frekvensavvik	Minutter	10 000	7 287	5 178	11 471

# Samfunnsansvar

**Samfunnsansvar i Statnett handler om å utføre og utvikle selskapets oppgaver på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte. Statnett har tatt flere grep for å styrke og systematisere arbeidet, selv om koronasituasjonen har gjort at selskapet har måttet omprioritere og endre arbeidshverdagen.**

Som et ledd i å systematisere arbeidet med samfunnsansvar benytter Statnett FNs bærekraftsmål som et rammeverk. Gjennom Statnetts samfunnsoppdrag og samfunnsansvar bidrar selskapet til åtte av FNs bærekraftsmål.

De siste årene har Statnett hatt fokus på å forbedre og tilgjengeliggjøre om Statnetts arbeid innen bærekraft. Informasjonen har vært rettet spesielt mot det eksterne markedet for grønne obligasjoner. Grønne obligasjonslån brukes til å finansiere utbyggingsprosjekter med positiv klimaeffekt. Statnett tok i juni opp sine to første grønne obligasjonslån på til sammen 3,6 milliarder kroner. I forkant av dette ble Statnett blant annet kvalifisert av CICERO - Senter for klimaforskning. CICERO ga Statnetts rammeverk karakteren mørkegrønn, som er den beste klimavurderingen senteret gir.

## COVID-19 har endret arbeidshverdagen

Koronasituasjonen har preget hele verden i 2020, også Statnett. Flertallet har jobbet hjemmefra og det har vært et ekstra fokus på arbeidsmiljø denne perioden. Statnett har gjennomført tiltak for å motvirke uheldige helsemessige konsekvenser, hvor bedriftshelse-tjenesten har hatt en fremskutt rolle.

De nasjonale tiltakene for å begrense antall smittetilfeller har gjort at mange oppgaver har blitt gjennomført digitalt. Et eksempel har vært prosessen med å rekruttere og følge opp sommerstudenter. Statnett tilbyr årlig rundt 100 sommerjobber. I år ble rekrutteringen og opplæringen gjennomført digitalt, og flertallet av studentene har hatt hjemmekontor. For Statnett er det viktig å tilby jobb og relevant arbeidserfaring i en tid da mange er permittert og arbeidsledige.

Statnetts oppfølging av lønns- og arbeidsvilkår på anleggsplassene omfatter vanligvis intervjuer med arbeidere ansikt til ansikt. Det er viktig for å skape trygghet og sikre anonymitet i intervjusituasjonen. Under koronasituasjonen har intervjuene isteden blitt gjennomført over telefon med tolk til stede og gjennom dokumentkontroll. Dette har ikke hatt like god effekt for

å avdekke regelbrudd, og planen er derfor å starte opp igjen med fysiske kontroller i løpet av sommeren. Antall varslersaker har så langt i år vært på samme nivå som tidligere.

## Styrker rammeverkene for miljø og sosiale forhold

Statnetts ambisjon er å være ledende på miljø- og klimaarbeid. Dette omfatter blant annet å bruke fossilfritt drivstoff på anleggsplassene og unngå nye anlegg i myr. I tilfeller hvor tekniske hensyn gjør at kraftmaster likevel bygges i myr er det avgjørende å restaurere skadene. Som en del av FoU-prosjektet GRAN tester selskapet en ny metode for dette. Forsøkene overvåkes nøye og målet er å utvikle beste praksis metodikk som kan brukes av Statnett og andre utbyggere.

Kvalifisering av leverandører og krav i leverandørkontrakter er et viktig virkemiddel for å fremme sosiale og miljømessige hensyn. Statnett har revidert selskapets interne retningslinjer for anskaffelser for å sikre ivaretagelse av klima- og miljøhensyn og det er satt krav til at anskaffelsene skal baseres på etisk atferd og et seriøst arbeidsliv. Miljøkrav i rammeavtale for liner og stål har medført at Statnett har mottatt Environmental Product Declaration fra to av selskapets leverandører.

Statnett inngikk i 2019 en samarbeidsavtale med Skatteetaten, som sikrer selskapet informasjon som Statnett kan bruke i kvalifiseringen av leverandører for å unngå useriøse aktører. Statnett har i 2020 tatt avtalevilkårene i bruk og det er gjennomført opplæring av medarbeidere i anskaffelsesenheten.

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 henvises det til [www.statnett.no](http://www.statnett.no) og Statnetts årsrapport for 2019.



# Investeringer og prosjekter

## Investeringer

I 1. halvår 2020 investerte Statnett totalt 3 351 millioner kroner, sammenlignet med 4 288 millioner kroner i tilsvarende periode i 2019. Dette inkluderer idriftsatte nettprosjekter, prosjekter under utførelse, IT og øvrige investeringer, samt kjøp av nettanlegg fra andre netteiere. Forventet investeringsnivå for 2020 er på omlag 8,2 milliarder kroner. De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

## Viktige hendelser prosjekter

### Idriftsatte

**Ålfoten – økt transformorkapasitet:** Stasjonen er idriftsatt og prosjektet ble ferdigstilt i februar.

### Under gjennomføring

- **Vestre korridor:** Transformator og kabelanlegg for 420 kV spenningsatt i Sauda i juni. Med dette er første steg i siste etappe for Vestre korridor tatt.
- **Salten:** Oppstart gjennomføring ble besluttet i februar og konsesjon mottatt i april.
- **Rød fornyelse kontroll- og apparatanlegg:** Oppstart av gjennomføring ble besluttet i mai.
- **Samnanger stasjon:** Oppstart av gjennomføring ble besluttet i februar.
- **Smestad - Sogn stasjon og kabelanlegg:** Tunnellentreprisen er ferdigstilt.

### Mellomlandsforbindelser

- **NordLink (kabel til Tyskland):** Anleggene på norsk side er ferdigstilt. Landkabel på tysk side ble ferdigstilt og bestod vellykket test i august og hele forbindelsen er dermed klar for planlagt idriftsettelse i september. Det er deretter planlagt å starte prøvedrift med energiutveksling opp til 1400 MW fra desember 2020.

- **North Sea Link (kabel til England):** Til tross for Covid 19 relaterte utfordringer har både offshore-arbeidene og byggearbeidene i Kvilldal og Blyth opprettholdt nødvendig fremdrift slik at ferdigstilling av prosjektet i henhold til plan (2021) fremdeles ansees som realistisk

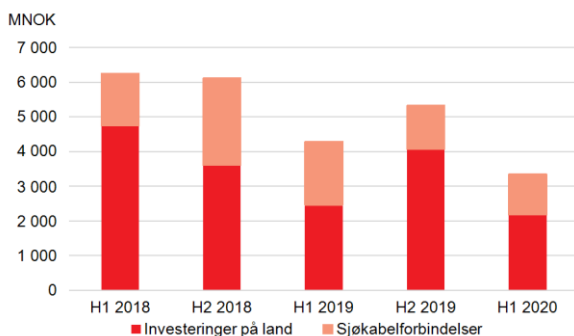
### Under planlegging

- **Aurland – Sogndal:** Investeringsbeslutning for spenningsoppgradering til 420 kV fattet i februar, og konsesjon fra NVE mottatt i juni.
- **Hadsselfjorden – fornyelse av kabelanlegg:** Investeringsbeslutning fattet i april.
- **Tveiten – utvidelse og fornyelse av stasjon:** Kombinert løsningsvalg og investeringsbeslutning fattet i juni.
- **Ny Onarheim stasjon (tidl. Husnes):** Løsningsvalg besluttet i mars.
- **NSO Reaktiv kompensering:** Løsningsvalg besluttet i april.
- **Fortun, fornyelse stasjon:** Løsningsvalg besluttet i mai.
- **Kvandal - Kanstadbotn:** Konsesjon mottatt i mars.

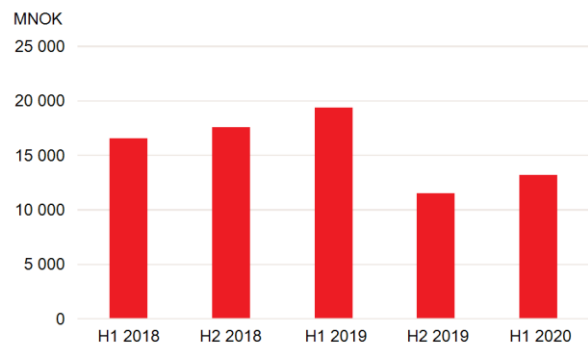
### IT-prosjekter

- **Ny nordisk balanseringsmodell (NBM):** Fremdrift for realisering av ny nordisk balanseringsmodell (NBM) er i hovedsak i henhold til vedtatt gjennomføringsplan, og innenfor besluttet investeringsramme. Realiseringen av kapasitetsmarkedet for automatiske raske sekundærreserver (aFRR) blir imidlertid forsinket som følge av nordiske regulatorers eskalering til ACER. ACER har 17. august 2020 godkjent forslaget.

Investeringer Statnett Konsern



Utvikling i anlegg under utførelse



	Enhet	Ambisjonsnivå	2020	1. halvår 2020	1. halvår 2019	2019
Ferdigstilt kraftledning	Km	158	76	103	225	
Idriftsatte bryterfelt	Antall	97	30	24	67	



**Oversikt over større investeringsprosjekter**

Se [www.statnett.no](http://www.statnett.no) for ytterligere informasjon om prosjektene.

Prosjekt	Region	Forventet investering (MNOK)
<b>Under gjennomføring</b>		
Vestre korridor, spenningsoppgradering	Sør	6 600 - 6 800
Balsfjord - Skaidi, 420 kV-kraftledning	Nord	4 090 - 4 230
Lyse - Fagrafjell, ny ledning og stasjon	Sør	2 020 - 2 095
Smestad - Sogn stasjon og kabelanlegg	Øst	1 344 - 1 385
Nedre Røssåga - Namsos, spenningsoppgradering	Nord	900 - 1 000
Rød, fornyelse kontroll- og apparatanlegg og økt transformeringskapasitet	Øst	665 - 690
Sogn, transformatorstasjon reinvestering	Øst	560 - 570
Salten, ny stasjonsløsning	Nord	545 - 575
Syilling, reinvestering	Øst	540 - 570
<b>Mellomlandsforbindelser</b>		
Kabel til England (NSL) <sup>1)</sup>		MEUR 750 - 1 000
Kabel til Tyskland (NordLink) <sup>1)</sup>		MEUR 750 - 1 000
<b>Mottatt endelig konsesjon</b>		
Åfjord - Snilldal, ny 420 kV-kraftledning og -kabelanlegg	Midt	1 900 - 2 700
Aurland - Sogndal, spenningsoppgradering	Vest	940 - 1 050
Aura/Viklandet - Surna, spenningsoppgradering	Midt	500 - 700
Hamang, ny transformatorstasjon	Øst	760 - 850
<b>Under planlegging og konsesjonsbehandling</b>		
Skaidi - Hammerfest 420 kV-ledning	Nord	1 810 - 2 080
Sogn - Ulven, nytt 420 kV-kabelanlegg	Øst	1 340 - 1 490
Haugalandet nettfosterkning	Vest	1 150 - 1 350
Karmøy reinvestering / ny stasjon	Vest	530 - 640
Hamang - Bærum - Smestad 420 kV-ledning & Bærum stasjon <sup>2)</sup>	Øst	240 - 320
<b>IT-prosjekter</b>		
Ny nordisk balanseringsmodell, NBM		520 - 620

<sup>1)</sup> Statnetts andel. Eksponering hovedsakelig i Euro og tilsvarer et spenn på 7-9 mrd. NOK per prosjekt. Avtaler med partnere i Tyskland og England er i Euro.

<sup>2)</sup> Kostnadsspennet gjelder luftledning. Kabel på strekningen har en anslått kostnad på 1000-1250 MNOK. Beløpene i tabellen viser et forventet intervall for kostnader ved prosjektet.

Prosjekter under gjennomføring viser alle kostnader i løpende valuta, øvrige prosjekter vises i 2020-valuta, ekskl. byggelånsrente og valutausikkerhet.

# Økonomiske resultater

## Driftsinntekter

I 1. halvår 2020 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 4 776 millioner kroner (4 764). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 4 459 millioner kroner (4 490), mens andre driftsinntekter var 318 millioner kroner (274).

- Tariffinntekter fra fastledd for første halvår 2020 er på samme nivå som i 2019. Tariffinntekter fra energiledd er redusert med 347 millioner kroner i forhold til samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes hovedsakelig redusert kraftpris.
- Flaskehalsinntektene er 298 millioner kroner høyere sammenliknet med samme periode i fjor på grunn av store differanser i kraftpriser mellom Norge og Sverige, Danmark og Nederland. Inntektene øker også som følge av fallende norsk krone. Økningen motvirkes av lavere inntekter i perioder med redusert overføringskapasitet mot utlandet.

Konsernets driftsinntekter er i hovedsak regulert ved at RME setter en grense for tillatt inntekt. Tillatt inntekt var 4 632 millioner kroner i 1. halvår 2020 (4 596). Økt tillatt inntekt skyldes ferdigstilte anlegg som gir høyere inntektsgrunnlag. Dette motvirkes av lave kostnader til overføringstap, lavere inntektsgrunnlag fra kostnader som er innregnet med to års etterslep og redusert NVE-rente fra 2020.

Dersom de regnskapsmessige inntektene fra nettvirksomheten avviker fra tillatt inntekt oppstår det en mer- eller mindreinntekt.

I 1. halvår 2020 hadde Statnett en mindreinntekt (se note 2) på 139 millioner kroner (53). Dette er lavere enn forventet som følge av høye flaskehalsinntekter 1.

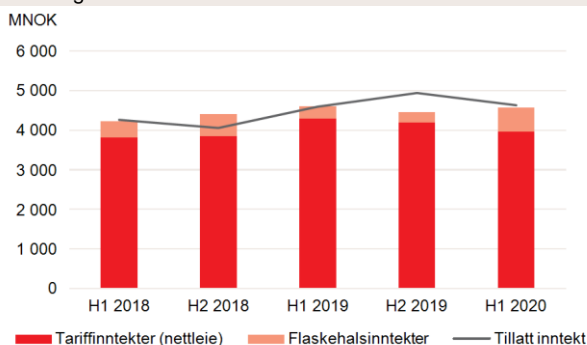
halvår. Ved utgangen av 1. halvår 2020 var akkumulert mindreinntektssaldo 871 millioner kroner. Akkumulert mindreinntekt kan forklares med ønske om å jevne ut tariffbelastningen på Statnetts kunder. En eventuell utsatt effekt på tariffgrunnlaget av endret tariffmodell for 2021, vil kunne øke mindreinntekten neste år. Mindreinntekten er ikke balanseført.

## Driftskostnader

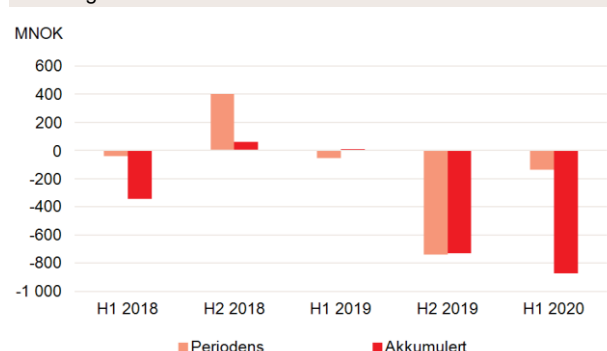
Konsernets driftskostnader i 1. halvår 2020 ble totalt 3 173 millioner kroner (3 036).

- Totale lønns og personalkostnader er økt med 56 millioner som følge av økt ressursbehov for å håndtere vekst og utviklingen i Statnetts tiltaksportefølje
- Reduserte kostnader til systemtjenester på 20 millioner skyldes i hovedsak reduserte kostnader til primær- og tertiærreserver som følge av god tilgang på kraft, men motvirkes delvis av økte kostnader knyttet til transittkostnader, blant annet på grunn av valutaeffekter.
- Overføringstapet er redusert med 339 millioner kroner som følge av reduserte kraftpriser.
- Totale av- og nedskrivninger er økt med 239 millioner som følge av ferdigstilte anlegg, herunder; Nordlink, Vestre korridor, Namsos-Surna og Bjerkerheim.
- Økningen i andre driftskostnader på 200 millioner er relatert til økt aktivitet i digitaliserings/forbedringsprosjekter, vekst i systemporteføljen samt satsning på IT-områder som informasjonssikkerhet, integrasjoner og dataplattform. I tillegg inkluderes posten valutaeffekter på 28 millioner som følge av svekket norsk krone.

Utvikling driftsinntekter



Utvikling mer-/mindreinntekt



## Resultat

Driftsresultatet for konsernet i 1. halvår 2020 ble 1 604 millioner kroner (1 729).

Netto finansposter for konsernet ble -204 millioner kroner (-250).

- Bedret netto finansposter skyldes i hovedsak høyere inntekter fra tilknyttet selskap TSO Holding som følge av omstrukturering av NordPool konsernet og gevinst ved salg av aksjer til Euronext (129 millioner), samt positiv verdiutvikling på derivater (NOK/SEK rente- og valutaswap (28 millioner) og andre verdipapirer (15 millioner).
- Forbedringen i netto finansposter motvirkes av høyere rentekostnader (75 millioner) som følge av økt lånesaldo på 1,9 milliarder og noe høyere gjennomsnittlig rentekostnad (0,26 prosentpoeng) i perioden.

I 1. halvår ble resultat etter skatt for konsernet 1 121 millioner kroner (1 152). Korrigeret for endring i ikke balanseført mer-/mindreinntekt, var underliggende resultat etter skatt 1 230 millioner kroner (1 194). Økning i underliggende resultat skyldes i hovedsak høyere tillatt inntekt i 2020 (se forklaring under driftsinntekter.)

## Kontantstrøm

Netto kontantstrøm for perioden var 2 371 millioner kroner (491).

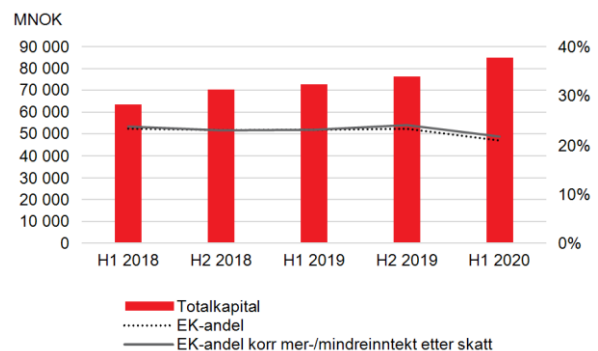
- Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår på 2 684 millioner kroner (2 433).
- Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -4 562 millioner kroner (-3 129).
- Totalt ble det nedbetalt lån med 7 458 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån på 8 554 millioner kroner.
- Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 4 792 millioner kroner (3 523).
- De totale ubenyttede trekkrettighetene utgjør 8 000 millioner for konsernet.

## Balanse

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en total kapital på 84 997 millioner kroner (72 765).

- Rentebærende gjeld utgjorde 58 668 millioner kroner (46 764), og inkluderer CSA utbetalinger (sikkerhetsstillelser til derivat-motparter) på 7 836 millioner kroner (3 719). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 8 985 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigeret for sistnevnte, utgjorde 49 683 millioner kroner.
- Egenkapitalprosenten justert for mer-/mindreinntekt var 21,7 prosent ved utgangen av 1. halvår (23,1). Korrigeret for rente- og valutabytte-avtaler utgjør egenkapitalprosenten 24,3 prosent (24,5).

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel



## Risiko

Grunnet konsekvensene av koronasituasjonen har finansmarkedene vært preget av økte risikopremier og lav likviditet. Statnett har imidlertid få låneforfall de nærmeste månedene og har fått betydelige CSA-innbetalinger (sikkerhetsstillelse fra derivatmotparter) som følge av fallende kronekurs og valutasikringer. Dette medfører at likviditetssituasjonen er god. Statnett har i tillegg en ubenyttet trekkfasilitet på 8 milliarder kroner med tanke på situasjoner der lånemarkedet fungerer dårlig. Denne vil bli benyttet om nødvendig.

# Fremtidsutsikter

De viktigste driverne for utviklingen av kraftsystemet, både i Norge og nabolandene, er omfattende elektrifisering og mer fornybar kraftproduksjon for å nå klimamålene. Samtidig blir Norge stadig tettere knyttet til det europeiske energisystemet, både gjennom felles klimaforpliktelser, økt utvekslingskapasitet og felles regelverk og markedsløsninger.

## Den grønne omstillingen fortsetter

Selv om koronapandemien og tilhørende økonomisk nedgang bidrar til økt usikkerhet, er den forventede langsiktige retningen uendret. EUs *European Green Deal*, hvor ambisjonen er et klimanøytralt EU i 2050, bidrar til å sette en tydelig retning mot et grønnere europeisk energisystem, og elektrifisering og omlegging fra fossile til fornybare kilder er sentrale virkemiddel. EUs fond for gjenreise etter koronakrisen legger stor vekt på klimavennlige investeringer.

Elektrifisering er en kostnadseffektiv metode for å erstatte fossil energibruk, og dermed redusere utslipp av klimagasser. Statnetts analyser viser at direkte og indirekte elektrifisering (via hydrogen), trolig vil gi en dobling av det europeiske kraftforbruket til 2050. Samtidig kreves det 2 000 - 3 000 TWh fornybar energi for å erstatte dagens fossile kraftproduksjon i Europa. Til sammen innebærer dette utbygging av enorme mengder vind og solkraft. Storskala utbygging av havvind og offshore nett i Norges nærområder (Nordsjøen og Østersjøen) er sannsynlig, både drevet frem av ambisiøs klimapolitikk, raskt fallende kostnader og økt motstand mot vindkraft på land. Hydrogen vil også spille en sentral rolle i fremtidens kraftsystem.

## Norge kan bli et fullelektrisk samfunn

Norge er i dag et av verdens mest elektrifiserte land, men fortsatt kommer rundt halvparten av energien fra fossile kilder. Fornybar kraft, konkurransedyktige priser og et fleksibelt kraftsystem gir gode betingelser for videre elektrifisering og næringsutvikling.

Statnett forventer at både strømforbruk og -produksjon i Norge vil øke betydelig de kommende tiårene. Tempoet i elektrifiseringen av samfunnet går raskt - enda raskere enn man forutsatte for få år siden. Utfordringen med å sikre tilstrekkelig overføringskapasitet, og en fortsatt balansert utvikling mellom forbruk og etterspørsel vil være sentral i årene fremover. Mye tyder på at 2020-tallet blir elektrifiseringens tiår.

## Statnett utvikler fremtidens kraftsystem

Når flere samfunnsoppgaver blir avhengig av strøm og hverdagen mer digital, blir en sikker strømforsyning stadig viktigere. Statnett må legge til rette for elektrifisering av samfunnet samtidig som selskapet sørger for sikker strømforsyning til en akseptabel pris.

Utvikling og implementering av ny kunnskap og teknologi er også helt avgjørende for å lykkes, og Statnett er en pådriver innen forskning og utvikling frem mot realisering av et fullelektrisk Norge. Statnetts innsats skal lede til økt kompetanse, innovasjon og verdiskaping i et sikkert og bærekraftig kraftsystem.

Flere steder langs kysten og i områdene rundt de store byene er det behov for større nettforsterkninger, blant annet for å legge til rette for elektrifisering av petroleumsinstallasjoner og annen forbruksvekst. Mange steder i landet er det også behov for økt nettkapasitet for å tilknytte ny fornybar kraftproduksjon. Samtidig er det økende behov for reinvesteringer, vedlikehold og levetidsforlengende tiltak i transmisjonsnettet, i de senere år forsterket ved Statnetts overtagelse av anlegg som følger av tredje energimarkedspakke. Løsningene vi utvikler må fange opp alle behovene, og koordineres med muligheter for regionale løsninger.

Statnett og de andre systemansvarlige nettselskapene i Norden har sendt forslag til de nordiske regulatorene om at det etableres et nordisk koordineringsselskap («RCC») i København fra 2022. Selskapet vil i fremtiden utføre viktige koordineringsoppgaver i systemdriften.

Systemdriften vil gjennomgå fundamentale endringer i årene som kommer. Som systemansvarlig skal Statnett sikre momentan balanse mellom produksjon og forbruk i det norske kraftsystemet. Siden Norden er ett synkronområde, må de nordiske TSO-ene samarbeide tett om balanseringsoppgaven. Gjennom NBM (Nordic Balancing Model) utvikles nye løsninger for å håndtere et større og mer komplekst kraftsystem hvor produksjon, forbruk og kraftflyt varierer mer. Tett dialog med aktører og regionale nettselskap, smart anleggsforvaltning, og nye system- og markedsløsninger bidrar til at Statnett kan legge til rette for den elektriske fremtiden og skape verdier på en kostnadseffektiv måte.



# Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2020	2019	2019
<b>Driftsinntekter</b>				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	4 459	4 490	8 828
Andre driftsinntekter		318	274	813
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>4 776</b>	<b>4 764</b>	<b>9 641</b>
<b>Driftskostnader</b>				
Systemtjenester		234	254	492
Overføringstap		119	458	882
Lønns- og personalkostnader		575	519	1 077
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	4	1 391	1 152	2 405
Andre driftskostnader		852	652	1 758
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>3 173</b>	<b>3 036</b>	<b>6 614</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>1 604</b>	<b>1 729</b>	<b>3 027</b>
Finansinntekter		718	29	72
Finanskostnader		922	279	659
<b>Netto finansinntekter/-kostnader</b>		<b>-204</b>	<b>-250</b>	<b>-587</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>1 400</b>	<b>1 479</b>	<b>2 440</b>
Skattekostnad		278	326	534
<b>Periodens resultat</b>		<b>1 121</b>	<b>1 152</b>	<b>1 906</b>
<b>Øvrige resultatelementer</b>				
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringsreserve		163	-68	129
Skatteeffekt		-36	15	-28
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		<b>127</b>	<b>-53</b>	<b>101</b>
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	86
Skatteeffekt		-	-	-19
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	-	<b>67</b>
<b>Sum øvrige resultatelementer</b>		<b>127</b>	<b>-53</b>	<b>168</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>1 248</b>	<b>1 099</b>	<b>2 074</b>

# Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	30.6.2020	30.6.2019	31.12.2019
<b>Eiendeler</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Utsatt skattefordel		-	53	29
Immaterielle eiendeler		1 030	988	1 021
Varige driftsmidler		54 944	42 673	54 637
Anlegg under utførelse	4	13 222	19 366	11 514
Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap		116	102	108
Pensjonsmidler		99	-	65
Andre finansielle anleggsmidler	3	8 765	4 337	4 835
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>78 177</b>	<b>67 518</b>	<b>72 210</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	2 028	1 724	1 688
Markedsbaserte verdipapirer	3	1 094	1 077	1 097
Betalingsmidler	3	3 698	2 447	1 327
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>6 820</b>	<b>5 247</b>	<b>4 113</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>84 997</b>	<b>72 765</b>	<b>76 323</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
<b>Egenkapital</b>				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		11 820	10 859	11 833
<b>Sum egenkapital</b>		<b>17 770</b>	<b>16 809</b>	<b>17 783</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Utsatt skatt		2 765	2 232	2 484
Pensjonsforpliktelser		259	293	253
Andre forpliktelser		532	514	466
Langsiktig rentebærende gjeld	3	48 373	40 733	41 508
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>51 929</b>	<b>43 773</b>	<b>44 711</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	10 295	6 031	8 691
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	4 998	6 146	5 135
Betalbar skatt		5	7	3
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>15 298</b>	<b>12 184</b>	<b>13 829</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>84 997</b>	<b>72 765</b>	<b>76 323</b>

# Endringer i egenkapital

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Innskuddskapital
<b>01.01.2019</b>	<b>16 194</b>	<b>10 312</b>	<b>-68</b>	<b>5 950</b>
Årets resultat	1 906	1 906	-	-
Øvrige resultatelementer	168	67	101	-
Vedtatt utbytte	-484	-484	-	-
<b>31.12.2019</b>	<b>17 783</b>	<b>11 801</b>	<b>33</b>	<b>5 950</b>
<b>01.01.2019</b>	<b>16 194</b>	<b>10 312</b>	<b>-68</b>	<b>5 950</b>
Periodens resultat	1 152	1 152	-	-
Øvrige resultatelementer	-53	-	-53	-
Vedtatt utbytte	-484	-484	-	-
<b>30.6.2019</b>	<b>16 809</b>	<b>10 980</b>	<b>-121</b>	<b>5 950</b>
<b>01.01.2020</b>	<b>17 783</b>	<b>11 801</b>	<b>33</b>	<b>5 950</b>
Periodens resultat	1 121	1 121	-	-
Øvrige resultatelementer	127	-	127	-
Vedtatt utbytte	-1 261	-1 261	-	-
<b>30.6.2020</b>	<b>17 770</b>	<b>11 661</b>	<b>159</b>	<b>5 950</b>

# Kontantstrøm

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2020	2019	2019
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Resultat før skattekostnad		1 400	1 479	2 440
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-5	-71	-95
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 391	1 152	2 405
Netto betalte skatter		-3	-2	-2
Resultatførte renter		364	250	590
Mottatte renter		11	6	16
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-428	-315	-634
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld		561	402	384
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-607	-468	-605
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>2 684</b>	<b>2 433</b>	<b>4 499</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		17	372	401
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-4 551	-3 341	-9 129
Utbetalte byggelånsrenter	4	-152	-184	-338
Endring i investering i felleskontrollerte, tilknyttede og andre selskaper		-11	4	4
Endring i langsiktige lånefordringer	3	-	7	9
Mottatt utbytte		135	13	13
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-4 562</b>	<b>-3 129</b>	<b>-9 040</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	8 554	2 250	6 259
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-7 458	-2 359	-4 175
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		3 151	600	1 624
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	3	1 115	796	2 082
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	3	-1 114	-100	-1 394
Utbetalinger av utbytte		-	-	-484
<b>Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>4 249</b>	<b>1 187</b>	<b>3 912</b>
<b>Netto kontantstrøm for perioden</b>		<b>2 371</b>	<b>491</b>	<b>-629</b>
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		1 327	1 956	1 956
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		<b>3 698</b>	<b>2 447</b>	<b>1 327</b>



## Utvalgte 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 2019. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2019.

### Note 2 – Driftsinntekter

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 RME 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. Statnett hadde i 1. halvår en mindreinntekt på 173 millioner kroner (53 millioner kroner i 1. halvår 2019). Mer-/mindreinntekten regnskapsføres ikke, men rapporteres som en del av underliggende resultat (alternativt resultatmål).

Statnetts gebyrinntekter fra rollen som avregningsansvarlig rapporteres som del av andre driftsinntekter. Avregningsvirksomheten er regulert av RME. Beregningsgrunnlaget er regnskapsmessig driftsresultat for egen nettvirksomhet justert for endringer i ikke-regnskapsført mer-/mindreinntekt. Statnett hadde i 1. halvår en merinntekt på 41 i millioner kroner. Mer-/mindreinntekten regnskapsføres ikke, men rapporteres som en del av underliggende resultat (alternativt resultatmål).

Statnett har for nettvirksomheten og avregningsansvarlig en netto mindreinntekt på 132 millioner kroner for 1. halvår som rapporteres som en del av underliggende resultat (alternativt resultatmål).

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Hittil i år		År
	2020	2019*	2019
<b>Driftsinntekter regulert nettvirksomhet</b>			
Tariffinntekter	3 960	4 284	8 472
Flaskehalsinntekter	618	320	587
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-118	-114	-232
<b>Driftsinntekter regulert nettvirksomhet</b>	<b>4 459</b>	<b>4 490</b>	<b>8 828</b>
Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	173	53	711
<b>Tillatt inntekt nettvirksomhet</b>	<b>4 632</b>	<b>4 596</b>	<b>9 539</b>
<b>Spesifikasjon av endring av mer-/mindreinntekt nettvirksomhet inkludert renter</b>			
Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	173	53	711
Periodens ikke regnskapsførte avsetning renter mer-/mindre inntekt (-/+)	4	-	5
Ikke regnskapsførte justeringer i tidligere perioders mer-/mindreinntekt (-/+)	-	-	10
<b>Endring i saldo for mer-/mindreinntekt nettvirksomhet (-/+)</b>	<b>177</b>	<b>53</b>	<b>726</b>
<b>Saldo mer-/mindreinntekt nettvirksomhet (-/+), inkludert renter 1. januar</b>	<b>667</b>	<b>-59</b>	<b>-59</b>
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkludert renter	177	53	726
<b>Saldo mer-/mindreinntekt nettvirksomhet (-/+) inkludert renter hittil i år</b>	<b>844</b>	<b>-6</b>	<b>667</b>

**Driftsinntekter avregningsansvar**

Gebyrinntekter avregningsansvar	199	*	331
Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	-41	*	-65
Periodens ikke regnskapsførte avsetning renter mer-/mindre inntekt (-/+)	3	*	-
<b>Tillatt inntekt avregningsansvar</b>	<b>161</b>	<b>*</b>	<b>266</b>

**Spesifikasjon av endring av mer-/mindreinntekt avregningsansvar inkludert renter**

Saldo mer-/mindreinntekt avregningsansvar (-/+) 1. januar	65	*	-
Endret saldo for mer-/mindreinntekt avregningsansvar (-/+), inkludert renter	-38	*	65
<b>Saldo mer-/mindreinntekt avregningsansvar (-/+) hittil i år</b>	<b>27</b>		<b>65</b>

**Spesifikasjon av endring av mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvar inkludert renter**

Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvar (-/+) 1. januar	732	*	-59
Endret saldo for mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvar (-/+), inkludert renter	139	*	791
<b>Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvar (-/+) hittil i år</b>	<b>871</b>	<b>*</b>	<b>732</b>

\* Det var ikke rapportert sammenligningstall for 2019

### Note 3 – Finansielle instrumenter

Noten gir en oversikt over balanseført 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.

<i>(Beløp i mill. kr)</i>				30.06.2020	30.06.2019
Eiendeler	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå		Balanseført verdi	Balanseført verdi
<b>Anleggsmidler</b>					
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a		49	36
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Amortisert kost	i/a		75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	3		3	3
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		8 637	4 223
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		1	1
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>				<b>8 765</b>	<b>4 337</b>
<b>Omløpsmidler</b>					
Kundefordringer	Amortisert kost	i/a		102	138
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		659	6
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		88	17
Andre kortsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a		1 179	1 562
<b>Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer</b>				<b>2 028</b>	<b>1 723</b>
<b>Markedsbaserte verdipapirer</b>	Virkelig verdi over resultat	1		<b>1 094</b>	<b>1 077</b>
<b>Betalingsmidler</b>	Virkelig verdi over resultat	1		<b>3 698</b>	<b>2 447</b>
<b>Andre forpliktelser</b>					
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		6	2
Andre forpliktelser	Amortisert kost	i/a		526	512
<b>Sum andre forpliktelser</b>				<b>532</b>	<b>514</b>
<b>Rentebærende gjeld</b>					
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2		47 878	40 244
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a		184	213
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		311	276
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>48 373</b>	<b>40 733</b>
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2		10 264	6 000
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a		31	31
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>10 295</b>	<b>6 031</b>
<b>Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld</b>					
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Amortisert kost	i/a		4 946	6 162
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		52	-16
<b>Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld</b>				<b>4 998</b>	<b>6 146</b>

Virkelig verdi av øvrig rentebærende gjeld som måles til amortisert kost	30.06.2020	30.06.2019
	Virkelig verdi	Virkelig verdi
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	49 196	40 536
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	10 264	6 000
<b>Sum øvrig rentebærende gjeld</b>	<b>59 460</b>	<b>46 536</b>

Sum for hvert enkelt verdsettelsesnivå	30.06.2020	30.06.2019
	Balanseført verdi	Balanseført verdi
<b>Nivå 1</b>	1 094	1 077
<b>Nivå 2</b>	-49 126	-42 503
<b>Nivå 3</b>	3	78

Det har ikke vært overføringer mellom de ulike nivåene i perioden.

### 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 de finansinstitusjonene som Statnett har inngått avtalene med.

Virkelig verdi på finansielle eiendeler, leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld og rentebærende gjeld regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

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 balanseført verdi er et godt anslag for virkelig verdi.

### Måling av finansielle instrumenter

Konsernet bruker følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:

- Nivå 1: Virkelig verdi måles ved bruk av noterte priser fra aktive markeder for identiske finansielle instrumenter. Ingen justering foretas mht. disse prisene.
- Nivå 2: Virkelig verdi måles ved bruk av annen observerbar input enn den som benyttes på nivå 1, enten direkte (priser) eller indirekte (utledet fra priser).
- Nivå 3: Virkelig verdi måles ved bruk av input som ikke baseres på observerbare markedsdata.

Noterte aksjer, pengemarked- og rentefond, obligasjoner og sertifikater er vurdert å være i nivå 1 fordi verdipapirene er notert på børs og fritt omsettelige, samt målt til siste børskurs. Aksjer og andeler som ikke er børsnotert, er vurdert basert på selskapenes regnskap og er derfor vurdert å ligge i nivå 3.

Derivater er vurdert å ligge i nivå 2. Valutaelementet i valutaterminer er målt til observerbare markedskurser ved hjelp av Norges Bank-kurser. Ulike forfallsdato gjør at det tilkommer et renteelement som gir en beregning av virkelig verdi på valutaterminer.



**Note 4 Anlegg under utførelse**

<i>(Beløp i mill.kr)</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Anskaffelseskost 1. januar	11 505	17 657
Tilgang	3 199	4 105
Kapitaliserte byggelånsrenter	152	183
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 588	-2 540
Nedskrivning	-26	-34
<b>Anskaffelseskostnad 30. juni</b>	<b>13 242</b>	<b>19 371</b>
Effekt sikringsbokføring	-20	-5
<b>Anlegg under utførelse 30. juni</b>	<b>13 222</b>	<b>19 366</b>

**Kontraktmessige bindinger**

Sum kontraktmessige bindinger per 30. juni 2020 er 4,9 milliarder kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

## Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2020, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med IFRS og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende 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 rettviseende 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 2020

**Styret i Statnett SF**



Jan Fredrik Baksaas  
Styrets leder



Tove Pettersen  
Styremedlem




Maria Sandsmark  
Styremedlem



Egil Gjesteland  
Styremedlem



Wenche Teigland  
Styremedlem



Christian Reusch  
Styremedlem



Ingeborg Ligaarden  
Styremedlem



Ole Bjørn Kirstihagen  
Styremedlem



Steinar Jøråndstad  
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](mailto:firmapost@statnett.no)

**statnett.no**