

Statnett

Den grønne pulsåren

Års- og bærekraftsrapport 2022



Introduksjon	Side 3
2022 et eksepsjonelt kraftår	Side 4
Konsernsjefen har ordet	Side 6
Konsernledelsen	Side 8
Styret	Side 10
Finansielle nøkkeltall	Side 11
Årsberetning	Side 13
Bærekraftsrapport	Side 22
Taksonomi	Side 39
Regnskap for bærekraftsrapport	Side 45
Virksomhetsstyring	Side 54
Foretaksstyring	Side 54
Risikostyring og internkontroll	Side 57
Regulatoriske rammebetingelser	Side 61
Finansiell rapportering	Side 63
Totalresultat	Side 63
Balanse	Side 64
Endringer i egenkapital	Side 65
Kontantstrøm	Side 66
Noter	Side 67
Revisors beretning	Side 131
Øvrig informasjon	Side 135
Aktivitets- og redegjørelsesplikten	Side 136
Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger	Side 138
GRI tabell	Side 142
Operasjonelle nøkkeltall	Side 154
Alternative resultatmål	Side 155

Statnett er sentral i den grønne omstillingen i dag og for kommende generasjoner. Sikker og robust strømforsyning skaper grobunn for gode liv og bærekraftig verdiskaping.



2022 - et eksepsjonelt kraftår



Flaskehalsinntekter
22,7 mrd. kroner

0,-

Fastleddet i
forbrukstariffen
fra april



Kraftproduksjon
146 TWh



Forbruk
134 TWh



Europeisk
energisikkerhet



Nettoutveksling
12,5 TWh



Reduserte kostnader
for nettkundene
11,3 mrd. kroner



Kraftsituasjonen
for Sør-Norge
vurderes som stram fra
24.05 – 23.11



Store prisforskjeller
mellom prisområdene
Gjennomsnittspriser:
NO4: 250 kroner/MWh
NO2: 2 127 kroner/MWh



Det grønne taktskiftet skjer nå

Vi står i en brytningstid. Krigen i Ukraina har satt det europeiske energisystemet på prøve, samtidig som omstillingen til nullutslippssamfunnet er i gang. I Europa har man satt seg ambisiøse mål hvor løsningen på energiutfordringene er å bygge ut store mengder ny fornybar kraft. Omstillingen skyter fart også i Norge, og vi i Statnett opplever stor pågang fra aktører som ønsker å knytte ny grønn virksomhet til nettet eller elektrifisere eller utvide eksisterende virksomhet. Det er gode nyheter for Norge. For Statnett krever dette at vi omstiller oss for å levere økt kapasitet på kortere tid.

Staten har satt en rekke mål for samfunnet gjennom eierskapsmeldingen, klimamål og mål om etablering av kraftproduksjon og ny virksomhet på en bærekraftig og effektiv måte. Dette legger føringer for kapasiteten i nettet og tempo for utvidelser. Dagens kraftforbruk på rundt 140 TWh i Norge kan ifølge våre analyser stige til opp mot 260 TWh i 2050. Det er nødvendig med betydelig økt kapasitet i nettet og økt kraftproduksjon innen kort tid for å levere på de forbruksøkningene som samfunnets ulike mål krever. Statnetts oppgave er å sikre en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av transmisjonsnettet. Vi skal sørge for god forsyningsikkerhet til samfunnet, et velfungerende kraftmarked og en rasjonell nettutbygging som møter samfunnets behov.

Et taktskifte i nettutbyggingen

En stor økning i kraftforbruket vil kreve betydelige investeringer i nettet. Statnett har siste tiår investert mer enn 70 mrd. kroner i nettet og har planer om å investere opp mot 100 mrd. kroner frem til 2030. Det store løftet vi står overfor krever en helhetlig tilnærming og tydelige prioriteringer. Statnett ferdigstiller våren 2023 ti områdeplaner som dekker hele landet. De beskriver et strategisk målbilde for nettutviklingen, slik at vi kan levere forsyningsikkerhet og tilknytning av industri og annen elektrifisering i tiden som kommer. Dette krever gode samfunnsprosesser som ivaretar behovet for tempo samtidig som de sikrer god forankring og aksept i lokalsamfunn, myndigheter og hos interessenter.

Statnett arbeider også med å frigjøre mer kapasitet i nettet gjennom tiltak i system- og anleggsdriften. Vi etablerer avtaler om tilknytning på vilkår, hvor industri knyttes til med planer om fleksibilitet. I tillegg utvikles nye verktøy for å sikre driften og utnytte dagens nett bedre, både gjennom teknologiutvikling og optimalisering av risiko. For å lykkes med dette kreves innovasjon, ny teknologi og digitalisering. Flere prosesser som i dag håndteres manuelt, må automatiseres for å kunne håndtere en økende

kompleksitet. Statnett gjennomfører også flere store prosjekter i samarbeid med de systemansvarlige selskapene i nabolandene. Disse er nødvendige for å håndtere fremtidens drift av kraftsystemet.

Nettet er i dag fullt i store deler av landet og utbyggingen av nettet må skyte fart. Det krever effektive prosesser både i Statnett og hos konsesjonsmyndighetene. Statnett er godt i gang med tiltak for å effektivisere våre egne prosesser og sikre gjennomføringskraft til det store løftet som står foran oss. Vi ser på hvordan vi kan utnytte leverandørmarkedene, samarbeide med andre aktører, hvordan utnytte teknologien og forbedre prosessene i planleggingen og gjennomføringen av tiltak. Alt dette skal løses med bærekraft og sikkerhet i alt vi gjør.

Samfunnsutviklingen krever mer fornybar kraft

Statnett har de siste årene publisert flere markedsanalyser som peker på at vi i 2027 kan få et nasjonalt kraftunderskudd, og at det allerede i 2026 vil være et underskudd i Sør-Norge¹. Samfunnsutviklingen krever både mer nett og mer kraftproduksjon, og det haster med å få dette på plass. I tillegg vil det også være behov for tilgang på mer effekt som sikrer kraftsystemets evne til å dekke forbruket også på de kaldeste dagene med mest forbruk.

Stadig flere aktører peker på samme utvikling, og i februar 2023 leverte Energikommisjonen sin rapport. Denne viser til behovet for å øke kraftproduksjonen og satse på energieffektivisering i hele samfunnet. I tillegg må nettutbyggingen skje raskere og i tide til å møte forbruksutviklingen. Dette er nødvendig for både å legge til rette for industriutvikling og for å nå klimamålene.



¹ Se Statnetts langsiktige markedsanalyse for nærmere beskrivelse.

Havvind i norske farvann vil være en viktig del av fremtidens kraftsystem. Regjeringen har satt mål om å åpne områder langs kysten som kan legge til rette for 30GW havvind innen 2040, og Statnett er allerede i gang med å forberede tilknytning av den første fasen. Statnett er pekt på i rollene som plan- og systemansvarlig til havs og vil få en sentral rolle i utviklingen. Det er viktig for å sikre at denne utviklingen skjer i tett samspill med kraftsystemet på land og i samråd med de systemansvarlige nettselskapene i landene rundt oss.

Økt tempo mot felles mål

Vi skal levere på samfunnets behov i møte med en ny industrialiseringsbølge og omstilling til nullutslipps-samfunnet. Veien dit vil være utfordrende og kreve tydelige valg. Vi må sikre bærekraft og solide samfunnsøkonomiske beslutninger samtidig som tempoet skal øke.

Statnett er godt forberedt til å gjennomføre taktskiftet i samspill med myndigheter og andre aktører. Vi styrker vår organisasjon og vår løfteevne samtidig som vi sikrer kvaliteten og tryggheten som kreves av vår sentrale samfunnsoppgave. Vi er klare til å gjennomføre det grønne taktskiftet.



Hilde Tonne

Konsernsjef

Konsernledelsen



Hilde Tonne

Konsernsjef

Ansatt i 2021.

Arbeidserfaring: Konserndirektør for Innovasjon i Rambøll Group og forskjellige konserndirektørstillinger i Telenor Group, inkludert for industriell utvikling. Tonne har også hatt ulike lederstillinger i olje- og energibransjen, bl.a. Teknologi- og Forskningsdirektør i Hydro Olje & Energi.

Utdannelse: Sivilingeniør fra NTNU og RWTH Aachen, Tyskland.

Styreverv: Styremedlem i Arup. Har tidligere vært styreleder i Hafslund og Forskningsrådet. Har også hatt styreverv i Statkraft, Vattenfall og Danske Bank. Hun er en av grunnleggerne av Digital Norway.



Elisabeth Vike Vardheim

Konserndirektør Nett

Ansatt i 2007 og del av konsernledelsen siden 2014.

Arbeidserfaring: Flere lederstillinger innen utbyggingsprosjekter, byggherre-organisasjoner, operasjonell drift samt offentlig forvaltning. I Statnett fra 2014 som ansvarlig for planlegging, prosjektering og utbygging av transmisjonsnettene i Norge og fra 2021 også ansvarlig for drift og forvaltning av transmisjonsnettene.

Utdannelse: Sivilingeniør fra NTNU, bedriftsøkonom og masterprogram i styrearbeid fra Handelshøyskolen BI.

Styreverv: Styreleder i NordLink Norge AS og Statnett Transport AS.



Peer Olav Østli

Konserndirektør Systemdrift

Ansatt og del av konsernledelsen siden 2007.

Arbeidserfaring: Direktør i Telenor, Schibsted Nett og Scandinavia Online AB, teknologisjef i NRK.

Utdannelse: Mastergrad i informatikk og videreutdanning i ledelse fra Henley Business School.

Styreverv: Styremedlem Fifty AS.



Gunnar G. Løvås

Konserndirektør Kraftsystem og marked

Ansatt som del av konsernledelsen siden 2019, også ansatt i perioden 1994-2014.

Arbeidserfaring: Del av Statnetts konsernledelse fra 2007-14, assisterende jernbanedirektør og del av konsernledelsen i Jernbaneverket og har arbeidet som selvstendig konsulent.

Utdannelse: Sivilingeniør fra NTH og doktorgrad i matematisk statistikk fra UiO.

Styreverv: Styreleder i Elhub AS.



Håkon Borgen

Konserndirektør Utvikling Hav

Ansatt i 1995 og del av konsernledelsen siden 2004.

Arbeidserfaring: Flere lederstillinger i Statnett og BKK innen kraftforsyning, planlegging, utbygging og drift samt prosjekteieransvar for kabelprosjekter i Statnett regi.

Utdannelse: Sivilingeniør fra NTNU og Technische Hochschule Darmstadt i Tyskland, videreutdanning i ledelse fra IMD.

Styreverv: Leder av ENTSO-E Research Development and Innovation Committee (RDIC), styremedlem Fred. Olsen Windcarrier (FOWIC). Tidligere styreleder i NordLink Norge og Statnett Transport i tillegg til styremedlem i Sway og Nord Pool spot.



Cathrine Lund Larsen

CFO og Konserndirektør Økonomi og Finans

Ansatt og del av konsernledelsen siden 2022.

Arbeidserfaring: Bakgrunn fra konsulentbransjen og flere ledende stillinger i Statkraft og DNB.

Utdannelse: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole (NHH) og styrekompetanse fra BI.

Styreverv: Styremedlem i Shearwater Geoservices.



Beate Sander Krogstad

Konserndirektør Transformasjon & Digitalisering

Ansatt i 2009 og del av konsernledelsen siden 2019.

Arbeidserfaring: Manager i Accenture, flere leder- og direktørstillinger i Statnett.

Utdannelse: Sivilingeniør i fysikk og matematikk fra NTNU og videreutdanning i internasjonal ledelse fra FGV i Rio, Brasil.

Styreverv: Styreleder Fifty AS, styremedlem i Helse Vest IKT og Digital Norway – toppindustriiseret.



Anne Wilhelmine Flagstad

Konserndirektør Mennesker & Bærekraft

Ansatt og del av konsernledelsen siden 2022.

Arbeidserfaring: Lederstillinger og erfaring som konsulent og forsker innen Organisasjon og HR fra offentlig og privat sektor i Norge og internasjonalt, senest som HR Direktør i Telenor Danmark og HR Direktør i Telenor Norge.

Utdannelse: Master i Sosiologi fra Universitet i Oslo og Dr. Oecon i Strategi og Organisasjon fra Handelshøyskolen BI. Videreutdanning i digital transformasjon og ledelse fra IMD.

Styret i Statnett



Nils Kristian Nakstad

Valgt inn i 2022, styreleder fra 2022.
Leder av kompensasjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Administrerende direktør i Enova siden 2008, forsker og seksjonsleder i SINTEF, i tillegg til stillinger i Norsk Hydro, Trondhjem Preserving og Revolt Technology.
Styreverv: En rekke verv i ulike styrer og utvalg, blant annet som leder av Strømnettutvalget og medlem av Energiutvalget.



Wenche Teigland

Valgt inn i 2020, styremedlem.
Valgt som nestleder 2022.
Leder av revisjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Investor og rådgiver for oppstartsselskaper, konserndirektør i BKK 2006-2020, adm dir Naturgass Vest og diverse lederstillinger fra Shell/Gasnor, Aibel og Aker Engineering.
Styreverv: Enova, Quantafuel ASA, Bergen Carbon Solution, Fount AS, Aragon AS.



Hilde Singsaas

Valgt inn i 2022, styremedlem.
Medlem av revisjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Direktør for Direktoratet for forvaltning og økonomistyring, tidligere direktør i arbeidsgiverforeningen Spekter, kommunikasjonsdirektør i Norges Bank, rådgiver i ECON, statssekretær i Finansdepartementet og på Statsministerens kontor.



Egil Gjesteland

Valgt inn i 2012, styremedlem.
Leder av prosjektutvalget.
Arbeidserfaring: Eier Gjesteland. Consulting, prosjekttrådgiver, IT-sjef og prosjektdirektør for flere olje- og gassprosjekter i Equinor.



Rolf-Amund Korneliussen

Valgt inn i 2022, ansattvalgt styremedlem, ansatt 2009.
Medlem av revisjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Senioranalytiker i Markedsanalyse i Statnett, hovedtillitsvalgt og leder Akademikerne Statnett. Tidligere Seniorrådgiver i Direktoratet for økonomistyring og i Deloitte.



Ingeborg Ligaarden

Valgt inn i 2020, ansattvalgt styremedlem, ansatt 2015.
Medlem av kompensasjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Seksjonsleder for Data science i Statnett, tidligere forsker i SINTEF, samt erfaring fra sentrale tillitsverv i Tekna.



Maria Sandsmark

Valgt inn i 2013, styremedlem.
Medlem av prosjektutvalget.
Arbeidserfaring: Forsker Møreforskning og ECON Analyse, har også undervist i Miljø og ressursøkonomi ved Høgskolen i Molde
Verv: Medlem i det regjeringsoppnevnte ekspertutvalget for gjennomgang av rammeverket for samfunnsøkonomiske analyser (2011).



Christian Reusch

Valgt inn i 2020, styremedlem.
Medlem av kompensasjonsutvalget.
Arbeidserfaring: Advokat hos Regjeringsadvokaten, fagdirektør ved Statsministerens kontor, advokat/partner Advokatfirmaet Simonsen Vogt Wiig.



Steinar Jøråndstad

Valgt inn i 2004, ansattvalgt styremedlem, ansatt 1980.
Medlem av prosjektutvalget.
Arbeidserfaring: Teamkoordinator i Nettanlegg Nord og Øst i Statnett. Leder arbeidsmiljøutvalget i Statnett. Hovedtillitsvalgt EL&IT.

Finansielle nøkkeltall

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	2022	2021	2020
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	22 993	14 412	10 761
Avskrivning og amortisering ¹⁾	-3 046	-3 080	-2 820
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA)	11 479	7 926	6 688
Driftsresultat (EBIT)	8 433	4 846	3 868
Periodens resultat	5 949	3 307	2 697
Justeringer			
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	6 868	2 350	792
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) etter skatt	5 357	1 833	618
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	9 278	2 410	60
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) ²⁾			
Underliggende driftsinntekter	16 124	12 062	9 969
Underliggende driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA)	4 610	5 576	5 896
Underliggende driftsresultat (EBIT)	1 564	2 496	3 076
Underliggende årsresultat	592	1 474	2 079
Hovedtall balanse			
Varige driftsmidler	68 247	66 767	60 296
Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld inkl effekt av sikring ³⁾	48 440	53 920	56 129
Markedsverdi rente- og valutasikring tilknyttet lån ⁴⁾	2 282	4 322	6 551
Rentebærende gjeld uten effekt av rente- og valutasikring ⁵⁾	46 158	49 598	49 578
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt ⁶⁾	19 741	19 588	18 891
Totalkapital	87 184	84 446	82 885
Sysselsatt kapital ⁷⁾	71 239	69 882	68 382
Finansielle nøkkeltall			
Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt ⁸⁾	2,2 %	3,6 %	4,7 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt ⁹⁾	24,6 %	16,4 %	14,7 %
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt ¹⁰⁾	24,7 %	23,7 %	22,8 %
Gjeldsdekningsgrad etter skatt justert for akkumulert mer-/mindreinntekt ¹¹⁾	6,9 %	8,6 %	8,4 %
Standard Poor's og Moody's Investor Service	A+ / A2	A+ / A2	A+ / A2

¹⁾ Avskrivninger, amortisering og nedskrivning oppgitt i totalresultat redusert for nedskrivninger oppgitt i note 9 anlegg under utførelse.

²⁾ Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariff, gebyrer og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt. For definisjon av underliggende resultater se kapittel Alternative resultatmål.

³⁾ Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld inkl effekt av sikring=(Langsiktig rentebærende gjeld+derivater langsiktig gjeld)+(leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld+derivater kortsiktig gjeld)

⁴⁾ Markedsverdi rente- og valutasikring tilknyttet lån=(derivater anleggsmidler +derivater omløpsmidler)-(derivater langsiktig gjeld+derivater kortsiktig gjeld)

⁵⁾ Rentebærende gjeld uten effekt av rente- og valutasikring=(Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld inkl effekt av sikring)-(markedsverdi rente- og valutasikring tilknyttet lån)

⁶⁾ Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt=egenkapital-(+/-) akkumulert mer-/mindreinntekt før skatt*(1-skatteprosent))

⁷⁾ Sysselsatt kapital=Varige driftsmidler+anlegg under utførelse+Kunde- og andre kortsiktige fordringer+derivater-leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld-derivater.

⁸⁾ Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt = Underliggende driftsresultat (EBIT) / gjennomsnittlig sysselsatt kapital de to siste år.

⁹⁾ Egenkapitalrentabilitet etter skatt = Periodens resultat etter skatt / Gjennomsnittlig egenkapital de to siste år.

¹⁰⁾ Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt=(Egenkapital etter skatt+/- mer-/mindreinntekt etter skatt)/((totalkapital - (+/-) akkumulert mer-/mindreinntekt før skatt)*(1-skatteprosent))

¹¹⁾ Gjeldsdekningsgrad=(Underliggende årsresultat+av-og nedskrivninger-byggelånsrenter) / (Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld inkl effekt av sikring+ (+/-) akk. mer-/mindreinntekt etter skatt-markedsbaserte verdipapirer-betalingsmidler+pensjonsforpliktelser)



Årsberetning

Fjoråret var et ekstremt år med krig i Europa, energikrise og stor oppmerksomhet rundt energisikkerhet. Energimarkedene var svært volatile og prisene var i perioder rekordhøye. Kombinert med en stram energisituasjon i Sør-Norge og store prisforskjeller ble kraftsystemet satt på prøve.

Stram kraftsituasjon, høye priser i sør og flaskehalsinntekter på rekordnivå

Krigen i Ukraina og bortfall av russiske gassleveranser til Europa i 2022 rokket ved den europeiske energisikkerheten og førte til svært høye energipriser. I kombinasjon med lite nedbør første halvår, medførte dette høye kraftpriser og en stram kraftsituasjon i Sør-Norge. Samtidig var ressurstilgangen god i Midt- og Nord-Norge. Prisforskjeller både internt i Norge og mellom Norge og andre land ga svært høye flaskehalsinntekter.

God leveringspålidelighet

Leveringspålideligheten og forsyningsikkerheten i transmisjonsnettet var tilfredsstillende i 2022. Volumet på ikke-levert energi (ILE) har vært lavt, antall driftsforstyrrelser på Statnetts anlegg var på nivå med tidligere år, og frekvenskvaliteten var bedre enn de siste tre årene.

I løpet av vinteren var det flere kraftige stormer. Uværene ga kortvarige utfall, men ingen vesentlige mørklegginger grunnet feil på Statnetts anlegg.

Store forskjeller mellom kraftsituasjonen i nord og sør

Det var store forskjeller mellom landsdelene både når det gjelder priser og hydrologi. Mens Midt- og Nord-Norge gikk inn i 2022 med normal magasinfylling, var fyllingsgraden i vannmagasinene i Sør-Norge lavere enn normalen.

Som følge av lite vann i magasinene, stor usikkerhet i de europeiske energimarkedene og hvordan dette påvirket

mulighetene for import, endret Statnett i mai vurderingen av kraftsituasjonen fra normal til stram for sørlige Norge. Lavere vannkraftproduksjon, økte nedbørmengder og import utover høsten bedret kraftsituasjonen i Sør-Norge, og i november endret Statnett vurderingen av kraftsituasjonen i sør tilbake til normal.

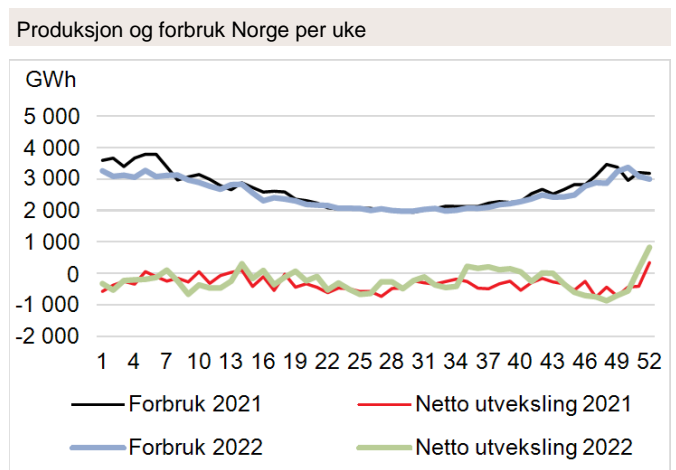
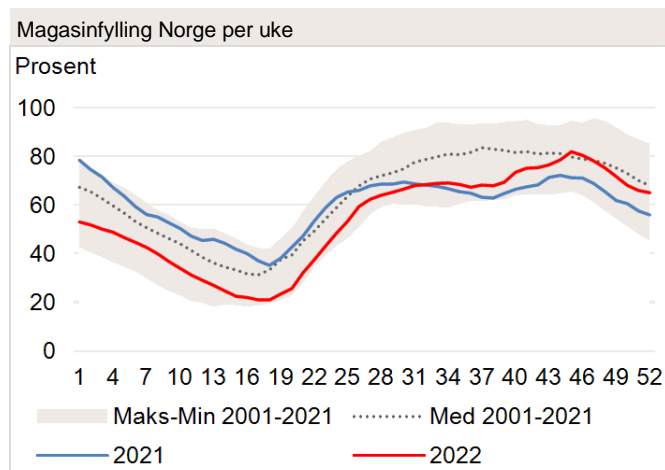
Gjennom året var det høye kraftpriser i sør, mens Nord- og Midt-Norge har hatt et betydelig lavere prisnivå. Dette skyldes blant annet begrenset overføringskapasitet mellom Midt- og Sør-Norge.

Redusert overføringskapasitet på mellomlandsforbindelsene

Mellomlandsforbindelsen til Storbritannia (North Sea Link) ble satt i ordinær drift i oktober etter en periode med prøvedrift. Forbindelsen er viktig for energiomstillingen i begge land og er verdens lengste undersjøiske strømforbindelse. Forbindelsen har så langt vært driftet med noe redusert kapasitet grunnet begrensninger fra britisk side.

For NordLink-forbindelsen mellom Norge og Tyskland er kapasiteten redusert grunnet interne begrensninger i det tyske nettet. Tyskland har en opptrappingsplan for å oppnå bedre utnyttelse av NordLink. NorNed-forbindelsen mellom Norge og Nederland har gjennom året hatt flere feil, og den driftes nå med noe redusert kapasitet grunnet feil på nederlandsk side. Skagerrakforbindelsen har fortsatt redusert kapasitet grunnet en feil som oppsto i 2019 på dansk side av den nyeste kableen. Det arbeides med utbedringer på Skagerak-kablene og NordNed.

Gjennom året har et tett operasjonelt samarbeid mellom Statnett og Svenska kraftnät gjort det mulig å bedre kapasiteten mellom landene betydelig.



Flaskehalsinntektene kommer forbrukerne til gode

På grunn av prisforskjellene både internt i Norge og til landene omkring oss, økte Statnetts flaskehalsinntekter betydelig i 2022. Dette ga høyere inntekter enn det som er regulert gjennom den fastsatte inntektsrammen for Statnett. Merinntektene skal komme norske nettkunder til gode, og Statnett har til sammen tilbakeført 11,3 mrd. kroner til nettkundene i 2022 gjennom reduserte tariffer og ekstraordinære tilbakebetalinger.

Et kraftsystem i sterk endring

Det norske kraftsystemet blir påvirket av utviklingen både i våre nordiske naboland og av de store europeiske endringene på vei mot et utslippsfritt samfunn. Krigen i Ukraina har medført at omlegging til fornybar kraftproduksjon i Europa går vesentlig fortere enn før. Industrietablering og omlegging fra fossile til fornybare energikilder fører med seg en sterk økning i kraftforbruket. Det er behov for både nytt nett og ny kraftproduksjon for å lykkes i den grønne omstillingen, og den nye fornybare kraftproduksjonen er i stor grad uregulerbar både i Norge og resten av Europa. Dette gir et mer komplekst kraftsystem med økt behov for fleksibilitet ikke minst fra forbrukssiden. Nye markedsløsninger, digitalisering og automatisering er viktig for å bevare en pålitelig strømforsyning. Omstillingen akselererer, samtidig som energisikkerheten skal ivaretas i øyeblikket og på kort sikt.

Statnetts samfunnsoppdrag

Statnetts samfunnsoppdrag er gitt gjennom et sektorpolitisk mål om "ansvar for en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av transmisjonsnettet". I dette ligger det at Statnett skal sikre god forsyningssikkerhet til samfunnet, et velfungerende kraftmarked og en rasjonell nettutbygging.

Statnett skal velge samfunnsøkonomisk rasjonelle løsninger, som innebærer at fordelene og nytten for samfunnet skal overstige ulemper og kostnader ved tiltakene. På alle områder innebærer dette å avveie merkostnadene for økt kvalitet og kapasitet opp mot kostnader og miljøinngrep knyttet til tiltakene. Det betyr også å avveie mål fra et samfunnsmessig perspektiv, eksempelvis ved å vurdere nivå på forsyningssikkerhet opp mot kapasitet til kundetilknytninger. Statnett jobber løpende med å utvikle en hensiktsmessig metode for måling av den samfunnsøkonomiske nytten både gjennom kvalitative vurderinger og kvantitative indikatorer.

Statnett skal løse samfunnsoppdraget i tråd med statens eierforventninger. Disse er formidlet gjennom eierskapsmeldingen, statens klimamål og mål om økt kraftproduksjon og ny næringsvirksomhet.

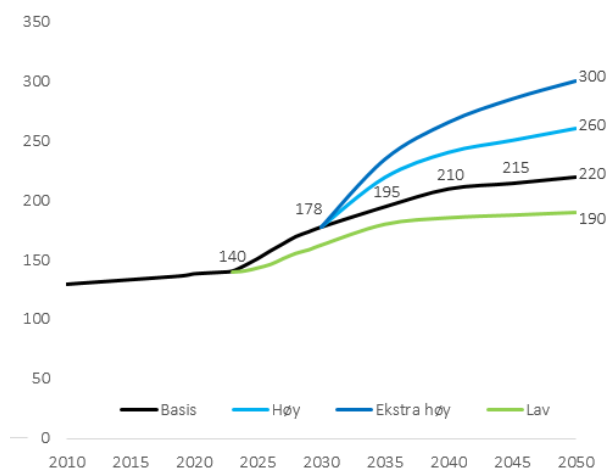
Eierskapsmeldingen legger vekt på at de sektorpolitiske målene skal oppfylles på en bærekraftig og mest mulig effektiv måte. I sum legger dette sterke føringer for den videre utviklingen av nettkapasiteten.

Elektrifisering er et viktig tiltak for å nå klimamålene. Sammen med statlige mål om etablering av ny industri og kraftproduksjon har dette konsekvenser både for kapasitet i nettet og tempo på utvidelsen av kapasiteten.

Det norske strømmettet er fullt

Økende kraftforbruk stiller store krav til transmisjonsnettet. I løpet av de siste fire årene har det kommet inn søknader om tilknytning til nettet som i sum tilsvarer en dobling av effektforbruket sammenlignet med dagens nivå. Elektrifisering og ny næringsutvikling øker behovet både for nett og for kraftproduksjon. Våre analyser viser nå at vi går mot en negativ kraftbalanse om få år. Det er et behov både for utbygging av mer fornybar kraftproduksjon og for å utnytte dagens ressurser mer effektivt. For å øke kapasiteten i nettet planlegger Statnett å bygge ut nettanlegg for et forbruk på opp mot 260 TWh i 2050.

LMA22: Oppdaterte scenario for norsk forbruksutvikling



Nye investeringer legger til rette for økt verdiskaping og høyere forsyningssikkerhet

En stor økning i kraftforbruket vil kreve betydelige investeringer i nettet, og Statnett har i løpet av året besluttet å starte opp prosjekter over hele landet.

Frem mot 2030 har Statnett planer om investeringer opp mot 100 mrd. kroner i nettet. I tillegg arbeider Statnett med å frigjøre mer kapasitet i nettet gjennom tiltak i driften av kraftsystemet, og utnyttelsen av eksisterende anlegg. Det jobbes blant annet med temperaturoppgradering av eksisterende ledninger for å øke kapasiteten ytterligere og tiltak for å utnytte dagens transformatorer maksimalt.

Statnett har i dag svært mange pågående prosjekter i porteføljen. Statnett jobber kontinuerlig med å bli mer effektive hele veien fra planlegging til drift av prosjekter. Dette handler blant annet om at selskapet både forenkler, forbedrer og digitaliserer prosesser.

Statnett har delt inn nettporteføljen i ti områdeplaner. I områdeplanene ser vi helheten i alle virkemidler innen reinvestering, nyinvestering og tiltak i driften av kraftsystemet. Dette er et viktig verktøy for samfunnsøkonomisk rasjonell planlegging og dialogmøter med ulike interessenter er en vesentlig del av utviklingen av planene. Statnetts områdeplaner gir til sammen et helhetlig mål bilde for utviklingen av nettet i Norge.

Samtidig som Statnett jobber med å øke effektiviteten i alle deler av verdikjeden, har den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa bidratt til utfordringer for enkeltprosjekter. Fjoråret var preget av knapphet på råvarer og utfordringer med internasjonale leveranser.

Digitalisering bidrar til effektivitet og høy utnyttelse av nettet

Tempo i elektrifiseringen og omstillingen til et fornybart kraftsystem skaper behov for mer datadrevne prosesser og økt automatisering innen Statnetts kjerneområder.

Driften av kraftsystemet blir stadig mer utfordrende å håndtere uten økt automatisering. Dette skyldes større kompleksitet i kraftsystemet på grunn av økt andel uregulerbar kraftproduksjon i det nordiske kraftsystemet.



For å sikre tempo i prosjektgjennomføringen og øke anleggsutnyttelsen, utvikles det nye digitale løsninger for bygg- og anleggsforvaltningen. Samarbeidet i bransjen styrkes ved å digitalisere plan og kundeprosesser. Dette skal øke utnyttelsen av det norske nettet i tillegg til å bidra til raskere gjennomføring av nye utbyggingsprosjekter.

Innovasjon og teknologiutvikling er en forutsetning for det grønne takskeiftet

Omstillingen til en mer klimavennlig energiforsyning skaper et stort behov for nye løsninger og kompetanse innen alle virksomhetens kjerneområder, og innovasjon og teknologiutvikling er derfor viktig. De mest sentrale leveransene innen innovasjon og teknologiutvikling i 2022 er knyttet til løsninger for overvåking og kontroll av fremtidens nett med stor andel av fornybar og uregulerbar kraft.

Andre viktige leveranser er testing og pilotering av digitale stasjoner og strategisk teknologiutvikling for et mulig fremtidig strømnnett til havs.

Kraftnettet må forberedes for produksjon fra vindkraft til havs

Regjeringen har en ambisjon om å lyse ut arealer for 30 GW vindkraft i norske farvann innen 2040, og myndighetene har pekt på Statnett som plan- og systemansvarlig for kraftnettet til havs. Nettene på land og til havs er ett sammenhengende kraftsystem, og helhetlig planlegging i tett samarbeid med andre parter er viktig for å utvikle nettet på en samfunnsmessig rasjonell måte.



Statnett jobber bærekraftig og sikkert

Utbygging av nødvendig nett og kraftproduksjon for å møte etterspørselen stiller store krav til gode prosesser og dialogen mellom utbyggere og myndigheter, lokalsamfunn og interessenter. Det er potensielle interessekonflikter i mange områder hvor det er aktuelt å bygge ut nett, og Statnett har lang erfaring med tidlig og grundig dialog med ulike interessenter, blant annet reindriftsnæringen. Vi etterstreber å finne gode løsninger som ivaretar urfolks rettigheter i alle våre saker hvor urfolk er berørt. Statnett foreslår avbøtende tiltak for å redusere negativ påvirkning ut fra den dialogen vi har med interessenter og vår kunnskap. Dette er viktig for å sikre god aksept for utbygging av nødvendig infrastruktur for det grønne skiftet.

Våre aktiviteter medfører naturinngrep og vår tilstedeværelse i havområder vil øke. På samme måte som

ved planlegging av nye traséer på land, setter tidlig kartlegging oss i stand til å planlegge slik at sårbare natur skades minst mulig. Sameksistens, dialog og tidlig involvering av interessenter blir viktig fremover for utviklingen av havnettet. Vi er i gang med grundige vurderinger for å sikre en bærekraftig utvikling av nettet til havs fra start.

Et målrettet og systematisk bærekraftsarbeid er en sentral del av Statnetts virksomhet og for å prioritere dette arbeidet gjennomførte Statnett en dobbel vesentlighetsanalyse høsten 2022. Statnett jobber systematisk for å redusere miljøpåvirkningen av anleggene og aktivitetene våre, og spesielt blir det lagt vekt på å redusere klimagassutslipp og bevare naturen. Statnett har mål om å redusere utslipp i tråd med Parisavtalen, noe som innebærer 25 prosent reduksjon av direkte påvirkbare utslipp innen 2025 og netto null utslipp i 2050.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen fører til høyere eksponering og et økt trusselnivå mot kritisk infrastruktur. Statnett jobber løpende med å videreutvikle og styrke vårt sikkerhets- og beredskapsarbeid for å forebygge og håndtere ekstraordinære hendelser. Robust digital sikkerhet står sentralt i dette arbeidet.

Både utbygging og drift av transmisjonsnett er forbundet med høy HMS-risiko. Arbeidet med å skape en trygg arbeidshverdag er svært viktig og står sterkt i Statnett. Til tross for dette har det vært en økning i antall hendelser med alvorlig skadepotensial i løpet av 2022. Økningen var størst blant Statnetts leverandører og entreprenører. Det ble registrert tolv fraværsskader – tre blant egne ansatte og ni på eksternt personell i Statnetts prosjekter. Som følge av skadeutviklingen har H1²-verdien i prosjektene hatt en jevn stigning gjennom året, mens den interne H1-verdien har holdt seg stabilt lav. For å redusere risikoen for skader hos entreprenører på Statnett-prosjekter, er tiltakene Sikker byggherre og Sikker entreprenør iverksatt i løpet av året.

Det totale sykefraværet i Statnett holder seg på et fortsatt lavt nivå og er ved utgangen av 2022 på 4,1 prosent (rullerende 12 måneder). Dette er imidlertid en økning på 1,1 prosentpoeng sammenlignet med 2021. Koronapandemien førte til en økning i fraværet i starten av 2022.

Statnett skal fremme mangfold og hindre diskriminering. Kvinner og menn med tilnærmet lik utdanning, ansvar og erfaring skal være lønnsmessig likestilt.

² H1-verdien viser frekvensen av arbeidsrelaterte personskader med fravær per million arbeidede timer.

Statnetts bærekraftsarbeid, inkludert arbeidsmiljø og ytre miljø, er redegjort for i Bærekraftsrapporten, som er en del av denne årsrapporten, samt i redegjørelse for aktsomhetsvurderinger og aktivitets- og redegjørelsesomtalen.

Svingninger i resultatet jevnes ut over tid

Konsernets årsresultat i 2022 ble 5 949 mill. kroner, mot 3 307 mill. kroner i 2021. Konsernets underliggende årsresultat, hensyntatt merinntekt, utgjorde 592 mill. kroner. Dette er en reduksjon fra 1 474 mill. kroner i fjor. Konsernet oppnådde et driftsresultat i 2022 på 8 433 mill. kroner en økning fra 4 846 mill. kroner i 2021. Underliggende driftsresultat (korrigert for årets endring i ikke balanseført mer-/mindreinntektssaldo) ble 1 564 mill. kroner mot 2 496 mill. kroner i fjor. Nedgangen i underliggende driftsresultat er i hovedsak forklart med at økning i tillatt inntekt er lavere enn økte kostnader til systemtjenester og økte driftskostnader som inngår i tillatt inntekt med to års etterslep. Økte kostnader i 2022 vil derfor gi høyere tillatt inntekt først i 2024.

Innenfor et år vil det normalt være avvik mellom årsresultat og underliggende resultat da faktiske driftsinntekter fra regulert virksomhet avviker fra tillatt inntekt. Avviket kalles mer- eller mindreinntekt. Merinntekt tilbakeføres kundene i form av reduksjon i fremtidige tariff, mens mindreinntekt kan hentes inn i form av økning i fremtidige tariff. I 2022 var faktiske driftsinntekter fra regulert virksomhet betydelig høyere enn tillatt inntekt.

Som følge av ekstraordinært høye inntekter i 2022 besluttet Statnett å sette tariff for fastleddet til null fra april og tariff for energiledd ble satt til null i september og oktober. Fra og med november besluttet RME en makspris på energileddet på 35 øre/kWh. Høsten 2022 ble det vedtatt en forskriftsendring som medfører at Statnett også kan tilbakeføre merinntekt ved å kompensere andre netteiere i

underliggende nett for deres økte kostnader for overføringstap.

Det er foreslått et utbytte på 296 mill. kroner (50 prosent av underliggende årsresultat).

Driftsinntekter

Konsernet regnskapsmessige driftsinntekter i 2022 ble 22 993 mill. kroner mot 14 412 mill. kroner i 2021. Høyere inntekter skyldes primært at flaskehalsinntektene lå på et rekordhøyt nivå grunnet prisforskjeller både mot Europa og innad i Norge. Samtidig gikk tariffinntektene ned som følge av at tariff for fastledd ble satt til null.

Tillatt inntekt fra regulert nettvirksomhet økte til 15 154 mill. kroner i 2022 fra 11 275 mill. kroner i 2021. Endringen skyldes blant annet økt nettkapital som følge av flere ferdigstilte prosjekter, høyere rente og økte kraftpriser.

Den kraftige økningen i flaskehalsinntektene medførte at Statnett opparbeidet en merinntekt på 6 868 mill. kroner i løpet av 2022 mot en merinntekt på 2 350 mill. kroner i 2021. Merinntekten blir ikke balanseført. Statnetts merinntekter skal tilbakeføres til kundene og selskapet tilbakebetalte 5 918 mill. kroner til underliggende nettselskaper for året i tråd med nevnte forskriftsendring. Se note 4 og kapittel om regulatoriske rammebetingelser for nærmere detaljer.

Driftskostnader

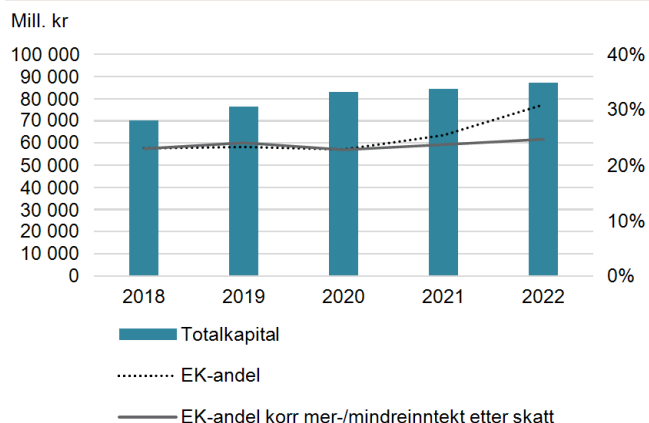
Konsernets driftskostnader i 2022 økte til 14 560 mill. kroner fra 9 566 mill. kroner i 2021. En stor del av økningen skyldes høyere kostnader i kapasitetsmarkedet grunnet høye priser, store prisforskjeller og krav til økt volum. Dette er kostnader knyttet til Statnetts ansvar og virkemidler for å opprettholde momentan balanse i kraftsystemet og for å sikre tilfredsstillende leveringskvalitet. I tillegg økte overføringstapet grunnet sterkt økende kraftpriser.

Øvrige driftskostnader økte blant annet på grunn av flere tidligfaseprosjekter og digitaliseringstiltak, samt ekstraordinære prisøkninger på strøm, transport og driftstjenester.

Finans

Netto finansposter for konsernet ble -803 mill. kroner mot -607 mill. kroner i fjor. Rentekostnadene økte som følge av høyere rentenivå, noe motvirket av lavere lånesaldo. Høyere rentenivå, økte bankinnskudd samt høyere renteinntekter på markedsbaserte verdipapirer medførte i sum høyere renteinntekter.

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel, konsern



Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm for konsernet i 2022 ble 120 mill. kroner mot 1 327 mill. kroner i 2021. Kontantstrømmen fra den operasjonelle virksomheten i konsernet økte sammenlignet med fjoråret på grunn av de høye flaskehalsinntektene, og ferdigstilling av flere store prosjekter påvirket netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter positivt.

Likviditetsendring fra finansiering relaterer seg til nettoeffekten av nedbetalt rentebærende gjeld med 2 766 mill. kroner og opptak av ny rentebærende gjeld på 1 000 mill. kroner. I tillegg ble det utbetalt utbytte på 737 mill. kroner.

Frem til avleggelse av årsberetningen er det i 2023 tatt opp et sertifikatlån på 1 000 mill. kroner som ble nedbetalt i februar. Videre ble det i februar tatt opp et obligasjonslån på 2 944 mill. kroner (3 100 mill. SEK) med fem års løpetid.

Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard Poor's og Moody's Investor Service har gitt Statnett SF kredittratinger for langsiktig låneopptak på henholdsvis A+ og A2. Den høye kredittratingen gir Statnett SF gode lånemuligheter. Statnett fornyet i mars 2023 trekkrettigheter på 8 000 mill. kroner og har i tillegg et uopptrukket lån hos den Europeiske Investeringsbanken på EUR 130 mill. kroner ved utgangen av 2022.

Totalkapitalen økte i 2022 til 87 184 mill. kroner mot 84 446 mill. kroner i 2021. Rentebærende gjeld ble redusert til 48 440 mill. kroner mot 53 920 mill. kroner i 2021. Egenkapitalen økte med 5 511 mill. kroner til 26 978 mill. kroner ved utgangen av 2022, mens egenkapitalprosenten i konsernet gikk opp til 30,9 prosent fra 25,4 prosent i fjor. Egenkapitalprosent korrigeret for merinntekt er 24,7 prosent, ett prosentpoeng høyere enn i fjor.

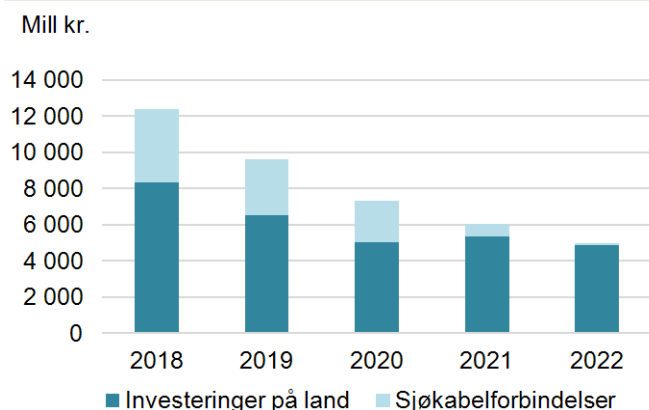
Investeringer og idriftsatte nettanlegg

Statnetts samlede investeringer i 2022 var 4 985 mill. kroner, en nedgang fra 6 121 mill. kroner i fjor. Investeringene inkluderer avsluttede og pågående nettanleggsprosjekter, kabler, kjøp av nettanlegg og digital utvikling.

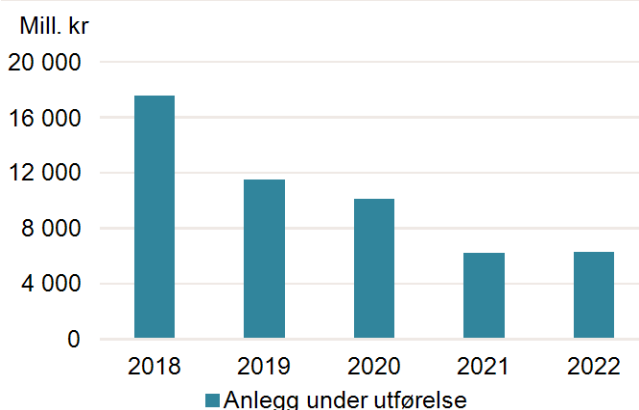
Investeringer i nettanlegg er noe redusert som følge av at store prosjekter i gjennomføringsfase har blitt avsluttet og at nye prosjekter fortsatt er i en tidlig fase. I 2022 har Statnett ferdigstilt flere store nettinvesteringer i blant annet Finnmark, Lofoten og Oslo.

Høy aktivitet og oppstart av mange nye prosjekter vil øke investeringene fremover.

Investeringer Statnett, konsern



Utvikling i anlegg under utførelse, konsern



Foretaksstyring, risiko og internkontroll

Statnett følger Statens prinsipper for eierstyring og selskapsledelse og etterlever relevante deler av anbefaling fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES). For ytterligere informasjon om foretaksstyring samt styrets ansvar og roller henvises det til årsrapportens kapittel om foretaksstyring.

God risikostyring og høy beredskapsevne er avgjørende for å ivareta forsvarlig drift av transmisjonsnett. De største risikoene knytter seg til HMS, forsyningssikkerhet, bærekraft, finansiell risiko og rammebetingelser. Risikostyringen er en integrert del av Statnetts styringsmodell og beslutninger baserer seg på en risikobasert tilnærming. Konsernets samlede risikoer blir gjennomgått og fulgt opp av konsernledelsen og rapporteres til styret.

Statnetts rammeverk for risikostyring og internkontroll bygger på anbefalinger gitt av NUES, COSO og på retningslinjer for risikostyring gitt i ISO 31000. Håndtering av risiko ivaretar også retningslinjer gitt i ISO 55001, Forvaltning av anlegg og verdier, og ISO 14001, Ledelsessystemer for miljø.

For nærmere redegjørelse, se kapittel om risikostyring og internkontroll i årsrapporten.

Organisasjon

Det grønne taktskiftet stiller store krav til å ha riktig antall medarbeidere med rett sammensatt kompetanse og riktig organisering av virksomheten.

Ved utgangen av 2022 hadde konsernet 1646 medarbeidere hvorav 1579 medarbeidere i Statnett SF og 67 medarbeidere i datterselskap.

Statnett har hovedkontor i Oslo og administrasjonskontorer i Alta, Trondheim, Sandnes og på Sunndalsøra i tillegg til en rekke oppmøtesteder over hele landet. Konsernets virksomhet er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Se note 20 og 22 for ytterligere informasjon om datterselskaper.

2022 var et spesielt år i kraftforsyningen med store interne forskjeller i Norge og en usikker europeisk energisituasjon. Dette har stilt store krav til organisasjonen og styret vil takke ledere og medarbeidere i Statnett for innsatsen gjennom året.

Fremtiden er elektrisk

Statnett forventer stor utvikling i kraftsystemet i de kommende årene. Både i Europa og Norge vil etterspørselen etter mer kraft kunne overstige tilbudet, samtidig som andelen av uregulerbar kraftproduksjon øker. Integrasjon mellom land og sektorer, ny teknologi og digitale løsninger er en forutsetning for å gjøre omstillingen mulig. Dette må skje på en koordinert måte for å ivareta avhengigheten mellom produksjon, nett og verdiskaping. Klimamålene, elektrifiseringen av eksisterende virksomhet og ønsket om å etablere mer industri i Norge øker etterspørselen. Allerede i dag er strømmettet fullt mange steder i Norge, og vi går mot kraftunderskudd om få år. Det haster både å bygge ut nytt nett og ny produksjon. Regjeringen legger opp til en betydelig norsk satsing på vindkraft til havs for å møte behovet for mer kraftproduksjon. Statnett vil arbeide for å forberede kraftsystemet for tilknytning av 15 GW havvind til Norge innen 2040 for å møte den ventede forbruksveksten.

Statnett er sentral i utviklingen av det nordiske kraftsystemet. I tillegg til nok nett, er det viktig å fortsette utviklingen av systemer, markedsløsninger og digitalisering for å møte en fremtid med økende avhengighet av elektrisitet. Dette er viktige satsinger også videre framover, både for Statnett alene og sammen med de andre nordiske TSOene.

Krigen i Ukraina vil fortsette å prege det geopolitiske bilde i 2023. Statnett har god fremdrift i utbyggingsprosjektene, men vi ser at økte priser kan påvirke kostnader og fremdrift i enkeltprosjekter framover.

Den økonomiske inntektsreguleringen av Statnett er stabil og gir viktig forutsigbarhet inn mot de omfattende investeringene selskapet står foran det kommende tiåret. De høye systemdriftskostnadene i 2022 vil inkluderes i inntektsrammen med to års etterslep og bidra til at å stabilisere det underliggende resultatet over tid.

Statnett har et viktig samfunnsansvar i å drifte og utvikle transmisjonsnett på en samfunnsmessig rasjonell måte, slik at selskapet ivaretar forventninger fra eier og oppnår sektorpolitiske mål. Med de store endringene og sterkt økende behovene for nett, stiller dette store krav til Statnett både til tempo, effektivitet, løfteevne og evne til tilpasninger og innovasjoner. Statnett er godt rustet til å møte disse kravene i godt samspill med myndigheter og andre aktører.



Endringer i styrets sammensetning

Nils Kristian Nakstad tiltrådte som styreleder i juni 2022. Han avløste Jon Fredrik Baksaas, som ledet styret siden 2018. I tillegg har Hilde Singasaas og Rolf-Amund Korneliussen tiltrådt som nye styremedlemmer i 2022, og de avløste Tove Pettersen og Ole Bjørn Kirstihagen.

Styret og ledende ansatte er omfattet av konsernets løpende styreansvarsforsikring. Forsikringen dekker også datterselskap eid mer enn 50 prosent, se note 20 for ytterligere informasjon. Styreansvarsforsikringen er plassert hos forsikringsgivere med solid rating.

Resultatdisponering

Konsernet hadde et årsresultat etter skatt på 5 949 mill. kroner i 2022. Morselskapet hadde et årsresultat på 5 741 mill. kroner.

I tråd med statsbudsjettet for 2022 er utbyttet for 2022 foreslått til 50 prosent av utbyttegrunnlaget. Utbyttegrunnlag er definert som konsernets årsresultat etter skatt, justert for årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt etter skatt. I 2022 utgjorde utbyttegrunnlaget og det underliggende resultatet 592 mill. kroner. Det foreslåtte utbyttet er i henhold til vedtatt utbyttepolicy for konsernet, og er vurdert som forsvarlig ut fra Statnetts egenkapital og likviditet. Ved utgangen av 2022 var foretakets egenkapital 26 978 mill. kroner (30,9 prosent), og egenkapital korrigeret for mer-/mindreinntekt var 19 741 mill. kroner (24,7 prosent)

Styret foreslår på denne bakgrunn følgende disponering av årsresultatet fra morselskapet Statnett SF (tall i mill. kroner):

Til utbytte	296
Til opptjent annen egenkapital	5 445
Sum disponert	5 741

Fortsatt drift og erklæring fra styret og konsernsjef

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- årsregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS med tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet
- opplysningene i årsberetningen, bærekraftrapporten inkludert bærekraftregnskapet, og foretaksstyring gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.
- opplysningene i Aktivitets- og redegjøringsplikten, Redegjørelse for aktsomhets-vurderinger og GRI-indeksen gir en rettviseende beskrivelse av stillingen til foretaket.

Oslo, 23. mars 2023
Styret i Statnett SF



Nils Kristian Nakstad
Styrets leder



Hilde Singasaas
Styremedlem




Maria Sandsmark
Styremedlem



Egil Gjesteland
Styremedlem



Wenche Teigland
Styremedlem



Christian Reusch
Styremedlem



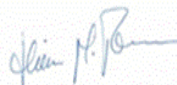
Ingeborg Ligaarden
Styremedlem



Rolf-Amund Korneliussen
Styremedlem



Steinar Jøråndstad
Styremedlem



Hilde Tonne
Konsernsjef



Bærekraftsrapport 2022

Den grønne pulsåren

- slik jobber vi med bærekraft

Som eier, utvikler og drifter av transmisjonsnettet og systemansvarlig i det norske kraftsystemet, spiller Statnett en sentral rolle i omstillingen til et fornybarsamfunn. I denne utviklingen står vi overfor dilemmaer og avveinger, vi møter økte krav og forventninger, samt økt interesse for Statnetts rolle i lavutslippssamfunnet. Det er derfor viktig for oss å være tydelige om hvordan vi prioriterer. Vårt arbeid skal sette fart og retning for en bærekraftig omstilling med mennesker, samfunn, natur og klima i sentrum.

Slik bidrar vi til FNs bærekraftsmål

FNs bærekraftsmål gir en ramme for vårt arbeid. Statnett er medlem av FNs initiativ for bærekraftig næringsliv, UN Global Compact (UNGC). For en oversikt over hvordan vi bidrar til FNs ulike bærekraftsmål se våre prioriterte områder i figuren under.

EUs taksonomi

Statnett er sentral i omstillingen til et mer klimavennlig samfunn. Vi har for første gang valgt å inkludere taksonomirelatert informasjon for regnskapsåret 2022.

Dette er våre prioriterte områder

For å prioritere bærekraftsarbeidet vårt gjennomførte og besluttet vi en dobbel vesentlighetsanalyse høsten 2022. Analysen viser hvilken påvirkning vi har på samfunnet og interessenter, samt hvordan relevante forhold kan påvirke vår mulighet til langsiktig verdiskaping.

Som underlag til vesentlighetsanalysen har vi kartlagt og hensyntatt:

- Våre nøkkelaktiviteter og sektorspesifikke utfordringer
- Vårt avtrykk i leverandørkjeden på dimensjonene ESG (Environmental, Social, Governance)
- Reguleringer vi må forholde oss til
- Globale og nasjonale megatrender med særlig fokus på klimaendringer, natur, sosial bærekraft, fornybar energi og vår særskilte rolle som tilrettelegger i fornybarsamfunnet
- Våre interessenter - blant annet eiere, NGOer, ansatte, kunder, långivere, myndigheter og lokalsamfunn

Basert på vesentlighetsanalysen har vi definert de tre viktigste områdene for Statnett sitt bærekraftsarbeid med utgangspunkt i hvem vi er, hvilke krav og forventninger som stilles til oss, og hvor vi kan gjøre en forskjell. Vi har utviklet konkrete tiltak og indikatorer for å lykkes med våre overordnede målsettinger innenfor de tre prioriterte områdene, som også reflekterer risiko og muligheter. GRI-tabellen presentert under øvrig informasjon viser hvilke GRI-standarder som vi oppfatter som vesentlige basert på vår vesentlighetsanalyse.



1 Vi jobber for bærekraftig omstilling

Vi må være forberedt på at strømforbruket vil øke kraftig i Norge, opp mot 260 TWh årlig forbruk i 2050 sammenlignet med 140 TWh i dag. Nettet blir enda viktigere og må forsterkes og fornyes raskere.

Økt utbygging og høyere tempo vil ha konsekvenser for naturen og lokalsamfunn. Derfor er det viktigere enn noen gang at Statnett er bevisst vår samfunnspåvirkning og ivaretar lokale interesser gjennom medvirkning og inkluderende planprosesser. Vi skal også jobbe for å redusere risiko i vår leverandørkjede knyttet til menneskerettigheter og anstendig arbeidsforhold.

2 Vi kutter våre klimautslipp

Statnett skal kutte utslipp (scope 1,2 og 3)³ i tråd med Parisavtalens mål om å begrense global oppvarming til godt under to grader. Vi skal redusere 25 prosent av direkte påvirkbare utslipp⁴ innen 2025, sette oss vitenskapsbaserte mål om netto nullutslipp i 2050, og vi skal få våre mål og tiltak tredjepartsverifisert.

Våre mest vesentlige kilder til utslipp er knyttet til produksjon av materialer, uttak av natur med høy karbonlagring (f.eks. myr), anleggsvirksomhet og SF₆-gass.

3 Vi ivaretar naturen

Verden står overfor en naturkrise grunnet menneskelig aktivitet og nedbygging av naturen. Statnett har infrastruktur i hele landet både på land og under vann. Våre aktiviteter medfører naturinngrep og vår tilstedeværelse i havområder vil øke.

Det er avgjørende å redusere vår påvirkning, noe vi gjør gjennom å følge prinsippene i tiltakshierarkiet⁵. Statnett skal jobbe for å bli en naturpositiv virksomhet. Naturpositivitet legger grunnlag for en forbedret naturtilstand, der opprettholdelse og/eller reetablering av økosystemtjenester, habitater, og funksjonsområder for arter står sentralt. Vi skal utvikle mål og tiltak i tråd med hva vitenskapen sier er innenfor naturens tålegrenser og få disse tredjepartsverifisert.

Om bærekraftsrapporten

Rapporten er strukturert etter henholdsvis klima, natur og miljø (Environment), sosial bærekraft (Social), og våre

styringsprinsipper (Governance), samt Regnskap for bærekraft.

Rapporteringen er i henhold til Global Reporting Initiative (GRI) Standards. Dette omfatter indikatorer for ulike tema og krav til rapporteringsprosessen. I tillegg rapporterer vi på relevante sektorspesifikke indikatorer for energibransjen (GRI G4 Electric Utilities Sector Disclosures). Vi publiserer GRI-tabellen vår under øvrig informasjon til årsrapporten. Noen elementer i GRI-tabellen viser til andre kapitler i årsrapporten enn bærekraftsrapporten.

Deler av bærekraftsarbeidet vårt er omtalt andre steder i årsrapporten. Redegjørelsen om aktsomhetsvurderinger, aktivitets- og redegjørelsesplikten, EUs taksonomi samt Statnetts virksomhetsstyring ligger lenger bak og supplerer bærekraftsrapporten.
































































Vi har engasjert Deloitte AS for å gjennomgå rapporten. Deres uttalelse er vedlagt.

³ Scope 1: Direkte utslipp (driftsmidler virksomheten har operasjonell kontroll over, f. eks bruk av fossilt brensel). Scope 2: Indirekte utslipp fra innkjøpt energi – elektrisitet og fjernvarme/kjøling. Scope 3: Indirekte utslipp fra innsatsfaktorer (innkjøpte varer eller tjenester)

⁴ Direkte påvirkbare utslipp inkluderer: reservekraftverk, diffuse utslipp (SF₆), drivstofforbruk (bil), tjeneste- og forretningsreiser, helikopterbruk i Statnett samt våre utslipp fra skip.

⁵ Tiltakshierarkiet beskriver en prioritert rekkefølge for å redusere påvirkning på natur. Først skal det vurderes hvordan negativ konsekvens kan unngås, deretter hvordan det eventuelt kan avbøtes og restaureres og til slutt, vurderes kompensasjon. Les mer her om hvordan man kan "Forebygge skadevirkninger for miljø og samfunn - Miljødirektoratet (miljodirektoratet.no)

Denne tabellen oppsummerer vår dobbel vesentlighetsanalyse.

Statnetts vesentlige påvirkninger		Strategisk og operasjonell vesentlighet (risiko og muligheter)
<ul style="list-style-type: none">  Tilgjengeliggjøre og tilrettelegge for energiomstilling  Arealbruk og naturinngrep  Scope 3-utslipp  Økosystemer og biologisk mangfold  Utslipp/forurensing fra valg av materialer 	Essensielt	<ul style="list-style-type: none">  Forsinkelse i elektrifiseringen  Ressursknapphet og høye priser utfordrer tempo i elektrifiseringen  Får ikke riktig tempo grunnet eksterne prosesser  Naturvern og manglende aksept utfordrer tempo i elektrifiseringen  Energiomstilling skaper nye forretningsområder som Hav  Elektrifisering gjør Statnett til en bidragsyter inn i fornybarsamfunnet  Manglende kompetanse for å få levert raskt nok på bærekraftstrategien
<ul style="list-style-type: none">  Innkjøpspolicy hvor miljø-/sosiale forhold står sterkt  Distribusjon av elektrisitet til samfunnet  Sporbarhet og transparens i verdikjeden  Berørtes rettigheter  Sosiale forhold i leverandørkjeden 	Vesentlig	<ul style="list-style-type: none">  For lite reduksjon i egne utslipp  Prioriterte områder for utbygging øker risiko for naturødeleggelse  Mangfold øker kompetanse, prestasjon og attraktivitet  Økt usikkerhet og prisvolatilitet i leverandørkjeden grunnet geopolitisk ustabilitet  Styrket leverandøroppfølging og -dialog fører til mer forutsigbarhet  Økt samarbeid med andre TSO kan styrke utslippskutt  Elektrifisering av lokalt næringsliv kan øke sosial aksept for utbygging
<ul style="list-style-type: none">  Data- og cybersikkerhet  Utslipp fra egen virksomhet  Helse, miljø og sikkerhet  Kompetanseheving  Mangfold og likestilling 	Viktig	<ul style="list-style-type: none">  Sirkulærøkonomi reduserer kostnader og utslipp  Grønn posisjon styrker omdømme og øker attraktivitet  Fysiske skader/strømbrudd grunnet vær og klima  Økt sosial aksept øker mulighetsrommet i energiomstillingen  Brudd på arbeidsrettigheter i leverandørkjeden  Harde anbudskrav på sosiale/miljømessige forhold øker kostnader
<ul style="list-style-type: none">  Forskning og utvikling  Sirkularitetsgrad  Antikorupsjon og hvitvasking  Policy og retningslinjer 	Informativt	<ul style="list-style-type: none">  Rapporterings- og reguleringskrav innenfor bærekraft øker kostnader  Konflikter med lokalbefolkning kan forsinke utbygging  Kapasitetsutfordringer i nettet øker konfliktnivået  Leverandørsamarbeid øker kvalitet og reduserer kostnader  Økt fokus på sirkulærøkonomi øker driftskostnader  Krav til elektrifisering av utslippsintensiv industri øker omdømmerisiko  Transparens i verdikjeden øker måling og styrker risikohåndtering
<ul style="list-style-type: none">  Forurensing til vann og land  Forutsigbarhet mot sluttbruker  Lokal verdiskapning og økonomisk vekst  Sanering av avfall  Energieffektivitet i kontor 	Minimalt	<ul style="list-style-type: none">  Kraftoverføring til utlandet fører til økt konflikt  Høye klimagassutslipp øker omdømmerisiko og kostnader  Teknologisk utvikling bidrar til energieffektiviseringen  Økt samarbeid med andre TSO kan øke sosial aksept for utbygging  Oppfyller ikke krav/forventninger til mangfold  Sporbarhet og transparens i verdikjeden øker måling og styrker risikohåndtering  Proaktiv tilnærming til rapportering på bærekraft reduserer kostnader
<ul style="list-style-type: none">  (E) Klima og miljø  (S) Sosialt  (G) Styringsprinsipper 		<ul style="list-style-type: none">  Risiko  Mulighet

Våre miljø- og klimabidrag

Klimaendringer og tap av naturmangfold er to store globale utfordringer. FN har utpekt 2021-2030 til verdens tiår for restaurering av økosystemer. Vi vektlegger særlig å redusere klimautslipp og bevare natur. Det er her våre aktiviteter påvirker mest.

Dette gjør vi for å ivareta naturen

Lovverket og politiske føringer legger grunnlaget for miljøarbeidet vårt. Våre utbygginger tar hensyn til natur og miljø gjennom prosesser med konseptvalgutredninger og konsesjonsbehandling, i tillegg til å stille miljøkrav til våre leverandører og ved å følge opp dette gjennom byggeperioden.

I planarbeidet blir muligheten både for spenningsoppgradering og sanering av eldre ledningsnett vurdert når kraftsystemet skal utvikles. Spenningsoppgradering av eksisterende ledninger begrenser behov for inngrep i nye naturområder og gir lavere energitap per transportert megawatttime. Som del av konsesjonsvilkår for større utbyggingsprosjekter utarbeides det en miljø-, transport- og anleggsplan (MTA-plan) som beskriver miljøhensyn og avbøtende tiltak i anleggs- og driftsfasen i våre anlegg. Der det ikke settes konsesjonsvilkår om utarbeidelse av en MTA-plan, ivaretas miljøhensyn og avbøtende tiltak i anleggs- og driftsfasen gjennom internkontrollsystemer i henhold til energilovforskriftens krav.

På vei mot naturpositivitet⁶

Statnetts byggeaktiviteter kan bidra både til tap av naturmangfold og negativ klimapåvirkning. Omfanget er avhengig av de naturverdier arealene inneholder, mengde karbon i grunnen i det berørte arealet og hvordan de oppgravede massene blir videre benyttet.

Statnetts anlegg kan også negativt påvirke naturmangfold under normal driftssituasjon, både som spredningsvei for uønskede arter og som vandringshinder for sårbare arter. Gjennom 2022 har Statnett fortsatt kartleggingen av fremmede arter på våre stasjoner. Bekjempelse av uønskede arter der det forventes å ha en naturfaglig effekt, skal etableres som drifts- og vedlikeholdsrutiner for våre anlegg i 2023.

Vår aktivitet kan negativt påvirke sårbare planter. Per 2022 er det registrert 29 observasjoner av rødlistede karplanter, moser, lav eller sopparter, innenfor en avstand på 50 meter fra stasjonsgjerdene. Artene er klassifisert som sårbare eller høyere. For alle Statnetts over 68.000 mastepunkt er det gjort 81 observasjoner av

rødlistede arter innenfor en avstand på 20 meter, klassifisert sårbare eller høyere. Ingen av de observerte artene er klassifisert høyere enn nær truet.



Våre anlegg kan være en spredningsvei for uønskede arter. Her er lupiner avbildet i nærheten av et av våre anlegg (Foto: J. Alvsvåg)

Vi unngår myr og våtmark

Myr og våtmark dekker omtrent 10 prosent av Norges areal og har en viktig økologisk funksjon gjennom å være leveområder for mange arter. Samtidig fungerer myrområder flomregulerende og er store karbonlagre. Statnett har de siste årene jobbet aktivt for å unngå nye inngrep i myrområder, samt unngå at myrer dreneres etter inngrep, slik at vannivået reetableres.

Vi tar hensyn til landskapet

Når vi planlegger nye anlegg, skal vi benytte beste praksis og finne løsninger som gir god estetisk tilpasning til omgivelsene. Det benyttes laserskanning og tredimensjonal modellering av terrenget for å kunne velge alternativer som tar hensyn til landskapets form og

⁶ Naturpositivitet legger grunnlag for en forbedret naturtilstand, der opprettholdelse og/eller reetablering av økosystemtjenester, habitater, og funksjonsområder for arter står sentralt.

karakter. For at kraftledninger i skog skal fremstå mindre fremtredende i landskapet, er det utarbeidet standard for skogrydding i kraftgatene.

Vi kamuflerer liner, master og isolatorer, sanerer gamle anlegg og bruker nye mastetyper for å begrense synligheten. I 2022 bygget vi 10 km med kamuflerte master og sanerte 28 km kraftledning.

I 2022 er det opprettet 68 nye verneområder i Norge. I Tokke kommune er det nye Bandaksliane og Lynglifjell naturreservat etablert slik at Statnetts ledning ligger innenfor grensene til verneområdet. Verneområdene Såta naturreservat i Flå kommune og Bergsåsen naturreservat i Snåsa kommune, er etablert slik at byggeforbudssonen for ledninger deler verneområdene i to, med vernegrensene kant i kant på begge sider. Statnetts anlegg er ikke i direkte konflikt med verneområdene.

Vi kartlegger livet i havet og marint miljø

Statnett har kabler under vann både i fjorder og i havet mellom Norge og andre land. Omfattende utbygginger av vindkraftproduksjon til havs blir en sentral del av energiomstillingen i Norge. Tilsvarende som ved planlegging av nye traséer på land, setter tidlig kartlegging oss i stand til å planlegge slik at sårbar natur skades minst mulig.

For å kunne jobbe systematisk med å utvikle et bærekraftig nett til havs, er vi i gang med å etablere en dobbelt vesentlighetsanalyse for nettet til havs.

Vi jobber med sirkulærøkonomi, materialombruk og gjenvinning

Avfall blir generert i våre prosjekter under gjennomføring, i drift, samt på kontorene våre. Statnett hadde i 2022 et krav om 80 prosent sortering av avfall i utbyggingsprosjekter, og i 2022 oppnådde vi for hele konsernet, inklusivt prosjekter, 95 prosent kildesorteringsgrad.

Statnett håndterer avfall slik at det gjør minst mulig skade på mennesker og miljø. Avfallet håndteres forsvarlig og sorteres slik at materialer enten kan ombrukes, gjenvinnes eller brukes til energiutnyttelse. Vi planlegger hvordan avfall skal håndteres slik at de ulike komponentene kan sorteres ut.

Avfallshåndtering på Statnett sine anlegg tilpasses de lokale forholdene, der forventet mengde avfall tas med i vurderinger knyttet til blant annet plassbehov og avfallskategorier.

Kartlegging av dverggås i Vest-Finnmark

Statnett har søkt konsesjon for ny 420 kV ledning mellom Skaidi og Lebesby i Vest-Finnmark. Ledningen vil krysse et område som er svært viktig for den kritisk truede arten dverggås. Den Norske hekkebestanden anslås til å være i størrelsesorden 50-100 individer. Fuglene må krysse den nye ledningen for å komme til et våtmarksareal der nærmest hele bestanden samles før og etter hekking.

Statnett har i 2022, sammen med Norsk Institutt for Naturforskning (NINA), testet ut radarkartlegging for å øke kunnskapsgrunnlaget om flyveadferden til dverggåsa i området. Målet er å øke kunnskapen om hvor og i hvilke høyder dverggåsen (og andre arter) flyr i forhold til den planlagte ledningen. Feltarbeidet vil fortsette inn i 2023.



Kartlegging av dverggås med fugleradar (foto: NINA)

Vi forebygger forurensning

Transformatorer inneholder store mengder olje. Som et sikkerhetstiltak mot at oljen skal lekke ut i grunnen ved eventuelle feil og uhell, har vi installert sjakter med oljeutskillere under alle våre transformatorer. Anlegg vi har overtatt som del av tredje elmarkedspakke, vil få oljeutskillere installert dersom det ikke allerede er montert.

Oppretting når noe har skjedd

Opprydding og istandsetting etter anleggsarbeider gjennomføres som standard i prosjekter og internt når Statnett selv gjennomfører anleggsarbeider. Alle hendelser som medfører alvorlig eller irreversibel miljøpåvirkning blir rapportert i Statnetts system for håndtering av avvik, uavhengig av hvem som utfører arbeidet på vegne av selskapet.

Vi har mål om null større utslipp eller miljøskader

Statnett hadde i 2022 tre større miljøhendelser, der to var anleggsarbeider innenfor sikringssonen til automatisk fredede kulturminner, og en oljelekkasje med avrenning mot vann og vassdrag. Hendelsene med arbeider

innenfor de automatisk fredede kulturminnene ble varslet til ansvarlig kulturminnemyndighet. Det ble ikke avdekket skader, og istandsetting av områdene gjennomføres i samarbeid med ansvarlig kulturminnemyndighet. Den siste hendelsen var en oljelekkasje fra en transformatorsjakt. Feil på en flens førte til avrenning mot en bekk som leder til et fredet naturreservat. Lokalt brannvesen ble varslet i tråd med lokal varslingsplan. Det ble ikke registrert oljeforurensning i naturreservatet.

Det er i tillegg registrert to lekkasjer fra oljekabler. Lekkasje ble stanset og nødvendig opprensning gjennomført.

I 2022 er det rapportert tre lekkasjer av SF₆ i Statnetts avvikssystem. To lekkasjer under montering av brytere og en lekkasje under drift. De to lekkasjene under montering (under prosjekt) ga et samlet utslipp på 4,3 kg SF₆. Hendelsen under drift medførte et utslipp på 5,2 kg SF₆.

Vi kutter våre klimautslipp

For å oppnå våre klimareduksjonsmål er det behov for å iverksette kraftfulle tiltak. Vi vil redusere våre utslipp i tråd med Parisavtalens mål om å begrense global oppvarming til godt under to grader. Dette innebærer:

- 25 prosent reduksjon av direkte påvirkbare utslipp⁷ innen 2025
- netto null utslipp i 2050

For å redusere utslipp jobber vi målrettet med å redusere SF₆-lekkasjer fra egne anlegg, øke elbilandelen, øke bruken av droner som erstatning for helikopterbruk og å redusere reisevirksomheten.

Netto null utslipp i 2050 vil kreve en større omstilling hvor vi vil ta i bruk nye prosjekteringsmetoder, sirkulærøkonomi, samt bruk av nye materialer og løsninger med lavere klimaavtrykk under tilvirkning, bygging og i drift.

Vi videreutvikler datagrunnlaget vårt

Statnett har i 2022 gjennomført en større oppdatering av klimagassregnskapet hvor det er foretatt en reklassifisering av våre utslipp i henhold til GHG-protokollen. I det oppdaterte klimagassregnskapet har Statnett også fått en bedre oversikt over indirekte klimagassutslipp (scope 3). Vi har i vårt oppdaterte klimagassregnskap markert hvilke utslippskategorier

som blir påvirket av reklassifiseringene, samt oppdatering av historiske data.

Vi jobber kontinuerlig med å forbedre datagrunnlaget. Dette vil trolig medføre enkelte endringer i neste års klimagassregnskap.

Det oppdaterte klimagassregnskap for 2022 viser at vår største utslippskilde i direkte utslipp (Scope 1) er lekkasjer av SF₆. Statnett har Norges største beholdning av SF₆ og derfor et særskilt ansvar for å redusere utslipp og bruken av gassen. Alternativ teknologi med kraftig redusert klimapåvirkning er kommersielt tilgjengelig på anlegg opptil 145 kV, og det er ventet at denne teknologien vil bli kommersielt tilgjengelig for anlegg på høyeste spenningsnivå (420 kV) de neste årene. Vi skal ta i bruk denne teknologien når den er tilgjengelig og skal være helt SF₆-frie innen 2050. For å redusere SF₆-utslipp fra vår eksisterende anleggsmasse, jobber vi systematisk med å redusere utslipp fra komponenter der risikoen for utslipp er størst og vi installerer overvåkingsutstyr for å tidlig avdekke lekkasjer.

Scope 2-utslipp i klimagassregnskapet vårt inkluderer indirekte utslipp knyttet til nettap og innkjøpt elektrisitet. I henhold til GHG-protokollen beregnes og oppgis de indirekte utslippene på to ulike måter⁸: 1) et fysisk perspektiv (lokasjonsbasert) og 2) et markedsbasert perspektiv.

For våre indirekte utslipp (scope 3) er innkjøp av materialer vår største utslippskilde. Liner, master og materialer og utstyr til stasjoner utgjør de største utslippspostene innenfor denne kategorien. Vi har innført klimakrav i våre kontrakter og stiller krav om EPDer (Environmental Product Declaration) for produktkategoriene som har størst utslipp for å kunne kartlegge klimagassutslipp knyttet til materialene vi kjøper inn.

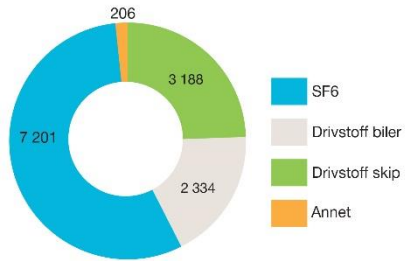
Klimagassregnskapet vårt er inkludert i bærekraftsregnskapet.

⁷ Direkte påvirkbare utslipp inkluderer: Diffuse utslipp av SF₆, utslipp fra skip, drivstofforbruk bil og helikopterbruk i Statnett, tjenestereiser og forretningsreiser, samt utslipp fra reservkraftverk.

⁸ Fra et fysiske perspektiv (lokasjonsbasert metode) er utslippsfaktoren basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et geografisk område, det

foregående året. Fra et markedsbasert perspektiv er beregningen av utslippsfaktor basert på om virksomheten har kjøpt opprinnelsesgarantier eller ikke. Elektrisitet som ikke er knyttet til opprinnelsesgarantier får en utslippsfaktor basert på produksjonen som er igjen etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt. For mer informasjon om klimadeklarasjon for fysisk levert strøm, se nettsiden til NVE: Hvor kommer strømmen fra? - NVE.

Scope 1: 12 929 tCO₂e

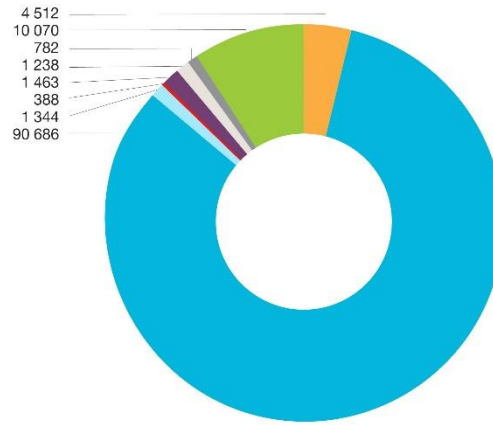


Scope 2:



Lokasjonsbasert: 29 993 tCO₂e
 Markedsbasert: 1 102 534 tCO₂e

Scope 3: 110 481 tCO₂e



- Investeringer
- Utleie av eiendeler
- Pending
- Forretningsreiser
- Utslipp fra avfall generert i egen drift
- Leverandørkjedeutslipp fra drivstoff
- Kapitalvarer
- Utslipp fra kjøp av varer og tjenester

Oversikt over utslippene våre

Slik jobber vi med klima- og naturrisiko

I tråd med rammeverket utviklet av Task Force on Climate-related Financial Disclosures⁹ (TCFD) og det foreslått rammeverket til Taskforce on Nature-related Financial Disclosures¹⁰ (TNFD) har vi dokumentert muligheter og risikoer innenfor dimensjonene klima og natur. TNFD-rammeverket er ennå ikke ferdigutviklet, og analysen av naturrisiko og -muligheter tar utgangspunkt i foreløpig utkast til rammeverk.

Våre risikoområder

Fysisk risiko

Klimaendringer gjør at vi må ruste oss mot hyppigere forekomst av ekstremvær og endringer i nedbørsmønstre som kan gi flere driftsforstyrrelser. Antall driftsforstyrrelser på kraftledninger har ligget relativt stabilt på mellom 60 og 90 per år de siste fem årene.

Vi jobber målrettet med å øke vår kunnskap om klimabelastning og klimaendringer, og utvikler metoder og teknologi, for å bygge pålitelige anlegg i strømforsyningen. Rapporten «[Klimaendringenes betydning for Statnett sine overføringsanlegg](#)» oppsummerer forventede påvirkninger på våre anlegg. Klimaendringene som er beskrevet i FNs klimapanel (IPCC) femte hovedrapport¹¹ og de regionale framskrivningene laget av Norsk Klimaservicesenter¹² ligger til grunn for våre vurderinger. Rapporten viser at våre anlegg, avhengig av hvor i landet de er plassert, vil oppleve både økt, redusert eller uendret klimapåvirkning. Planlegging og scenarioanalyser er verktøy for å forebygge skader fra mer ekstremvær. Ett eksempel er hvordan beregninger av vind, snø og is belaster våre kraftledninger, noe som gir føringer for hvor mastene plasseres i terrenget og for de tekniske løsningene på master og liner. Arealendringer knyttet til utbygging og



⁹ Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD), ble etablert av G20-landenes Financial Stability Board. Formålet med TCFD-rammeverket er å bistå selskaper med å forstå og rapportere på egen klimarisiko.

¹⁰ Les mer om TNFD her: TNFD – Taskforce on Nature-related Financial Disclosures

¹¹ FNs klimapanel (Intergovernmental Panel on Climate Change - IPCC) rapporter finnes her: www.ipcc.ch.

¹² Norsk klimaservicesenter (KSS) tilrettelegger og formidler klima- og hydrologiske data slik at de kan brukes til klimatilpasning og i videre forskning om effekten av klimaendringer på natur og samfunn i Norge. Les mer her: <https://klimaservicesenter.no/>.

menneskelig aktivitet er en betydelig fysisk risiko for opprettholdelsen av et rikt naturmangfold. Gjennom inngrep i naturen påvirkes dette naturmangfoldet negativt. Tap av natur kan påvirke ulike ledd i verdikjeden vår og få strategiske eller finansielle konsekvenser. Denne risikoen er særlig til stede i råvare- og produksjonsleddene våre, og kan gi knapphet eller forsinkelser på råvarer vi trenger.

Overgangsrisiko

Vi forventer at det fremover vil komme flere krav om mer klima- og naturvennlige løsninger gjennom lovverk og standarder. Strengere klima- og naturlovgivning kan redusere tilgjengeligheten på areal og øke prisen på råvarer. Vi legger til grunn i våre beslutningsprosesser at teknologi, materialvalg og løsninger fremover skal ha lav klima- og naturpåvirkning og vi tar i bruk ny kunnskap og teknologi når den er tilgjengelig, både for nye og eksisterende anlegg.

I årets statsbudsjett, Prop 1 LS (2022-2023) ble det foreslått en avgift på SF₆ fra 1. januar 2023. Vi støttet forslaget i vårt hørings svar til norske myndigheter og har forberedt oss på innføring av en slik avgift. Flere norske kommuner der Statnett har aktiviteter har satt seg ambisiøse klimamål. Eksempelvis har det i Oslo og Bergen kommet krav og nye reguleringer om fossilfrie og utslippsfrie anleggsplasser de siste årene. I Statnett jobber vi for at fossilfrie og utslippsfrie anleggsplasser på sikt skal bli standard.

Muligheter i det grønne skiftet for Statnett

Innovasjon og ny teknologi åpner nye muligheter for Statnetts klima- og naturarbeid. Ved hjelp av digitale tvillinger og BIM (Building Information Management)-modeller, samt ny sensorteknologi og kunstig intelligens, kan Statnett gjennomføre simuleringer og predikere tilstand og utvikling i anlegg og kraftsystemet, og optimalisere bruk av ressurser. Slik teknologi vil på sikt gi oss muligheten til å teste scenarier og analyser digitalt uten å involvere det fysiske anlegget. Fellesnevneren for ny teknologi og innovasjon er forventet økt ressurseffektivitet.

Våre sosiale bidrag

Både utbygging og drift av transmisjonsnett er forbundet med høy iboende HMS-risiko. Vi har leverandører på tvers av flere kontinenter, og skal håndtere risiko knyttet til anstendig arbeidsliv og menneskerettigheter i hele verdikjeden. Økt tempo på utbygging øker også risiko for menneskerettighetsbrudd.

Supplerende informasjon finnes i redegjørelsen om aktsomhetsvurderinger og Aktivitets- og redegjørelsesplikten.

Vi bidrar til strømforsyningen i Ukraina

Krigen i Ukraina har såret og drept sivile, ført til store materielle ødeleggelser og drevet folk på flukt. Ikke minst har folk blitt skadelidende ved at infrastruktur som energiforsyning har blitt rammet. I samarbeid med de andre medlemmene i ENTSO-E, har Statnett bidratt med materiell for at strømforsyningen skal kunne gjenopprettes som blant annet det nasjonale nettselskapet i Ukraina, Ukrenergo, har meldt behov for.

En trygg arbeidshverdag

Arbeidet med å skape en trygg arbeidshverdag har lenge vært viktig og stått sterkt i Statnett.

Statnett har en nullvisjon, som betyr at vi skal forebygge enhver alvorlig skade på mennesker, eiendom og materielle verdier gjennom målrettet arbeid med sikkerhetskultur, forebygging, risikostyring og håndtering. Arbeidet med sikkerhet er nedfelt i policy og en strategisk plan.

I 2022 ble det gjennomført en internrevisjon av sikkerhetskultur og operativ HMS-ledelse. Internrevisjonen ble satt i gang som følge av at trenden viste lavere rapporteringsgrad, samt repetitive hendelser med manglende etterlevelse av enkelte krav i prosedyrer og instruksjoner. Revisjonen avdekket ingen alvorlige avvik, men resulterte i flere anbefalinger om forbedringstiltak som er implementert.

Statnetts "Ni livreddende regler" har stått fast som våre "Fjellvettregler" for sikkerhetskulturen. I 2022 ble reglene revidert og revitalisert gjennom oppdatering av styrende dokumentasjon og intern kommunikasjon.

Som byggherre skal vi bidra til trygge arbeidsplasser

Arbeidet med HMS i våre bygge- og anleggsprosjekter ble videreutviklet i 2022 blant annet gjennom tiltakene *Sikker byggherre* og *Sikker entreprenør*. Hovedelementer i tiltakene er blant annet opplæring, risiko- og rolleforståelse, dialog og samarbeid om

sikkerhet på byggeplasser, samt forventningsstyring og oppfølging av HMS-krav i leverandørkontraktene.

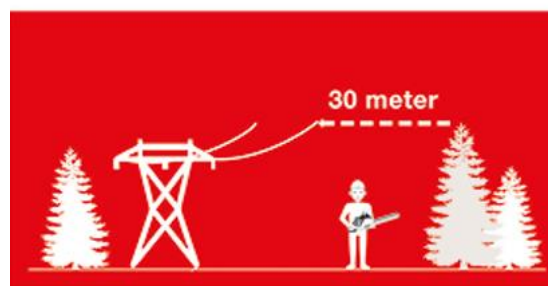
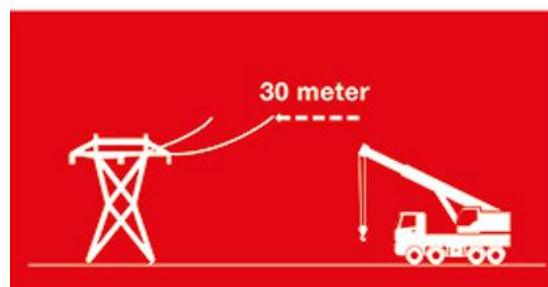
Vi stiller krav til våre leverandører

Statnett stiller krav til at våre leverandører og deres underleverandører respekterer menneskerettigheter og krav til anstendig arbeidsliv. Dette er et av to hovedområder som vi redegjør for i redegjørelsen for aktsomhetsvurderinger.

Vi skal lære av uønskede hendelser

Et viktig bidrag til våre strategiske mål innen HMS er å formidle erfaringer og lære av uønskede hendelser og nestenulykker. Fagmiljøene innenfor HMS jobber systematisk med å analysere og implementere læringer fra uønskede hendelser hos både entreprenører og Statnetts egen virksomhet. Læringsarbeidet er styrket i 2022 og alvorlige enkelthendelser undersøkes eller granskes i henhold til egne retningslinjer.

I 2022 har vi hatt et spesielt fokus på å øke bevissthet og kunnskap om elsikkerhetsrisiko i forbindelse med aktiviteter nær Statnetts strømførende anlegg. Informasjon er sendt ut til grunneiere, transportbransjen og til publikum, og kommunisert gjennom et etablert bransjesamarbeid innenfor elsikkerhet.



Ved arbeid med høye maskiner og utstyr eller felling av trær innenfor 30 meter fra kraftledningen, skal Statnett kontaktes på forhånd for å avklare nødvendige sikkerhetstiltak. Illustrasjonen er en del av informasjonen som gikk ut til grunneiere og transportbransjen, samt til publikum via NRK, i 2022.

Vi måler arbeidsmiljøet

Ledere er sentrale i oppfølging av sykefravær sammen med HR, Verneombudene og Bedriftshelsetjenesten. Oppfølging av sykefravær skjer også jevnlig i Arbeidsmiljøutvalget (AMU) og med tillitsvalgte. Vi har et godt system for individuell tilrettelegging.

Statnett gjennomfører jevnlig organisasjonsundersøkelser. I 2022 ble det gjennomført tre undersøkelser med påfølgende tiltak i enheter og på konsernnivå.

Statnetts etikkombud

Statnett har et etikkombud som skal bidra til å avdekke og håndtere forhold som bryter med våre etiske retningslinjer. Etikkombudet og selskapets varslingskanal er beskrevet i Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger.

Vi respekterer retten til privatliv

Statnett respekterer retten til et privatliv og er opptatt av å ivareta den enkeltes personvern. Det forekommer allikevel avvik og risiko for avvik, noe som understreker behovet for å fortsette det systematiske arbeidet på området.

I 2022 er det registrert fem avvik. Tre av disse er knyttet til behandlinger utført av Statnett, mens to avvik har oppstått i forbindelse med at eksterne leverandører behandler personopplysninger på vegne av Statnett. Ingen av avvikene har vært så alvorlige at det har vært nødvendig å varsle Datatilsynet.

Tiltak for å redusere risiko for avvik har i 2022 inkludert tidlig involvering av Personvernombud ved innføring og oppfølging av systemtjenester som innebærer behandling av personopplysninger, oppdatering av rutiner og prosedyrer og kompetanseheving gjennom opplæring og intern kommunikasjon.

Tett samarbeid med fagforeninger og verneombud

Statnett anerkjenner og verdsetter den norske arbeidslivsmodellen. Denne omfatter trepartssamarbeidet mellom myndigheter, fagbevegelse og arbeidsgiverorganisasjonene, og det lokale topartssamarbeidet. En god relasjon mellom ledelsen og tillitsvalgte er avgjørende for utvikling og evne til omstilling og effektivisering i Statnett.

Vår fagforeningsdekning er i 2022 på 80 prosent, og vi legger til rette for at de ulike fagforeningene skal få drive sin virksomhet på en god måte. De tillitsvalgte skal ha en reell mulighet for påvirkning. Det skjer gjennom en åpen, løpende dialog med fagforeningene for utveksling av

informasjon og synspunkter på saker av betydning for de ansatte.

De ansatte velger tre medlemmer til Statnetts styre. Til dette valget stiller flere av fagforeningene lister. De ansatte er også representert i pensjonskassens styre, i styringsgruppen for pensjon og i Arbeidsmiljøutvalget (AMU).

Bedriftshelsetjenesten deltar på vernerunder og er representert i Arbeidsmiljøutvalget (AMU).

Statnetts virksomhet er inndelt i verneområder, og det velges lokale verneombud med stedfortreder til hvert verneområde. I forbindelse med omorganiseringen i 2021 ble verneområdene justert, og det er i 2022 etablert til sammen 30 verneområder. Disse er lokalisert over hele landet, hovedsakelig i beredskaps- og driftsområdene og ved administrasjonsbyggene. Arbeidet i de lokale HMS-gruppene hvor lokalt verneombud og representant fra arbeidsgiver er representert, er videreført med jevnlig møter og årlig rapportering til AMU.

Vi ønsker mangfold og inkludering på arbeidsplassen

Statnett skal fremme likestilling og hindre diskriminering. Økt mangfold og et inkluderende arbeidsmiljø er viktige brikker i dette. Hvordan vi jobber med mangfold, likestilling og inkludering er beskrevet i arbeidsgivers aktivitets- og redegjøringsplikt (ARP).

Vi skal tiltrekke og utvikle morgendagens kompetanse

Statnett er en kompetansebedrift som er avhengig av å tiltrekke og utvikle kritisk kompetanse.

Vi skal øke kjennskapen til oss som arbeidsgiver ved å markedsføre oss målrettet mot kritiske kompetansegrupper. Alle medarbeidere gjennomfører obligatoriske kurs og kan delta på andre fagrelevante kurs gjennom vår Kompetanseportal. Den enkelte medarbeiders kompetanseutvikling følges opp av leder og medarbeider i felleskap i medarbeidersamtaler. Alle medarbeidere skal ha årlig medarbeidersamtale.

Statnett skal jobbe mer planmessig med å kartlegge og utvikle kritisk kompetanse for å dekke morgendagens behov. Styrket etterfølgerplanlegging er også et ledd i dette. Vi fremmer intern mobilitet og legger til rette for interne karriereveier ved at alle ledige stillinger lysnes ut internt. Strategisk kompetansestyring og intern mobilitet bidrar til at medarbeidere får faglige utviklingsmuligheter og en bredere kompetanse som gjør oss bedre rustet til å møte morgendagens kompetansebehov.

Våre styringsprinsipper for en bærekraftig virksomhet

Slik har vi organisert bærekraftsarbeidet

Arbeidet med bærekraft er integrert i våre prosesser gjennom våre styringssystemer og strategi.

Styret har det overordnede ansvaret for at Statnett leverer på samfunnsoppdraget på en bærekraftig måte. Konsernledelsen har ansvaret for å følge opp selskapets mål og gjennomføre nødvendige tiltak. Den daglige gjennomføringen er et lederansvar. Vårt rammeverk for risikostyring og internkontroll skal bidra til at krav og forventninger etterleves.

I styring, aktiviteter og beslutningsprosesser er etterlevelse av gjeldende lover og krav en forutsetning. I tillegg følger vi interne forpliktelser fastsatt i våre konstituerende og styrende dokumenter, blant annet:

- Etiske retningslinjer
- Etiske retningslinjer for leverandører
- Policy bærekraft, policy sikkerhet, policy anskaffelser
- Personelhåndboken

Statnetts policy for bærekraft er en del av vårt styringssystem, og skal legge til rette for at vi tar et helhetlig bærekraftsansvar.

Vi benytter anerkjente standarder for rapportering, og vi har forpliktet oss til å følge UN Global Compact's prinsipper for ansvarlig næringsliv. Statnett er sertifisert etter de internasjonale standardene ISO 14001 for miljøledelse og ISO 55001 for anleggsforvaltning.

Vi har konkretisert mål og tiltak på bærekraftsområdet i en egen strategisk handlingsplan for bærekraft i forbindelse med oppdateringen av Statnetts strategi i 2022.

Vi bekjemper korrupsjon, menneskerettighetsbrudd og ivaretar personvern

For å ivareta oppdraget vårt på en bærekraftig måte er vi avhengige av å ha høy etisk standard og stille tydelige krav til egne medarbeidere og leverandører.

Gjennom tydelige krav i våre etiske retningslinjer og vår leverandørdialog, jobber vi mot korrupsjon og alle former for bestikkelser, bedrageri og ulovlig forretningsvirksomhet i hele verdikjeden. Vi har etiske retningslinjer for egne medarbeidere og for leverandører.

Sameksistens og dialog

Statnett har en rekke interessenter i Norge og Europa som vi har løpende dialog med. Interessentene strekker seg fra sentrale myndigheter til lokale grunneiere, urfolk og naboer av våre anlegg. I tillegg er nettselskaper, kraftprodusenter, eksisterende industri, ny klimavennlig

industri, konsortier og leverandører innenfor havvindutbygging, transportsektoren, privatpersoner og husholdningene viktige interessenter. Fremover vil involvering av interessenter til havs bli viktig for utviklingen av havnettet. Internasjonalt arbeider Statnett opp mot leverandører, entreprenører, investorer, långivere, myndighetsorganer, organer i Norden og EU og transmisjonsselskap i land vi har kraftutveksling med.

Statnett er leverandør av kritisk infrastruktur og forvalter felleskapets midler. Det er derfor viktig med åpenhet rundt hvordan vi løser oppgavene våre. Dialog og samarbeid med interessenter og kunder er sentralt i utøvelsen av Statnetts to roller som systemansvarlig og netteier.

Som en del av medvirkningsprosessen i forkant av utbygginger, etablerer vi en åpen dialog med rettighetshavere og berørte grupper, som blant annet reindriftsutøvere, grunneiere og lokalsamfunn. Dette er viktig for å få innspill til justeringer og tiltak som kan redusere negative virkninger. Utbyggingsprosjekter krever tett dialog med berørte parter som lokale nettselskaper, lokale myndigheter, grunneiere og aktører som ønsker tilknytning. Mye av dialogen er regulert gjennom forskrift for kraftsystemutredninger og konsesjonsprosesser.

Vi arrangerer møter med interessenter i tidlig fase av prosjekter både for å skape aksept for tiltakene som planlegges og for å få innspill til lokale tilpasninger, eksempelvis for anleggstrafikk, støy, elektromagnetiske felt, landskapsvirkninger og naturinngrep. Lokale avbøtende tiltak blir videre detaljert i konsesjonsvilkårene og i miljø-, transport- og anleggsplanen (MTA-plan). Der reindrift er berørt benyttes informasjon om reinbeitedistriktenes bruk av områdene.

På våre nettsider informerer vi om enkeltprosjekter, blant annet i form av meldinger, nyheter og ulike dokumenter som konsesjonssøknader og utredninger.

I tillegg til løpende dialog med interessenter arrangerer og deltar vi i ulike nettverk, initiativ og forum nasjonalt og internasjonalt. I Markeds- og driftsforum er Statnetts kunder representert, forumet har faste møter med Statnetts styre. Referatene fra forumet publiseres på Statnetts nettside.

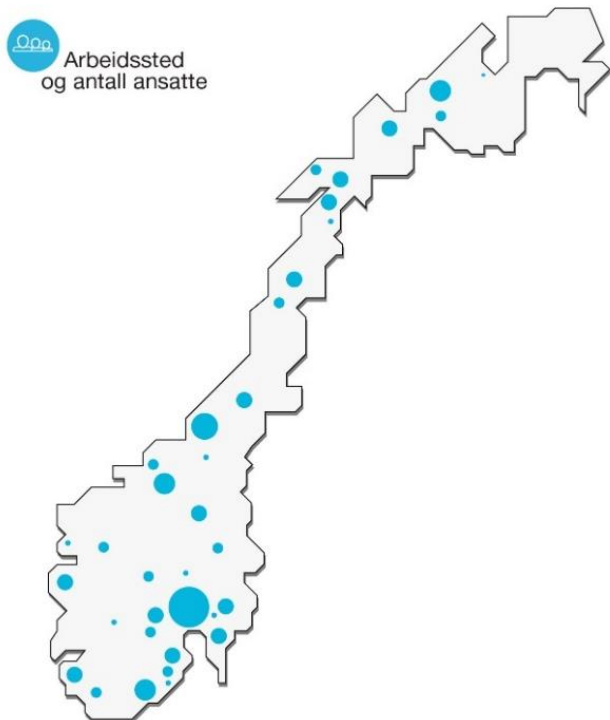
Vi deltar også aktivt i nordisk og europeisk samarbeid, eksempelvis gjennom det europeiske systemoperatør-samarbeidet ENTSO-E.

Vi utarbeidet i 2022 en dobbelt vesentlighetsanalyse hvor interessentdialog ligger til grunn for våre prioriterte bærekraftsområder videre.

Vi bidrar til lokal verdiskaping og kritisk infrastruktur i hele landet

Statnett er til stede i store deler av landet, og et viktig bidrag til lokal verdiskaping er sikker strømforsyning og tilkobling av ny produksjon og nytt forbruk. I tillegg bidrar vi positivt til lokale ringvirkninger gjennom å benytte store og små norske leverandører.

Hvis det skjer noe med et av anleggene våre må vi raskt kunne rykke ut, døgnet rundt. Det krever at vi har ansatte som er i nærheten av anleggene våre rundt om i landet. 40 prosent av de ansatte jobber andre steder enn på hovedkontoret i Oslo - fra Kristiansand i sør til Kirkenes i nord.



Våre grønne obligasjoner finansierer bærekraftige prosjekter

Et godt bærekraftsarbeid kan påvirke våre finansielle betingelser og gi tilgang til nye lånemarkeder.

Vi bruker aktivt resultater fra ESG-målinger som indikator på vårt bærekraftsarbeid og har mål om å være blant de aller beste innen vår sektor på relevante ESG-målinger. Vi er rangert av flere spesialiserte ESG-ratingbyråer.

Grønne obligasjoner er lån som skal finansiere miljøriktige formål. Våre grønne lån brukes på

utbyggingsprosjekter som har positiv klimaeffekt. I 2020 fikk Statnett utbetalt sine to første grønne obligasjonslån på til sammen 3,6 mrd. kroner og ytterligere 1,4 mrd. kroner i 2021. Midlene fra disse utstedelsene har gått til finansiering av prosjektet Smestad-Sogn som bidrar til at Oslo kan nå sine klimaambisjoner og bedrer forsyningssikkerheten i hovedstaden, og til mellomlandsforbindelsen North Sea Link som legger til rette for å øke produksjon og forbruk av fornybar energi i Norge og Storbritannia. I januar 2023 har vi utstedt en ny grønn obligasjon på 3,1 mrd. svenske kroner med løpetid på fem år.

Statnett har etablert et rammeverk som beskriver hvilke prosjekter som kan kvalifiseres som grønne. Rammeverket er kvalifisert av CICERO (Senter for klimaforskning). CICERO ga Statnett karakteren mørkegrønn, som er den beste vurderingen det er mulig å oppnå. Vi har etablert en tverrfaglig komité som vurderer prosjekter. Den er sammensatt av medarbeidere med kompetanse innen bærekraft, miljø og analyse i tillegg til finansiellkompetanse.

Vi ivaretar digital sikkerhet

Transmisjonsnettet er kritisk infrastruktur. Digital sikkerhet er derfor høyt prioritert og en forutsetning for våre operasjoner, informasjonsverdier, personell og omdømme. Arbeidet med digital sikkerhet i Statnett fokuserer på å øke evnen til å forutse, forhindre, oppdage og håndtere digitale sikkerhetshendelser på en best mulig måte. I 2022 har vi hatt fokus på å styrke vår kapasitet til å oppdage angrep tidlig og øke kompetanse om digital sikkerhet gjennom øvelser, hyppige phishingtester og opplæring av medarbeidere.

Ivaretakelse av digital sikkerhet krever et helhetlig og systematisk arbeid på tvers av hele organisasjonen. Det krever godt samarbeid internt, i tillegg til samarbeid med andre TSOer, leverandører og partnere. Statnett har gjort nødvendige tiltak for å øke årvåkenhet og forberede økt beredskap sett i lys av den alvorlige sikkerhets-situasjonen vi har i Europa.

Vi fremmer innovasjon og teknologiutvikling

Målet med satsingen på forskning, teknologiutvikling og innovasjon innen energiområdet er å bidra til økt verdiskaping og en sikker, kostnadseffektiv og bærekraftig utnyttelse av de norske energiresursene.

Innsatsen mot klimaendringer skaper et stort behov for nye løsninger og kompetanse innen Statnetts kjerneområder. Vi har lagt opp til en betydelig satsning på FoU og innovasjon for å finne gode løsninger for fremtidens nett og ulike teknologikvalifiserings- og FoU-tiltak relatert til bærekraft.

Sentrale leveranser innen innovasjon og teknologiutvikling er knyttet til automatisk systemvern og løsninger for overvåking og kontroll av dynamisk stabilitet i fremtidens nett med stor andel av fornybar og uregulerbar kraft. Det er gjennomført studier på optimal bruk av fellesskapets kraftsystem gjennom mer optimal effekt-tariffering samt husholdningers og næringslivets følsomhet for nivå og endringer i pris. Statnett har avsluttet prosjektet [BIRDPOL](#) (Bird-friendly design of Power Lines) som påviste fuglers bruk av luftrommet, og vi fikk gjennom prosjektet bekreftet at fugleavvisere har en effekt som bidrar til at de unngår å fly nær kraftledninger.

Testing og pilotering av digitale stasjoner er også viktige leveranser. Digitale stasjoner gir et redusert fotavtrykk,

mindre behov for dokumentasjon, større fleksibilitet og bedre sikkerhet. Et annet viktig område er strategisk teknologiutvikling for et mulig fremtidig strømmnett i havet. Med et stort antall kabler offshore, og tilhørende omformerstasjoner på land, er plassering av ilandføringspunkter og nytt forbruk viktig å vurdere på en bærekraftig måte. Sammen med andre europeiske TSO'er deltar Statnett i InterOPERA – Enabling interoperability of multivendor HVDC grids. Prosjektet inngår i EUs forskning- og innovasjonsprogram Horizon Europe. Prosjektets hovedformål er å oppnå interoperabilitet mellom høyspent likestrømsomformere fra flere leverandører slik at det kan være mulig å få til et europeisk likestrømsnett for havvind i fremtiden.





Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til Styret i Statnett SF

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE OM STATNETTS BÆREKRAFTSRAPPORTERING FOR 2022

Uavhengig revisors attestasjonsuttalelse til styret i Statnett SF (Selskapet) vedrørende utvalgt informasjon presentert i kapitlene Bærekraftsrapport, Regnskap for bærekraftsrapport og GRI tabell (Utvalgt informasjon) i Års- og bærekraftsrapport 2022 for rapporteringsperioden som ble avsluttet 31. desember 2022.

Konklusjon

Basert på våre utførte handlinger som beskrevet i denne rapporten og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på noen forhold som gir oss grunn til å tro at den utvalgte informasjonen, som beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med de gjeldende kriterier.

Omfanget av arbeidet vårt

Selskapet har engasjert Deloitte AS til å avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse i samsvar med internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 (revidert) - «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», utstedt av the International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) og våre avtalte oppdragsvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vår attestasjonsuttalelse, som presentert i årsrapporten, for perioden 1. januar til 31. desember 2022 består av:

Utvalgt informasjon	Gjeldende kriterier
Kapittel: Bærekraftsrapport	Rapportering «in accordance with» GRI Standards 2021, i henhold til spesifikke indikatorer nevnt i Selskapets Global Reporting Initiative (GRI) Tabell.
Kapittel: Regnskap for bærekraftsrapport	
Tilleggsinformasjon: GRI tabell	

Den utvalgte informasjonen i tabellen ovenfor, må leses og forstås sammen med gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger for den utvalgte informasjonen

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet om utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen samsvarer med gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket. Vi bruker stikkprøvetesting i attestasjonsoppdraget, og kan derfor ikke garantere at misligheter eller utilsiktede feil, hvis de er til stede, vil bli oppdaget.

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Velge og etablere gjeldende kriterier.
- Forberede, måle, presentere og rapportere den utvalgte informasjonen i samsvar med gjeldende kriterier.
- Offentliggjøre gjeldende kriterier, der de ikke er offentlig tilgjengelige, i forkant av, eller samtidig med, publiseringen av den utvalgte informasjonen.



- Utforme, implementere og vedlikeholde interne prosesser og kontroller som er relevante for utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen for å sikre at den ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, som følge av misligheter eller utilsiktede feil.
- Gi tilstrekkelig tilgang og tilgjengeliggjøre all nødvendige dokumentasjon, korrespondanse, informasjon og forklaringer for å muliggjøre gjennomføring av attestasjonsoppdraget.
- Utarbeide en skriftlig uttalelse hvor dere bekrefter at dere har gitt oss all relevant informasjon som dere er kjent med at er relevant for attestasjonsoppdraget, og at måling eller evaluering av den underliggende informasjonen mot gjeldende kriterier, inkludert alle relevante forhold, gjenspeiles i den utvalgte informasjonen.

Vårt ansvar

Vi er ansvarlige for:

- Planlegge og gjennomføre handlinger for å innhente tilstrekkelig og hensiktsmessig bevis for å kunne avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet på den utvalgte informasjonen.
- Kommunisere saker som kan være relevante for den utvalgte informasjonen til aktuell part, herunder manglende eller mistanke om manglende overholdelse av lover, regler og forskrifter, misligheter eller mistenkte misligheter samt manglende objektivitet ved utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen.
- Rapportere vår konklusjon i en uavhengig attestasjonsuttalelse til styret.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene.

Vi anvender internasjonal standard for kvalitetsstyring (ISQM) 1 Kvalitetsstyring for revisjonsforetak som utfører revisjon og forenklet revisorkontroll av regnskaper samt andre attestasjonsoppdrag og beslektede tjenester, og opprettholder et omfattende system for kvalitetskontroll inkludert dokumenterte retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, faglige standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Gjennomførte handlinger

Vi er pålagt å planlegge og utføre vårt arbeid for å adressere de områdene der vi har identifisert at vesentlig feilinformasjon kan oppstå i beskrivelsen av aktiviteter utført for den utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vårt profesjonelle skjønn. I gjennomføringen av attestasjonsoppdraget utførte vi følgende handlinger på den utvalgte informasjonen mot gjeldende kriterier:

- Opparbeidet en forståelse av Statnetts systemer og prosesser for identifisering, behandling og kontroller relatert til den utvalgte informasjonen.
- Forespurt relevante personer for å få en forståelse om prosessen for innsamling og rapportering av den utvalgte informasjonen, inkludert relevante interne kontroller; men vi evaluerte ikke utformingen av intern kontroller, innhentet ikke bevis om implementeringen eller testet kontrollenes effektivitet.
- Utført begrenset stikkprøvetesting på gjeldende kriterier for å verifisere om anvendt data er hensiktsmessig målt, registrert, samlet og rapportert på hensiktsmessig måte

Handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet varierer i art og tidspunkt, og er mindre i omfang enn handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet vesentlig lavere enn sikkerheten som ville blitt oppnådd i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet.

Oslo, 23. mars 2023

Deloitte AS

Guro Magnetun
statsautorisert revisor

Frank Dahl
fagekspert bærekraft

(Dette dokumentet er signert elektronisk)

Taksonomi



Statnett oppnår høy andel på taksonomikvalifiserte og bærekraftige aktiviteter. Hele vår virksomhet inngår i aktivitet for overføring og distribusjon av elektrisitet og vår virksomhet oppfyller kriteriene i taksonomien.

Statnett omfattes av taksonomikravene fra og med regnskapsåret 2023. Vi har valgt å inkludere informasjon om taksonomien i vår årsrapport også for regnskapsåret 2022

Bakgrunn

Klassifiseringssystemet for bærekraftig økonomisk aktivitet (taksonomiforordningen)¹³ er en viktig del av EUs handlingsplan for å dreie kapitalstrømmer mot en mer bærekraftig økonomi, og den er et viktig steg på veien mot målet om klimanøytralitet innen 2050¹⁴.

Taksonomien definerer seks klima- og miljømål som økonomiske aktiviteter kan bidra til oppnåelsen av:

1. Redusere og forebygge klimagassutslipp
2. Klimatilpasning
3. Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann -og marine ressurser
4. Omstilling til sirkulærøkonomi
5. Forebygging og kontroll av forurensing
6. Verne om og restaurere naturmangfold og økosystemer

I tråd med kriteriene i taksonomien skal det rapporteres i hvilken grad foretaket har økonomiske aktiviteter som er kvalifiserte (eligible)¹⁵ og bærekraftige (aligned)¹⁶, samt hvilke andel (kpi) av omsetning, investeringer og driftskostnader som er knyttet til bærekraftige aktiviteter.

Våre taksonomikvalifiserte aktiviteter (eligible)

Statnetts aktivitet er taksonomikvalifisert, og hele vår virksomhet inngår i sektor for energi: *aktivitet 4.9 overføring og distribusjon av elektrisitet*, i henhold til taksonomiregelverket. Det betyr at vi kun har én aktivitet å vurdere under taksonomien.

Det sammenkoblede europeiske kraftsystemet bidrar vesentlig til det grønne skiftet. Et godt integrert energimarked og energisystem er en grunnleggende forutsetning for å oppnå Europas energi- og klimamål på en kostnadseffektiv måte. Som eier, utvikler og drifter av transmisjonsnettet og systemansvarlig i det norske kraftsystemet, spiller Statnett en sentral rolle i omstillingen til et fornybarsamfunn.

Slik har vi vurdert om vår aktivitet er i samsvar med taksonomien (aligned)

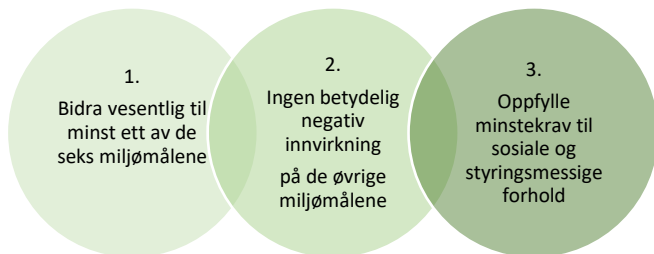
For at en taksonomikvalifisert (eligible) aktivitet skal defineres som bærekraftig (aligned), må den oppfylle kravene i figuren under.

¹³ Norsk oversettelse av [Taksonomiforordningen](#).

¹⁴ Les mer: [Taksonomien for bærekraftig økonomisk aktivitet - regjeringen.no](#)

¹⁵ En aktivitet er kvalifisert (eligible) iht taksonomien hvis den er inkludert i listen over aktiviteter som omfattes av den delegerte rettsakten.

¹⁶ En aktivitet er bærekraftig (aligned) iht taksonomien når den oppfyller alle kriteriene for vesentlig bidrag til minst ett av miljømålene, ikke gjøre betydelig skade på de 5 andre miljømålene og et minimum av sosiale og styringsmessige forhold.



Europakommisjonen har fastsatt kriterier for når aktiviteter kan defineres som bærekraftige for aktivitet 4.9, det vil si når aktiviteten anses å bidra vesentlig til et mål og når den anses å ikke ha betydelig negativ innvirkning på de øvrige målene (Do not significantly harm- DNSH).

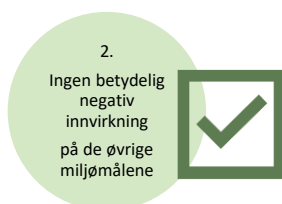
Vår aktivitet bidrar vesentlig

Statnetts aktivitet 4.9 i taksonomien oppfylder kriteriet om å gi et "vesentlig bidrag" til klimamålet "Redusere og forebygge klimagassutslipp", fordi vi er en del av det sammenkoblede europeiske systemet og aktivitetene knyttet til 4.9 overføring og distribusjon av elektrisitet er definert som en muliggjørende (*enabling*) aktivitet¹⁷.



Vår aktivitet har ingen betydelig negativ innvirkning på de øvrige målene i taksonomien

Statnett har gjennomgått kriteriene som gjelder for aktivitet 4.9 i taksonomien som vedrører ingen betydelig negativ innvirkning på de andre miljømålene.



Vår virksomhet møter DNSH-kriteriene for de øvrige miljømålene, og vi har utført nødvendige vurderinger og tiltak. Tabellen oppsummerer vår vurdering av DNSH-kriteriene for vår aktivitet 4.9 i taksonomien.

Miljømål	Vår vurdering av DNSH-kriteriene for aktivitet 4.9 i taksonomien
Klimatilpasning	Vi har identifisert fysisk klimarisiko og gjort sårbarhetsvurderinger som er vesentlige for aktiviteten vår ¹⁸ . Vurderingene viser at våre anlegg, avhengig av hvor i landet de er plassert, vil oppleve både økt, redusert eller uendret klimapåvirkning.
Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann -og marine ressurser	Foreløpig er det ikke utarbeidet kriterier for vann for aktivitet 4.9.
Omstilling til sirkulærøkonomi	Statnett har planer for avfallshåndtering, og avfallet vårt håndteres slik at mest mulig kan utnyttes som enten materialressurser eller energiresurser.
Forebygging og kontroll av forurensing:	Her er det tre forskjellige kriterier vi mener vi overholder: Vi følger de oppgitte HMS-retningslinjene. Vi følger kravet relatert til elektromagnetiske felt. Her legger vi til grunn den norske lovgivingen, bestemmelsene i Strålevernforskriften og myndighetenes råd om varsomhet og god praksis. PCB-holdige strømgjennomføringer er tatt ut av bruk.
Verne om og restaurere naturmangfold og økosystemer	Vi overholder relevante krav, og gjennomfører konsekvensutredninger (Environmental Impact Assessments) etter gjeldende lovkrav og forventninger.

Våre vurderinger av DNSH-kriteriene for Statnetts virksomhet

Vi overholder kriteriene for sosiale og styringsmessige forhold

Statnetts aktiviteter utføres i samsvar med kravene i taksonomien om sosiale og styringsmessige forhold. Statnetts arbeid og prosesser relatert til sosiale og styringsmessige forhold er omtalt under kapittelet øvrig informasjon.



¹⁷ Det norske og nordiske kraftmarkedet er en integrert del av det felles europeiske kraftmarkedet. Det norske kraftsystemet er tett fysisk sammenkoblet med andre land. Tettere integrasjon mellom land og sektorer, ny teknologi og digitale løsninger er en forutsetning for å gjøre omstilling til et lavutslippssamfunn mulig. Det sammenkoblede norske, nordiske og europeiske kraftsystemet, og dets underordnede

systemer, oppfylder kvalifikasjonskriteriene for aktivitet 4.9 i taksonomien. Se mer her: [Transmission and distribution of electricity \(europa.eu\)](https://www.europa.eu)

¹⁸ Les mer i studien "Klimaendringenes betydning for Statnett sine overføringsanlegg".

Resultater, definisjoner og forutsetninger

Statnett oppnår høy andel på taksonomikvalifiserte aktiviteter (eligible) med henholdsvis 99,5 prosent på inntekter, 100 prosent på investeringer og 99,1 prosent på driftskostnader da hele vår virksomhet inngår i aktivitet for overføring og distribusjon av elektrisitet.

Statnett oppnår tilsvarende høy andel for bærekraftige aktiviteter (aligned) etter å ha gjennomgått og vurdert at alle kriterier i taksonomien knyttet til 'Ingen betydelig negativ innvirkning på miljømålene' (Do not significant harm - DNSH) samt at minimum sosiale og styringsmessige forhold er oppfylt.

Investeringene har en andel på 100 prosent da det ikke har vært knyttet investeringer til ikke kvalifiserte aktiviteter.

Definisjoner av kpi'ene er iht taksonomikravene¹⁹.

Inntekter

Andel kvalifiserte og bærekraftige inntekter var 99,5 prosent for regnskapsåret 2022 (99,6 prosent i 2021).

Nevneren tilsvarende sum driftsinntekter i Statnetts totalresultat. Sum driftsinntekter er spesifisert i note 4 driftsinntekter og var i 2022 på 22 993 mill. kroner (14 412 mill. kroner i 2021).

Telleren omfatter alle regulerte inntekter samt del av andre driftsinntekter som på nåværende tidspunkt er vurdert som kvalifiserte og bærekraftige i henhold til taksonomien. Ikke kvalifiserte aktiviteter er knyttet til utleie av fiber, samt inntekter fra kundeprosjekter som er vurdert å ikke være direkte knyttet til vår kjernevirksomhet, herunder kommersielle inntekter knyttet til utleie av skip. For ivareta vår beredskap eier Statnett skip og disse leies ut ved ledig kapasitet. I 2022 har det i tillegg vært en gevinst knyttet til salg av gasskraftverk som er vurdert som ikke kvalifisert iht taksonomien²⁰.

Investeringer

Andel kvalifiserte og bærekraftige investeringer var 100 prosent for regnskapsåret 2022 (100 prosent i 2021).

Nevneren tilsvarende tilgang materielle og immaterielle eiendeler i løpet av regnskapsåret, og er beregnet som summen av tilganger i note 8 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler og note 9 Anlegg under utførelse²¹.

I 2022 var konsernets totale investeringer i henhold til taksonomien 5 164 mill. kroner (6 197 mill. kroner i 2021).

Telleren omfatter investeringer i nettanlegg, kabler samt digital utvikling. Ettersom Statnett konsernet bare har en hovedaktivitet, har vi vurdert at alle investeringer inkludert administrative investeringer er inkludert.

Driftskostnader

Andel kvalifiserte og bærekraftige driftskostnader var 99,1 prosent for regnskapsåret 2022 (98,5 prosent i 2021)

I henhold til taksonomikravene skal det rapporteres kostnader som ikke er balanseførte og som er knyttet til aktivitetene forskning og utvikling, vedlikehold bygninger, kortsiktig leie, vedlikehold og reparasjon og eventuelt andre direkte kostnader som er nødvendig for at eiendelene fungerer som tiltenkt.

Nevneren utgjør derfor en mindre andel av totale driftskostnader i Resultatregnskapet, herunder regnskapslinjene Andre driftskostnader og Lønns - og personalkostnader.²²

I 2022 var konsernets driftskostnader i henhold til taksonomidefinisjonen på 529 mill. kroner (533 mill. kroner i 2021).

Telleren omfatter den delen av nevneren som er essensiell for at man kan gjennomføre aktiviteter i henhold til taksonomien. Ettersom Statnett har bare en hovedaktivitet, har vi vurdert at alle kostnader knyttet til forskning og utvikling, vedlikehold og reparasjon, renhold samt kortsiktig leie er inkludert, med unntak av vedlikeholdskostnader knyttet til gasskraftverk som er vurdert som ikke kvalifisert iht taksonomien.

Det har ikke vært knyttet vedlikeholdskostnader til de kommersielle kundeprosjektene, og vedlikeholdskostnader knyttet til utleie av fiber er ansett som uvesentlige.

¹⁹ [Taxonomy-regulation-delegated-act-2021-4987-annex-1-5_en.pdf \(europa.eu\)](#).

²⁰ Gasskraftverket ble anskaffet som beredskap ved et tidligere SAKS-tiltak (svært anstrengt kraftsituasjon). Statnett eier per 31.12.22 ingen gasskraftverk.

²¹ Tilgang iht note 8 og 9 er redusert med 'overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler i note 9.

²² Det betyr at øvrige regnskapslinjer i resultatregnskapet for andre driftsinntekter inngår ikke, herunder systemdriftskostnader, overføringstap og avskrivninger.

KPI tabeller for EU taksonomi²³

Inntekter

Economic activities (1)	Code(s) (2)	Abso- lute turn- over (3)	Propor- tion of turn- over (4)	Substantial contribution criteria						DNSH criteria (Does Not Significantly Harm)						Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N (18)	Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N-1 (19)	Cate- gory (enabl- ing activ- ity or) (20)	Cate- gory (transi- tional activity) (21)	
				Climate change miti- gation (5)	Climate change adap- tion (6)	Water and marine resour- ces (7)	Circular eco- -nomy (8)	Pollu- tion (9)	Biodiv- ersity and eco- systems (10)	Climate change mitiga- tion (11)	Climate change adap- tion (12)	Water and marine resour- ces (13)	Circular eco- nomy (14)	Pollu- tion (15)	Biodiv- ersity and eco- systems (16)					Mini- mum safe- guards (17)
		Mill. nok	%	%	%	%	%	%	%	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	%	E	T
A. TAXONOMY-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																				
4.9 Transmission and distribution of electricity	D35.12	22 875	99,5	100	-	-	-	-	-	NA	Y	NA	Y	Y	Y	Y	99,5	99,6	E	-
Turnover of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned (A.1))		22 875	99,5	100													99,5	99,6		
A.2 Taxonomy-Eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities)																				
Turnover of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)																				
Total (A.1 + A.2)		22 875	99,5														99,5	99,6		
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
Turnover of Taxonomy-non-eligible activities (B)		118	0,5																	
Total (A + B)		22 993	100,0																	

Fotnote

²³ Basert på standardformat iht til Annex 1 til Taksonomiforordningen [taxonomy-regulation-delegated-act-2021-4987-annex-1-5_en.pdf \(europa.eu\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:32021L0498-01-01-20210618)

Investeringer

Economic activities (1)	Code(s) (2)	Abso- lute turn- over (3)	Propor- tion of turn- over (4)	Substantial contribution criteria						DNSH criteria (Does Not Significantly Harm)						Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N (18)	Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N-1 (19)	Cate- gory (enab- ling activ- ity or) (20)	Cate- gory (transi- tional activity) (21)	
				Climate change miti- gation (5)	Climate change adap- tion (6)	Water and marine resour- ces (7)	Circular eco- -nomy (8)	Pollu- tion (9)	Biodiv- ersity and eco- systems (10)	Climate change mitiga- tion (11)	Climate change adap- tion (12)	Water and marine resour- ces (13)	Circular eco- nomy (14)	Pollu- tion (15)	Biodiv- ersity and eco- systems (16)					Mini- mum safe- guards (17)
		Mill. nok	%	%	%	%	%	%	%	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	%	E	T
A. TAXONOMY-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																				
4.9 Transmission and distribution of electricity	D35.12	5 164	100	100	-	-	-	-	-	NA	Y	NA	Y	Y	Y	Y	100	100	E	-
CapEx of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned (A.1))		5 164	100	100													100	100		
A.2 Taxonomy-Eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities)																				
CapEx of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)																				
Total (A.1 + A.2)		5 164	100														100	100		
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
Capex of Taxonomy-non-eligible activities (B)		0	0,0																	
Total (A + B)		5 164	100,0																	

Fotnote

Driftskostnader

Economic activities (1)	Code(s) (2)	Abso- lute turn- over (3)	Propor- tion of turn- over (4)	Substantial contribution criteria						DNSH criteria (Does Not Significantly Harm)							Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N (18)	Tax- onomy aligned propor- tion of turn- over, year N-1 (19)	Cate- gory (enab- ling activ- ity or) (20)	Cate- gory (transi- tional activity) (21)
				Climate change miti- gation (5)	Climate change adap- tion (6)	Water and marine resour- ces (7)	Circular eco- nomy (8)	Pollu- tion (9)	Biodiv- ersity and eco- systems (10)	Climate change mitiga- tion (11)	Climate change adap- tion (12)	Water and marine resour- ces (13)	Circular eco- nomy (14)	Pollu- tion (15)	Biodiv- ersity and eco- systems (16)	Mini- mum safe- guards (17)				
		Mill. nok	%	%	%	%	%	%	%	Y/N	Y/N	Y/N/ Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	%	E	T
A. TAXONOMY-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																				
4.9 Transmission and distribution of electricity	D35.12	524	99,1	100	-	-	-	-	-	NA	Y	NA	Y	Y	Y	Y	99,1	98,5	E	-
OpEx of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned (A.1))		524	99,1	100													99,1	98,5		
A.2 Taxonomy-Eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities)																				
OpEx of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)																				
Total (A.1 + A.2)		524	99,1														99,1	98,5		
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																				
OpEx of Taxonomy-non-eligible activities (B)		5,0	0,9																	
Total (A + B)		529	100																	

Fotnote

Regnskap for bærekraftsrapport

Samlet detaljert informasjon om de tre hovedkategoriene beskrevet i bærekraftsrapporten.

Informasjon om sosiale forhold

Helse og sikkerhet

Alvorlig hendelsesfrekvens SIF	2022		2021		2020	
	Antall	SIF-verdi	Antall	SIF-verdi	Antall	SIF-verdi
Totalt	17	4,1	10	2,3	29	6,2

Fraværsskader H1	Antall skader	H1-verdi	Antall skader	H1-verdi	Antall skader	H1-verdi
Ansatte	3	1,0	3	1,0	4	1,5
Entreprenører	9	7,2	6	4,0	13	6,6
Totalt	12	2,9	9	2,0	17	3,6

Skader H2	Antall skader	H2-verdi	Antall skader	H2-verdi	Antall skader	H2-verdi
Ansatte	5	1,7	7	2,4	12	4,4
Entreprenører	15	12,0	19	12,7	23	11,7
Totalt	20	4,8	26	5,9	35	7,5

Dødsulykker	2022	2021	2020
Ansatte	0	0	0
Entreprenører	0	0	1

Fraværsdager frekvens	Antall dager	F-verdi	Antall dager	F-verdi	Antall dager	F-verdi
Ansatte	21	8	90	31	67	24
Entreprenører	24	19	167	112	258	131
Totalt	45	12	257	58	325	70

Skader og fraværsskader skiller ikke på kjønn eller regioner. H1-verdien viser frekvens av arbeidsrelaterte personskader med fravær per millioner arbeidede timer. H2-verdi viser frekvens av totalt antall arbeidsrelaterte personskader per millioner arbeidede timer. SIF fanger opp de mest alvorlige hendelsene/forholdene som innebærer personskader, nestenulykker, skade på ytre miljø og registrerte farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per million arbeidede timer. F-verdi viser fraværsomfanget eller frekvensen av fraværsdager som følge av arbeidsskaden per million arbeidede timer. Fraværsdager defineres som tapte arbeidsdager fra og med første dag etter at arbeidsskaden inntrådte. En dødsulykke regnes som 230 dager fravær. Forskjell i resultater mellom entreprenør og ansatte kan forklares med at entreprenører i hovedsak jobber operativt, mens ansatte også omfatter administrative stillinger.

Sanksjoner, helse og sikkerhet	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet	Antall	0	0	0
Bøter eller gebyrer for vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet	MNOK	0	0	0

Leverandørkjede

Utbetaling til ulike leverandørkategorier ¹⁾	2022		2021		2020	
	MNOK	Antall leverandører	MNOK	Antall leverandører	MNOK	Antall leverandører
Utbygging og drift av anlegg	2 881	853	4 215	948	5 638	982
IT	652	412	1 113	445	1 072	428
Administrativt	634	2 449	470	2 390	463	2 313
Konsulenter	1 083	474	718	438	982	397
Annet	760	1 012	764	1 133	514	1 338
Totalt (unike leverandører)	6 010	4 405	7 280	4 597	8 669	4 382

1) Enkelte leverandører leverer i flere av kategoriene

Anstendig arbeidsforhold

Fagorganisering	Enhet	2022	2021	2020
Andel medarbeidere med tariffavtaler per 31.12	%	80	84	78

Straffesanksjoner, menneskerettigheter	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter ¹⁾	Antall	0	0	0
Bøter eller gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter	MNOK	0	0	0

¹⁾ Vesentlige juridiske sanksjoner for diskriminering, tvangsarbeid, barnearbeid eller brudd på organisasjonsfriheten, urfolks rettigheter eller arbeidstakerrettigheter

Arbeidsmiljø og mangfold

Medarbeidere	Enhet	2022	2021	2020
Medarbeidere per 31.12 ¹⁾	Antall	1579	1530	1530
Ansatte i datterselskap per 31.12 ²⁾	Antall	67	53	46
Medarbeidere i 100 prosent stilling per 31.12	%	98,5	98,9	98,6
Turnover	%	5,8	4,0	2,3
Lærlinger per 31.12	Antall	39	30	28
Traineer per 31.12	Antall	11	11	9

Alderssammensetning	Enhet	2022	2021	2020
Medarbeidere under 30 år	%	7,0	6,7	8,0
Medarbeidere 30-50 år	%	46,0	47,6	47,2
Medarbeidere over 50 år	%	47,0	45,7	44,8
Gjennomsnittsalder alle medarbeidere	År	47,7	47,4	46,9
Gjennomsnittsalder menn	År	48,3	47,9	47,4
Gjennomsnittsalder kvinner	År	46,3	45,8	45,4

Kjønnsbalanse	Enhet	2022	2021	2020
Kvinneandel i konsernet	%	27,2	26,6	26,8
Kvinneandel i lederstillinger	%	31,0	29,5	24,7
Kvinneandel i konsernledelsen	%	62,5	50,0	28,6
Kvinneandel i styre	%	44,4	44,4	44,4
Kvinneandel blant nyansatte	%	32,6	34,4	36,7
Kvinneandel blant nye ledere	%	61,5	57,9	28,7
Kvinneandel blant heltidsansatte	%	26,8	26,2	26,1
Kvinneandel blant deltidsansatte	%	50,0	53,8	68,1

Gruppeinndeling av ansatte	Antall kvinner	prosent kvinner	Gj.snitt alder kvinner	Antall menn	prosent menn	Gj.snitt alder menn	Totalt antall	Totalt gj.snitt alder	Gj.snittslønn for kvinner prosent i forhold til	Gj.snittslønn for menn prosent i forhold til
									gj.snittslønn for alle ansatte	gj.snittslønn for alle ansatte
1	19	26,0	42,4	54	74,0	26,8	73	31,0	113,8	95,2
2	28	9,0	47,5	282	91,0	43,6	310	44,0	98,3	100,2
3	297	30,8	43,5	666	69,2	48,5	963	47,0	94,6	102,4
4	93	31,1	51,8	206	68,9	53,1	299	53,0	100,2	99,9
Totalsum	437	26,6	45,5	1 208	73,4	47,1	1 645	47,0	101,4	99,5

I gruppeinndelingen har vi tatt utgangspunkt i Statnetts stillingsgruppesystem hvor gruppe 1 i hovedsak består av renholdere, yngre fagarbeidere og ufaglærte. Gruppe 2 består i stor grad av fagarbeidere med erfaring/tilleggsutdanning, ingeniører og merkantile stillinger. Gruppe 3 består i stor grad av sivilingeniører, samfunns- og siviløkonomer, senioringeniører og ledere på nivå 3 og nivå 4 i organisasjonen. Gruppe 4 består i stor grad av fagspecialister og ledere på nivå 1 og 2 i organisasjonen.

Likelønn	Enhet	2022	2021	2020
Gjennomsnittslønn kvinner i forhold til gjennomsnittslønn for alle ansatte	%	101,4	99,6	99,0
Gjennomsnittslønn menn i forhold til gjennomsnittslønn for alle ansatte	%	99,5	100,1	100,4
Gjennomsnittslønn kvinnelige ledere i forhold til gjennomsnittslønn for alle ledere	%	103,8	101,0	100,5
Gjennomsnittslønn mannlige ledere i forhold til gjennomsnittslønn for alle ledere	%	98,2	99,7	99,8

Sykefravær	Enhet	2022	2021	2020
Korttid, 1-16 dager	%	1,9	1,1	1,1
Langtid (>16 dager)	%	2,2	1,8	1,7
Kvinner	%	6,3	3,8	3,7
Menn	%	3,3	2,7	2,4
Totalt	%	4,1	3,0	2,8

Statnett som arbeidsgiver	Enhet	2022	2021	2020
Tilfredshet og motivasjon blant medarbeidere				
Engasjement blant medarbeidere ³⁾	Skala 0-10	7,2	-	-
Svarprosent	%	88,0	-	-
Medarbeidere som har gjennomført årlig medarbeidersamtale	%	90	82	82

¹⁾ Tall for 2021 justert fra 1560 til 1530. Det ble feilrapportert

²⁾ Elhub

³⁾ Fra Statnetts kvartalsvise organisasjonsundersøkelse.

Miljø- og klimainformasjon

Miljø

Verneform	2022			2021		
	Antall verneområder	Kilometer ledning	Areal (km ²)	Antall verneområder	Kilometer ledning	Areal (km ²)
Biotopvern etter viltloven	4	85	6	4	85	6
Dyrefredningsområde	11	44	3	11	44	3
Landskapsvernområde	14	141	14	14	141	14
Nasjonalpark	0	0	0	0	0	0
Naturreservat	71	126	2	70	123	2
Plantefredningsområde	0	0	0	0	0	0
Totalt	100	396	25	99	393	25

Avfallstyper ¹	Enhet	2022	2021	2020
Bioavfall og slam	tonn	528	4 229	2 495
Papp, papir og kartong	tonn	13	20	33
Glass	tonn	16	7	1
Metall	tonn	650	6 812	3 151
EE-avfall	tonn	258	257	261
Masser og uorganisk materiale	tonn	1 931	33 083	315
Plast	tonn	14	10	28
Kjemikalier	tonn	0	0	0
Batterier	tonn	10	3	7
Farlig avfall	tonn	108	375	359
Total mengde sortert avfall	tonn	3 528	44 797	6 648
Blandet avfall	tonn	259	473	701
Sorteringsgrad ²	prosent	93	99	89
Anslått innrapportert	prosent	85	85	85

¹⁾ Statnett klassifiserer avfall etter NS9431

²⁾ Det er oppdaget feil i sorteringsgrad for 2021-tallene. Riktig sorteringsgrad i 2021 var 99%

Sanksjoner, miljø	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på miljølovgivning	Antall	0	1	0
Bøter eller gebyr for brudd på miljølovgivning	MNOK	0	0,6	0

Miljøhendelser	Enhet	2022	2021	2020
Statnett				
Alvorlige miljøhendelser ¹⁾	Antall	0	2	1
Mindre alvorlige hendelser ²⁾	Antall	3	1	2
Entreprenør				
Alvorlige miljøhendelser	Antall	0	1	4
Mindre alvorlige hendelser	Antall	18	7	7
Totalt	Antall	21	11	14

¹⁾ En hendelse som medfører alvorlig eller irreversibel miljøpåvirkning

²⁾ En hendelse som medfører liten eller moderat negativ miljøpåvirkning

Klima

Energiforbruk ¹	Enhet	2022	2021	2020
Elektrisitet				
Eget forbruk	GWh	27,1	24,3	20,4
Nettapp	GWh	2 695	2 609	2 336
Andel nettapp av transportert kraft i transmisjonsnettet	%	2,7	2,4	2,3
Fossilt brensel				
Naturgass, gasskraftverk	Tonn	25	82	5
Drivstoff egen bil og maskinpark	m ³	1 003	970	892
Drivstoff skip	m ³	1 141	934	844
Fjernvarme og kjøling				
Eget forbruk	MWh	2 712	2 663	2 545
Herav fornybart	%	93	99	82

¹ For drivstoff skip er historiske tall for 2020 og 2021 endret, jamfør endringer i klimagassregnskapet.

Statnett har i 2022 gjennomført en større analyse av klimagassregnskapet. I dette arbeidet har Statnett foretatt en reklassifisering av utslipp som tidligere var registrert under direkte utslipp som nå i oppdatert klimagassregnskap er registrert som indirekte utslipp i henhold til GHG-protokollen. Dette får konsekvenser for historiske data, og vi har i klimagassregnskap markert hvilke utslippskategorier som blir påvirket av reklassifiseringene, samt oppdatert historiske data.

Utslippsintensitet	Enhet	2022	2021	2020
Totalt klimautslipp	tCO ₂	153 403	368 747	175 164
Totalt transportert kraft i transmisjonsnettet	TWh	101	109	101
GHG utslippsintensitet	tCO₂/TWh	1 519	3 383	1 734

Utslipp av klimagasser ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp (scope 1)	tCO ₂ -ekvivalenter	12 929	12 442	15 927
Fra diffuse utslipp (SF6) ²⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	7 201	6 788	11 203
Fra drivstofforbruk, utstyr ³⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	138	147	165
Fra drivstofforbruk, biler ⁴⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	2 334	2 275	2 188
Fra drivstofforbruk, skip ⁵⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	3 188	2 609	2 356
Fra reservekraftverk (naturgass)	tCO ₂ -ekvivalenter	67	226	14
Indirekte utslipp (scope 2)⁶⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	29 993	21 068	40 067
Elektrisitet, kontorer	tCO ₂ -ekvivalenter	299	195	347
Nettap	tCO ₂ -ekvivalenter	29 645	20 872	39 712
Fjernvarme og kjøling ⁷⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	49	1	8
Andre indirekte utslipp (scope 3)⁸⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	110 481	335 237	119 169
Kategori 1 - Utslipp fra kjøp av varer og tjenester ⁹⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	4 512	11 994	4 280
Kategori 2 - Kapitalvarer ¹⁰⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	90 686	314 839	111 216
Kategori 3 - Leverandørkjedeutslipp fra drivstoff ¹¹⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	1 344	1 218	1 111
Kategori 5 - Utslipp fra avfall generert i egen drift ¹²⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	388	N/A	N/A
Kategori 6 - Forretningsreiser ¹³⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	1 463	609	874
Kategori 7 - Pendling ¹⁴⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	1 238	1 235	1 182
Kategori 13 - Utleie av eiendeler ¹⁵⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	782	363	508
Kategori 15 - Investeringer ¹⁶⁾	tCO ₂ -ekvivalenter	10 070	4 979	0
Total utslipp	tCO ₂ -ekvivalenter	153 403	368 747	175 164

¹⁾ Klimagassutslipp er for Statnett. Konsolideringsmetode er operasjonell kontroll. Historiske tall for scope 1 er oppdatert da utslipp relatert til ansattreiser og leie av helikopter er flyttet til scope 3. Tall i tabell er beregnet etter GHG-protokollen og viser utslipp etter lokasjonsbasert metode for utregninger. Total utslipp for scope 2 etter markedsbasert metode, som korrigerer for salg av opprinnelsesgarantier i 2022 er 1 102 534 tonn CO₂ (utslippsfaktor er 405 tonn CO₂/GWh fra NVE). Av dette var 10 994 tonn CO₂-ekv fra kontorer, 65 tonn CO₂-ekv fra fjernkjøling/varme og 1 091 475 tonn CO₂-ekv fra nettap

²⁾ Utslippsfaktor: United Nation GWP potential, GWP 23 900 tCO₂ekv./tSF6. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre datagrunnlaget. Dette kan medføre justeringer i klimagassregnskapet for SF6

³⁾ Utstyr inkluderer blant annet snøscootere, traktorer og aggregater, utslippsfaktor: DEFRA

⁴⁾ Kilde: Leaseplan

⁵⁾ Endringer fra tidligere år siden utslipp assosiert med utleie av skip nå har blitt skilt ut til Scope 3 - kategori 13. Estimerte utslippstall fra 2020 er oppdatert for å hensynta endringer i forutsetninger og beregninger, og følger samme metodikk som for de for 2021 og 2022

⁶⁾ Utslippsfaktor: NVE varedeklarasjon 2021. Se for øvrig note 1 for mer informasjon om våre markedsbaserte Scope 2 utslipp

⁷⁾ Produksjonsmiks og utslippsfaktor fra Nydalen Energi

⁸⁾ Tidligere års Scope 3-utslipp er endret på grunn av at Statnett inkluderer flere kategorier i beregningene, i tillegg til at to kategorier fra Scope 1 er flyttet til scope 3, se note 1. Det er mye variasjon i våre scope 3-utslipp, da disse varierer med vår aktivitet. 2021 var et år med mye aktivitet og idriftsettelse av både NSL og Nordlink, som igjen førte til høye kategori 2-utslipp.

⁹⁾ Utslipp assosiert med kjøp av varer og tjenester, for eksempel helikoptertjenester og entreprenører. Datagrunnlaget varierer og er en kombinasjon av aktivitetsdata fra leverandør eller spend-data fra våre regnskapssystemer. Utslippsfaktor er enten EPD fra leverandør der det er tilgjengelig, ellers brukes generelle faktorer fra blant annet DEFRA

¹⁰⁾ Kapitalvarer inkluderer i all hovedsak infrastruktur til transmisjonsnettet, blant annet; liner, master og kabler. Utslippsfaktorer er i all hovedsak fra EPD'er fra våre leverandører, der det ikke er tilgjengelig brukes generelle faktorer fra blant annet DEFRA og ICE Database. Utslipet telles fra det året komponenten idriftsettes og føres over i balanseregnskapet i Statnett sitt finansielle regnskap

¹¹⁾ Oppstrømsutslipp relatert til produksjon av alt drivstoff vi forbruker. Vi benytter well-to-tank-faktor fra DEFRA

¹²⁾ Kilde: Norsk Gjenvinning. Inkluderer per nå utslipp relatert til avfall og avfallshåndtering for 16 av våre lokasjoner. Vi har per nå ikke informasjon om våre utslipp for 2021 og 2020

¹³⁾ Utslippene er i hovedsak fra flyreiser og bilkjøring (som ikke er pendling til kontor). Informasjon om flyreiser, togreiser og hotellopphold får vi fra vår reiseoperatør, mens bilkjøring beregnes ut i fra innleverte reiseregninger. Elbilandel og gjennomsnittlig kronekurs fra SSB ligger til grunn for beregningene.

¹⁴⁾ Utslipp relatert til pendling er et konservativt overslag som baserer seg på en studie gjennomført i UK i 2021, <https://democracy.tmbc.gov.uk/documents/s53628/Annex%203%20-%20Working%20from%20Home%20Emissions%20Briefing%20Energise.pdf>

¹⁵⁾ Utslipp relatert til utleie av Statnett sine to skip Elektron 1 og 2. Disse utslippene var tidligere år i Scope 1.

¹⁶⁾ Utslipp relatert til våre investeringer baserer seg på rapporter fra våre forvaltere. Forvalterne bruker ulik tilnærming i beregning av karbonintensitet. Den ene inkluderer scope 3-utslipp i beregningen av CO₂e-intensitet, mens den andre kun inkluderer scope 1 og scope 2. Vi hadde ingen investeringer i 2020

Beholdning og utslipp av SF ₆	Enhet	2022	2021	2020
Beholdning per 31.12 ¹⁾	kg	180 105	175 199	148 343
Utslipp av SF ₆	kg	301	284	469
Stasjoner med gassholdige komponenter	Antall	180	178	172
Herav gassisolerte stasjoner	Antall	41	35	31

¹⁾ Beholdning inkluderer SF₆-gass i anlegg og på lager. Lagerbeholdning per 31.12.2022 utgjorde 7 817 kg

Forretningsetikk og antikorrupsjon

Etikkombudet	Enhet	2022	2021	2020
Totalt antall rapporterte henvendelser	Antall	46	58	55
Herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon ¹⁾	Antall	25	28	26
Herav knyttet til arbeidsmiljø ²⁾	Antall	21	30	29

Sanksjoner, forretningsetikk og korrupsjon		2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk ³⁾	Antall	0	0	0
Bøter eller gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk	MNOK	0	0	0

¹⁾ Henvendelser knyttet til forretningsforhold, som for eksempel arbeidslivskriminalitet og habilitetsspørsmål. Det har ikke vært henvendelser relatert til korrupsjon de siste tre årene (inkludert 2022).

²⁾ Henvendelser knyttet til medarbeidere, som for eksempel interessekonflikter og diskriminering.

³⁾ Vesentlige juridiske sanksjoner for regnskapssvindel, korrupsjon.



Foretaksstyring

Foretaksstyring i Statnett retter seg etter statens prinsipper for eierstyring og selskapsledelse, og selskapet redegjør for etterlevelse i henhold til Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (www.nues.no).

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Statnett SF er et statsforetak eid av staten ved Olje- og energidepartementet (OED) og organisert som et konsern.

God foretaksstyring er en forutsetning for stabil verdiskaping over tid og bidrar til at Statnett leverer produkter og tjenester i henhold til krav og forventninger fra kunder, myndigheter og andre interessentgrupper.

Styret påser at Statnett har god selskapsledelse og internkontroll, og vedtar retningslinjer for konsernledelsen. Sammen med Statnetts policyer, prosesser og øvrige interne styrende dokumenter utgjør dette styringssystemets rammer som bidrar til risikoreduksjon, kontinuerlig forbedring og effektivisering.

2. Virksomhet

Statnett har et sektorpolitisk formål som er tydeliggjort i vedtektene.

I Statnetts vedtekter (§ 2) heter det at "Statnett SF er operatør av transmisjonsnettet og systemansvarlig i det norske kraftsystemet". Som systemansvarlig har Statnett ansvaret for at det til enhver tid er momentan balanse mellom produksjon og forbruk av elektrisk kraft i Norge. Rollen som systemansvarlig er hovedsakelig regulert gjennom forskrift om systemansvar og systemansvarskonsesjonen.

Videre fremgår det at "Foretaket skal ha ansvar for en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av transmisjonsnettet. Statnett SF skal alene eller sammen med andre planlegge og prosjektere, bygge, eie og drive overføringsanlegg. Statnett SF skal utføre de oppgaver som er pålagt i henhold til lovgivning og konsesjoner. Statnett SF skal for øvrig følge forretningsmessige prinsipper." Statnetts vedtekter er tilgjengelig på konsernets hjemmeside.

Eierskapsmeldingen tydeliggjør eiers forventninger knyttet til bærekraft. Staten er opptatt av at virksomheten skal drives på en ansvarlig måte, som innebærer å opptre etisk forsvarlig og identifisere og håndtere selskapets påvirkning på mennesker, samfunn og miljø.

3. Selskapskapital og utbytte

Eiers utbyttepolitikk fastsettes i statsbudsjettet. Utbyttet vedtas i foretaksmøtet etter hvert regnskapsår. Eiers

utbyttepolicy for regnskapsårene 2019-2022 er utbytte tilsvarende 50 prosent av konsernets underliggende resultat. Underliggende resultat er konsernets årsresultat etter skatt justert for årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt etter skatt. For øvrig styres kapitalstrukturen gjennom opptak og nedbetaling av kort- og langsiktig gjeld, samt endringer i likviditetsbeholdningen. Det har ikke vært vesentlige endringer i mål og retningslinjer for kapitalstyring gjennom året.

4. Likebehandling av eiere og transaksjoner med nærstående

Statnett SF eies 100 prosent av Staten ved Olje- og energidepartementet (OED). Foretaket har derfor ikke egne retningslinjer rundt likebehandling av ulike eiere. Statnett benytter verddivurderinger utarbeidet av uavhengige tredjeparter når vesentlige transaksjoner skjer mellom foretaket og nærstående parter, slik dette fremgår av lovgivningen.

Statnetts etiske retningslinjer stiller krav til at ansatte, konsulenter og tillitspersoner som representerer Statnett melder ifra dersom det kan være spørsmål om deres habilitet.

5. Omsettelige eierandeler

Statnett er et statsforetak uten omsettelige eierandeler. Salg av eierandeler i foretaket vil innebære omdanning av selskapsform som krever lovendring gjennom samtykke fra Stortinget.

6. Foretaksmøtet

OED utøver, som eneste eier, den øverste myndighet i foretaket gjennom foretaksmøtet. På det ordinære foretaksmøtet behandles fastsetting av Statnett SFs resultatregnskap og balanse, herunder anvendelse av årsoverskudd eller dekning av årsunderskudd, fastsetting av konsernresultatregnskapet og konsernbalanse. I tillegg behandles andre saker som etter lov eller vedtekter hører under foretaksmøtet, herunder valg av styre og fastsettelse av godtgjørelse for medlemmer av styre og styreutvalg. Styret og revisor deltar i foretaksmøtet.

OEDs eiermyndighet i foretaket utøves i foretaksmøtet. Foretaksmøtet vedtar Statnetts vedtekter, herunder Statnetts formål som setter rammer for virksomheten Statnett kan drive. Ordinært foretaksmøte holdes hvert år innen utgangen av juni.

7. Valg av styre

Det er OED som velger de eiervalgte styremedlemmene i foretaksmøtet. Ansattvalgte styremedlemmer og eventuelle varamedlemmer for disse velges av og blant de

ansatte i foretaket etter regler som gjelder for dette etter foretaksloven.

8. Styrets sammensetning og uavhengighet

Statnett har ikke bedriftsforsamling. Foretakets styre skal i henhold til vedtektene bestå av syv til ni medlemmer samt eventuelle varamedlemmer. To, eventuelt tre, medlemmer og eventuelle varamedlemmer for disse velges av og blant de ansatte i foretaket etter de regler som gjelder for dette etter statsforetaksloven § 20 med tilhørende forskrifter. I henhold til statsforetaksloven § 21 blir styremedlemmer valgt for perioder av inntil to år, men blir stående til nytt styremedlem er valgt selv om tjenestetiden er utløpt.

Konsernsjef kan etter statsforetaksloven ikke være medlem av styret. Med unntak av ansattvalgte representanter er styremedlemmene uavhengig av virksomheten og eier.

9. Styrets arbeid

Styret har ansvaret for forsvarlig ledelse, styring og kontroll av Statnett. Styrearbeidet følger en årlig plan og utøves i samsvar med vedtatt styreinstruks. Styreinstruksen avklarer rolle- og ansvarsfordelingen mellom styret og konsernsjef og bidrar til å ivareta styrets uavhengighet i sitt virke. Styret skal vedta Statnetts strategi, beslutte instruks for konsernsjef og påse at Statnett er hensiktsmessig organisert. Styret har ansvaret for forvaltningen av Statnett og påser at virksomheten drives i samsvar med Statnetts formål og vedtekter, samt at Statnett overholder lover, forskrifter og andre formelle krav.

Styret skal medvirke til at det er rett sammensatt, at styrearbeidet er basert på åpenhet, tillit, kompetanse og habilitet, og at styremedlemmenes samlede kompetanse på en effektiv måte bidrar til langsiktig god verdiskaping og utvikling i Statnett. Statnetts etiske retningslinjer pålegger styremedlemmer på eget initiativ å varsle om forhold som kan påvirke deres habilitet. Statnett oppfylder lovens krav om representasjon av begge kjønn i styret. For redegjørelse om styrets arbeid henvises det til årsberetningen i årsrapporten.

Revisjonsutvalg

Styret har opprettet et revisjonsutvalg som skal være et saksforberedende organ til styret. Styret har vedtatt mandat for revisjonsutvalget. Mandat for Revisjonsutvalget er å forberede styrets oppfølging av regnskapsrapporteringsprosessen og overvåke systemene for risikostyring og internkontroll, inkludert foretakets internrevisjon. Videre skal revisjonsutvalget ha løpende kontakt med foretakets valgte revisor om revisjon av foretaket, samt vurdere og overvåke revisors uavhengighet ifølge revisorloven. Revisjonsutvalget skal også forberede

styrets oppfølging av bærekraftsområdet og håndtere varsler om kritikkverdige forhold.

Kompensasjonsutvalg

Styret har etablert et kompensasjonsutvalg som skal bistå styret i arbeidet med å fastsette konsernsjefens ansettelsesvilkår, samt hovedprinsipper og rammer for avlønning av Statnetts konsernledelse. Styret har vedtatt mandat for kompensasjonsutvalget.

Prosjektutvalg

Styret har etablert et prosjektutvalg som skal virke som et saksforberedende organ for styret når det gjelder oppfølgingen av Statnetts investeringsprosjekter. Styret har vedtatt mandat for prosjektutvalget. Prosjektutvalget skal sikre god eierstyring av de styregodkjente prosjektene og skal følge opp prosjekter fra og med investeringsbeslutning i Statnetts prosjektmodell. Prosjektutvalget skal legge sine vurderinger frem for styret, men treffer ikke beslutninger på vegne av styret.

Eiermøtet

I tillegg til foretaksmøter avholder OED eiermøter med styret. Formålet er å skape et uformelt forum hvor styret og eier kan utveksle meninger og diskutere saker av stor økonomisk eller strategisk betydning for Statnett. De synspunkter eier gir uttrykk for i eiermøter, er innspill til Statnetts styre og administrasjon. Saker som krever beslutning fra eier, må tas opp på foretaksmøtet.

10. Retningslinjer

Statnett er sertifisert iht. ISO 55001, *Forvaltning av anlegg og verdier*, og ISO 14001, *Ledelsessystemer for miljø*.

Statnetts styrende dokumenter og sentrale prosesser danner sammen med foretakets organisering og interne ansvarsdeling grunnlaget for internkontroll i selskapet. Statnetts policyer og styregodkjente styrende dokumenter ble gjennomgått og forenklet i 2022.

NUES redegjørelse

Statnett følger statens prinsipper for eierstyring og selskapsledelse samt anbefalingene fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) så langt det er relevant.

Etiske retningslinjer

Statnetts etiske retningslinjer legger premisser for hvordan de ansatte skal forholde seg til hverandre og til omgivelsene. Statnett har oppnevnt et etikkombud som ivaretar arbeidsmiljølovens krav om tilrettelegging for varsling av kritikkverdige forhold, og er varslingskanal både for ansatte og personer som ikke er ansatt i Statnett. Overtredelse av etiske retningslinjer kan resultere i reaksjoner, avhengig av bruddets art og omfang. Etiske

retningslinjer gjelder for styremedlemmer, ledere, ansatte, innleid personell og andre som handler på vegne av Statnett.

Etiske retningslinjer for leverandører

Etiske retningslinjer for leverandører uttrykker Statnetts forventninger og fastsetter krav til alle samarbeidspartnere, forretningspartnere og leverandører. Dette inkluderer leverandørens ansatte, styremedlemmer, innleid personell samt konsulenter som har oppdrag for en leverandør til Statnett. Retningslinjene er utarbeidet for å kommunisere våre standarder på området tydelig. Statnetts krav og standarder skal følges også hos en leverandørs eventuelle underleverandører i hele kontraktskjeden. Brudd på retningslinjene anses som et alvorlig forhold som kan medføre sanksjoner. Etterlevelse av retningslinjene følges opp med kontroller og revisjoner av leverandørene.

11. Godtgjørelse til styret

Styremedlemmenes godtgjørelse er fastsatt av eier (OED). Detaljert oversikt over godtgjørelse til styret fremgår av årsregnskapet.

12. Godtgjørelse til ledende ansatte

Statnett følger de prinsipper som gjelder for lederlønninger i statlig eid virksomhet. I samsvar med vedtektenes § 8, allmennaksjeloven, regnskapsloven og retningslinjer for statlig eierskap skal styret sørge for at det utarbeides en rapport om lederlønninger. Denne rapporten skal presenteres i foretaksmøtet. Detaljert oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte fremgår av årsregnskapet.

I juni 2022 vedtok foretaksmøtet retningslinjer for godtgjørelse til ledende personer i Statnett. Disse legges til grunn for rapporteringen for 2023.

13. Informasjon og kommunikasjon

Statnett er underlagt 'Offentleglova' og følger regler om informasjon til kraftmarkedet, og sikkerhets- og beredskapslovgivningen. Statnett distribuerer finansiell og operasjonell informasjon i samsvar med lovgivningen og praktiserer både meroffentlighet og åpenhet. Finansiell og operasjonell informasjon, samt foretakets finansielle kalender, gjøres tilgjengelig på Statnetts hjemmesider.

14. Revisor

Ekstern revisor er valgt av foretaksmøtet og er uavhengig i forhold til Statnett. Revisor fremlegger for revisjonsutvalget en årlig plan for arbeidet. Revisor møter i revisjonsutvalget når relevante saker er til behandling. Revisor deltar i styremøtet som behandler årsregnskapet. Revisor har et årlig møte med styret uten at ledelsen er til stede. Revisjonsutvalget vurderer og gir sin innstilling til valg av ekstern revisor og har ansvar for å overvåke revisors uavhengighet. Som en viktig del av arbeidet med å sikre revisors uavhengighet, har styret fastsatt retningslinjer for konsernets adgang til å benytte ekstern revisor til andre tjenester enn revisjon. Revisor går hvert år gjennom selskapets internkontroll med revisjonsutvalget. Opplysninger om revisors honorar fordelt på revisjon og andre tjenester fremgår i årsregnskapet.

15. Retningslinjer for likestilling og mangfold

Det er i arbeidsgivers aktivitets- og redegjøringsplikt (ARP) beskrevet hvordan Statnett jobber med mangfold, likestilling og inkludering.

Risikostyring og internkontroll

Statnetts risikostyring og internkontroll sikrer Statnetts samfunnsoppdrag om rasjonell drift og utvikling av transmisjonsnettet. Risikostyring og internkontroll dekker hele virksomheten, inkludert markedsmessige, operasjonelle og finansielle forhold. Helhetlig risikostyring skal sikre at risikoer holdes på et akseptabelt nivå. Risikoer som må håndteres er blant annet relatert til HMS, forsyning av elektrisk kraft, tilrettelegging for verdiskaping og finansielle rammebetingelser.

Ansvar

Statnetts styre har det overordnede ansvaret for at selskapet har god internkontroll og hensiktsmessige systemer for risikostyring. Styret fører tilsyn med relevante prosesser og overvåker de viktigste risikoområdene.

Statnetts revisjonsutvalg er et forberedende organ for styret, og har blant annet ansvar for å forberede styret regnskapsrapporteringsprosess, følge opp selskapets ekstern- og internrevisjon samt å overvåke systemene for risikostyring og internkontroll.

Konsernledelsen er ansvarlig for operasjonalisering av selskapets risikostyring og internkontroll, inkludert å sørge for riktig håndtering av vesentlige risikoer i tråd med Statnetts mål og samfunnsansvar. Det er et førende prinsipp at risikoer eies og håndteres på lavest mulig organisasjonsnivå.

Rammeverk og implementering

Rammeverket for risikostyring og internkontroll bygger på rammeverk gitt av the Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) og på retningslinjer for risikostyring gitt i ISO 31000.

Internkontroll er en integrert del av virksomhetsstyringen og er basert på trelinjemodellen. Denne peker på 1. linje med ansvar for operativ ledelse og drift, 2. linje med ansvar for å sikre styring og kontroll, samt å overvåke samsvar og etterlevelse, og 3. linje med ansvar for uavhengig og objektiv bekreftelse av styringen.

Status på mål og risiko gjennomgås minimum hvert kvartal. Status på måloppnåelse blir vurdert, samt at vesentlige risikoer blir identifisert, håndtert og kommunisert på tvers av organisasjonen. Styret forelegges en balansert fremstilling av risikoer av vesentlig betydning og hvordan disse er planlagt håndtert.

Prinsipper for finansiell risikostyring er gitt av styret gjennom vedtatt finanspolicy. Basert på selskapets finanspolicy er det fastsatt spesifikke rammer for

finansforvaltningen, herunder rammer for kredittrisiko, oppgjørskrisiko og motpartsrisiko.

Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er knyttet til mennesker, maskiner og prosesser. Statnett jobber kontinuerlig med å minimere risiko i den operative virksomheten, bl.a. gjennom videreutvikling av styringssystem og internkontroll, herunder styrking av planlegging og risikovurdering av operasjoner.

Risiko for personskader

Statnetts prosjektaktiviteter og driftsoppgaver er forbundet med høy iboende risiko for personskader. Vi skal jobbe aktivt for å sikre alle medarbeidere en trygg arbeidshverdag, samt minimere risikoen for personskade hos entreprenører i våre bygg- og anleggsprosjekter.

Statnetts policy for sikkerhet har som mål å forebygge enhver alvorlig personskade gjennom målrettet arbeid med sikkerhetskultur, forebygging og risikostyring.

Bærekraft, natur og klima

Den pågående naturkrisen og en sosial og rettfærdig omstilling må hensyntas i vår utvikling av transmisjonsnettet. Behovet for ny overføringskapasitet må løses, men med begrenset bruk av naturområder, samt minst mulig påvirkning på naturmangfold og landskapsverdier, enkeltmennesker og lokalsamfunn. Klimagassutslipp fra egen virksomhet må reduseres til et minimum.

Vi baserer oss på "føre var"-prinsippet ved at vi har fokus på helhetlig natur- og klimaansvar i planlegging, bygging og drift av våre anlegg. Det er potensielle interessekonflikter i mange områder hvor det er aktuelt å bygge ut nett, og Statnett har lang erfaring med tidlig og grundig dialog med ulike interessenter.

Statnett har etablert systemer for internkontroll etter energilovforskriften, og disse følges opp gjennom interne rutiner og systemer.

Mer ekstremvær og økt klimapolitisk fokus med skjerpede lovkrav til bærekraft i Europa og Norge, øker risiko og usikkerhet i det operasjonelle arbeidet. Vi må ruste oss mot hyppigere forekomst av ekstremvær og endringer i nedbørsmønstre som følge av klimaendringene, herunder økt risiko for skred og flom nær våre anlegg. Nye anlegg utformes for scenarier med ekstreme vær-situasjoner. Vårt arbeid med klima- og naturrisiko er omtalt i bærekraftsrapporten, og vårt arbeid med å redusere risiko for negativ påvirkning på menneskerettigheter og

anstendig arbeidsforhold er nærmere beskrevet i redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i denne rapporten.

Forsyningssikkerhet

Statnett skal sikre god forsyningssikkerhet til samfunnet, et velfungerende kraftmarked og en rasjonell nettutbygging. Dette krever god forståelse av risikofaktorer, vedvarende overvåking og gode risikovurderinger både i system- og anleggsdriften.

På kort sikt reduserer vi risiko gjennom god planlegging av driften, riktig vedlikehold av anleggene og godt forebyggende arbeid knyttet til digital sikkerhet. Det gjennomføres jevnlig risikovurderinger av fysisk skade på anlegg, som kan påvirke forsyningssikkerheten. Sterk og prioritert beredskap reduserer utetid og konsekvensene av feil. Selskapets beredskapsplanverk er nylig revidert, som ett av flere tiltak for å møte det endrede risikobildet som følge av krigen i Ukraina.

Normalt driftes nettet med N-1 sikkerhet. Det vil si at utfall av én komponent ikke vil føre til strømbrydd. I situasjoner med normal driftssikkerhet vil det kunne oppstå avbrudd dersom flere feil inntreffer samtidig. Enkelte geografiske områder vurderes som særlig sårbare. Værrelaterte hendelser og ekstremvær, feil i anlegg, angrep og hacking på driftskontrollsystemer, samt terror mot fysiske anlegg er hendelser som utgjør risiko for forsyningssikkerheten. Endret sikkerhetspolitisk situasjon som følge av krigen i Ukraina påvirker også Statnetts risikobilde.

På litt lengre sikt, vil en strammere kraftbalanse påvirke forsyningssikkerhet, forbruksutvikling og overføringsbehov. I tillegg vil en stadig mer kompleks drift øke risikoen.

Systemdriften vil bli gjenstand for vesentlig endring de kommende årene, bl.a. grunnet tilknytning av ny fornybar kraftproduksjon og mer fleksibelt forbruk. Store variasjoner i produksjonen og endringer i kraftutvekslingen med utlandet vil utfordre system- og anleggsdriften.

For å redusere risiko på lengres sikt jobber Statnett kontinuerlig med å forbedre løsninger for effektiv systemdrift, herunder nye og automatiserte løsninger for håndtering av flaskehals og ubalanser. Utviklingen mot større grad av automatisering skjer i tett samarbeid mellom TSOer, regulatorer og markedsaktører.

Statnett jobber aktivt med å utvikle analyser og ti områdeplaner som til sammen dekker Norge og ivaretar helheten i alle virkemidler innen reinvestering og nyinvestering. Områdeplanene og en samlet systemutviklingsplan er viktige for riktig prioritering og gjennomføring av tiltak.

Digital sikkerhet

Det digitale risikobildet for 2022 har i stor grad vært påvirket av den politiske situasjonen etter invasjonen av Ukraina. Nasjonal sikkerhetsmyndighet og andre sentrale aktører har oppfordret til å forberede seg på russiske angrep. Det forventes at denne situasjonen vil vedvare i den nærmeste tiden, og at økt årvåkenhet vil være nødvendig i lang tid fremover. I et slikt trusselbilde må vi forvente at Statnett er et attraktivt mål, og vi må agere deretter. Statnett har gjort nødvendige tiltak for å øke årvåkenhet og forberede økt beredskap sett i lys av den alvorlige sikkerhetssituasjonen vi har i Europa.

Robust digital sikkerhet er høyt prioritert. Vi vurderer fortsatt ransomware (krypto-/løsepengevirus) som en av de mest sannsynlige truslene, og vi ser en økning i angrep på underleverandører som kan bli utnyttet som et springbrett videre.

Koronapandemien

Statnetts hovedmål har under hele pandemien vært å opprettholde sikker strømforsyning på samme måte som før.

Beredskapsgruppe korona ble etablert i januar 2020, og fortsatte sitt arbeid inn i 2022. Etter over to år med høyt aktivitetsnivå, avsluttet gruppen sitt arbeid i mars 2022.

Finansiell risiko

Statnett er eksponert for flere typer finansiell risiko, og selskapet jobber kontinuerlig med å utvikle og styrke policyer, prosesser og prosedyrer for å håndtere disse.

Markedsrisiko

Statnetts kostnader inkluderer overføringstap og systemdriftskostnader, som begge påvirkes av kraftpriser. Risiko knyttet til kraftpriser blir imidlertid mitigert gjennom inntektsreguleringen. Økte kostnader knyttet til volumendringer i overføringstap og systemdrift inngår i Statnetts inntektsramme med et to års tidsetterslep. Kraftpriser påvirker også flaskehalsinntektene, men dette ivaretas gjennom reguleringen som utligner mer-/mindreinntekt over tid.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom låneporteføljen, likviditetsbeholdningen og finansielle sikringer. Statnett SF er videre eksponert for renteelementet i inntektsrammen (NVE-renten). Rentekostnaden på Statnetts gjeld korrelerer med renter på inntektssiden gjennom NVE-renten og dette reduserer renterisikoen. Den gjenværende renterisikoen og svingningene i resultatet reduseres ved å inngå rentebytteavtaler tilknyttet Statnetts gjeld. Det er etablert

rammer for hvor stor andel av Statnetts lån som skal ha flytende rente.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko i konsernet er knyttet til forfall på operative og finansielle betalingsforpliktelser. Statnett opprettholder likviditetstilgang som skal sikre finansiering av drift og investeringer på rullerende tolv måneders basis, også uten opptak av nye lån. Dette reduserer risikoen for at Statnett ikke får refinansiert sine lån i perioder med liten tilgjengelighet på kapital.

Statnett har tilgang til flere internasjonale lånemarkeder og har en spredt forfallsstruktur på lån. Lånetilgang støttes av en kredittrating for langsiktige låneopptak på A+ og A2 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

Valutarisiko

Valutarisiko oppstår når konsernet har inntekter eller utgifter, tar opp lån, har bankinnskudd eller foretar plasseringer i verdipapirer i utenlandsk valuta. Noe av valutarisikoen utlignes naturlig, men enkelte store investeringsprosjekter medfører at konsernet er eksponert for valutarisiko i vesentlige anskaffelseskontrakter og ved større låneopptak i utenlandsk valuta. Statnetts inntekter er i hovedsak i norske kroner, mens deler av konsernets kostnader er i utenlandsk valuta.

Valutarisikoen reduseres blant annet ved at valutaeksponering knyttet til store innkjøp i investeringsprosjekter sikres med valutaterminer eller lignende, samt gjennom innteksreguleringen til selskapet. Alle Statnetts lån i utenlandsk valuta er konvertert til norske kroner gjennom valutabytteavtaler.

Kredittrisiko

Statnett tar kredittrisiko ved plassering av overskuddslikviditet i bank og rentefond. Det er etablert rammer som setter krav til kredittverdighet for kredittmotparter, og som definerer maksimal eksponering for hver enkelt plassering av overskuddslikviditet.

Statnett har også kredittrisiko gjennom rollen som avregningsansvarlig i regulerkraftmarkedet. Kredittrisiko for avregningsansvarlig minimeres gjennom etablerte rutiner for oppfølging og sikkerhetsstilling for aktørene som deltar i dette markedet.

Statnett har motpartsrisiko mot sine derivatmotparter. For å redusere denne motpartsrisikoen har Statnett inngått avtaler om sikkerhetsstilling (CSA-avtaler) med derivatmotpartene.

Risiko knyttet til rammebetingelser

Regulatorisk risiko

RME fastsetter Statnetts inntektsramme. Inntektsrammen justeres for resultatet fra en effektivitetsanalyse hvor Statnetts kostnader sammenlignes med et historisk kostnadsnivå for selskapet. Dersom Statnett blir mer effektiv enn på sammenligningstidspunktet for analysen, vil inntektsrammen for selskapet økes. Dersom Statnett blir mindre effektiv, reduseres inntektsrammen.

Inntektsrammen påvirkes av en rekke faktorer, blant annet inflasjon og nye krav til bærekraft som påvirker kostnadene. Det gjøres løpende vurderinger av hvordan dette påvirker Statnetts inntektsramme.

Rammebetingelser Norge og Europa

Krigen i Ukraina legger press på det europeiske energisystemet med mangel på gass og høye priser. Energiuavhengighet fra Russland står høyt på den europeiske dagsorden. Viktigst på kort sikt i Europa er å sikre tilgang på gass og å begrense effektene av høye priser for forbrukere og bedrifter. På lengre sikt er utbygging av mer fornybar energi nødvendig både for å skape energiavhengighet og for å nå klimamålene.

EU jobber med endring av regelverk for å effektivisere konsesjonsprosesser knyttet til fornybarproduksjon, samt med ulike støtteordninger. Det er økt tempo i utvikling og innføring av nye regler og rammebetingelser

Det er et økende behov for å operasjonalisere samarbeidet i Norden og for en aktiv deltakelse i den europeiske TSO-organisasjonen ENTSO-E. Samtidig har Statnett sammen med TSOer i Norden og Europa fortsatt arbeidet med markeds- og systemutvikling, bl.a. gjennom felles IT-prosjekter, for å møte vedtatte regler og for å håndtere fremtidig drift.

I Norge har de høye prisene i kombinasjon med en stram energisituasjon i sør, skapt debatt både om markedsutforming og tilgang på kraft. Som svar på dette har regjeringen innført støtte til norske husholdninger. En energikommisjon har vurdert hvordan Norge påvirkes av endringer i energimarkedet, utsikter for forbruk og produksjon og perspektiver for forsyningssikkerhet. Tiltak for effektivisering av konsesjonsprosessen er også foreslått.

En effektiv system- og nettutvikling nasjonalt krever god oppgavefordeling mellom Statnett og de regionale nettselskapene. I dialog med norske myndigheter samarbeider Statnett og de regionale nettselskapene om system- og nettutviklingen i Norge.



*] Begrepet 1. linje må ikke forveksles med tilsvarende begrep som brukes om "ytre drift".

↑ Ansvarslinjer, rapportering

↓ Delegering, instruering, ressurser, tilsyn

↕ Tilpasning, kommunikasjon, koordinering, samarbeid

Oversikt over ansvar og roller

Regulatoriske rammebetingelser

Driftsinntekter regulert virksomhet

Statnetts regulerte inntekter består av nettleie fra kunder i transmisjonsnettet, gebyrinntekter fra avregningsansvaret og flaskehalsinntekter. Flaskehalsinntekter oppstår når det overføres kraft fra områder med lav kraftpris til områder med høy kraftpris i Norge og på mellomlandsforbindelser til andre land. Nettleien (tariffen) fastsettes i forkant av kalenderåret. Avregningsansvarlig mottar i tillegg gebyrinntekter for balanseavregning av det norske kraftsystemet og drift av Elhub.

Tillatt inntekt regulert virksomhet

Fordi nettvirksomhet er naturlig monopol, reguleres og kontrolleres inntekter av Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME fastsetter årlig tillatt inntekt. Den skal dekke kostnadene med systemansvaret og nettvirksomheten, samt gi en rimelig avkastning på investeringer. Forutsetningen er at nettet bygges, driftes og utnyttes effektivt. For å gi Statnett incentiver til å være kostnads-effektivt, justeres inntektsrammen med en effektivitetsfaktor. I analysen sammenlignes Statnetts kostnader med et historisk kostnadsnivå, hensyntatt utvikling i størrelsen på anleggsmassen. I tillegg justeres inntektsrammen for et generelt produktivitetskrav på to prosent i forhold til det historiske kostnadsnivå (0,3 prosent i året). Systemansvaret er tilsvarende regulert via produktivitetskrav på 0,3 prosent i året. Gebyrer som fastsettes for avregningsansvarlig skal dekke årlige driftskostnader og gi rimelig avkastning på investert kapital, forutsatt effektivitet.

Utviklingen i inntekter og resultat for Statnett drives i hovedsak av idriftsatte anlegg og aktivitetsnivå. Flere anlegg gir økt nettkapital og økt tillatt inntekt. Det er et tidsetterslep for driftskostnader i tillatt inntekt. Endringer får periodiseringseffekt i tillatt inntekt og underliggende resultat.

Mer- eller mindreinntekt

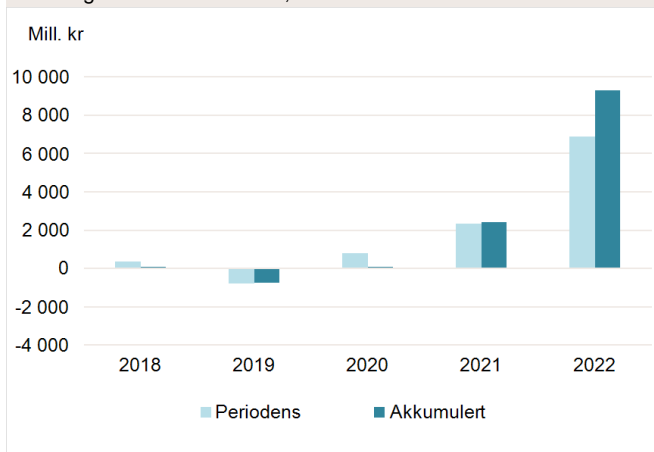
Innenfor et år vil det normalt være avvik mellom faktiske inntekt fra regulert virksomhet og tillatt inntekt, som RME vedtar etter årets utløp. Avviket kalles mer- eller mindreinntekt, og skal i henhold til tariffregelverket utjevnes over tid ved justering av fremtidig nettleie. Dette betyr at flaskehalsinntekter er merinntekt som tilbakeføres kundene i form av reduksjon i fremtidige tariffer. Mer-/mindreinntekt er derfor midlertidige størrelser i Statnetts regnskap, som i henhold til IFRS ikke balanseføres.

Stor variasjon i flaskehalsinntekter har de siste årene gitt betydelige mer-/mindreinntekter og svingninger i Statnetts regnskapsførte driftsinntekter og resultat. Underliggende inntekter og resultat, justert for mer-/mindreinntekt, er mer stabilt enn det som fremgår av regnskapet, selv om også underliggende størrelser er volatile ved store endringer i grunnlaget for tillatt inntekt.

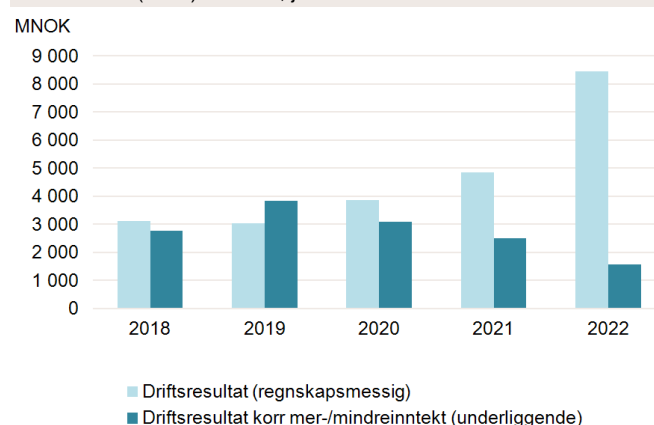
Statnett legger vekt på stabile og forutsigbare tariffer. Ekstraordinært høye flaskehalsinntekter i 2021 og 2022 har medført at regulerte inntekter overstiger tillatt inntekt. Statnett reduserte derfor tariffinntektene betydelig i 2022. Se mer om hvordan vi beregner tariffen på våre hjemmesider.

I tillegg har RME vedtatt et pristak på energiledet og at Statnett kan kompensere underliggende nett for kostnader med høyt overføringstap i 2022 og 2023. Tariffreduksjoner og utbetalt kompensasjon gir lavere regulerte inntekter med 11 mrd. kroner for 2022. Likevel har Statnett en merinntektsaldo på 9,3 mrd. kroner ved utgangen av 2022. Statnett forventer at tillatt inntekt og kompensasjon til underliggende nett vil overstige regulerte inntekter i 2023 og at merinntektsaldoen vil reduseres vesentlig.

Utvikling mer- /mindreinntekt, konsern



Driftsresultat (EBIT) konsern, justert for mer-/mindreinntekt





Finansiell rapportering

Totalresultat


Morselskap		(Beløp i mill. kr)	Note	Konsern	
2021	2022			2022	2021
Driftsinntekter					
13 082	21 285	Driftsinntekter regulert virksomhet	4	22 243	13 944
476	710	Andre driftsinntekter	4	750	468
13 557	21 995	Sum driftsinntekter		22 993	14 412
Driftskostnader					
1 505	3 788	Systemtjenester	5	3 788	1 505
1 746	3 920	Overføringstap	5	3 920	1 746
1 165	1 305	Lønns- og personalkostnader	6, 7, 23	1 354	1 201
2 833	2 849	Avskrivning, amortisering og nedskrivning	8, 9	3 070	3 119
1 905	2 238	Andre driftskostnader	27	2 427	1 995
9 154	14 101	Sum driftskostnader		14 560	9 566
4 403	7 894	Driftsresultat		8 433	4 846
293	456	Finansinntekter	10	180	37
607	989	Finanskostnader	10	983	644
-314	-533	Netto finansinntekter/-kostnader		-803	-607
4 089	7 361	Resultat før skattekostnad		7 630	4 239
888	1 620	Skattekostnad	19	1 680	932
3 201	5 741	Årsresultat		5 949	3 307
Øvrige resultatelementer					
298	524	Endringer i kontantstrømsikringsreserve	15, 28	524	298
-66	-115	Skatteeffekt	19, 28	-115	-66
233	409	Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		409	233
36	-142	Endringer i estimatavvik på pensjoner	7, 28	-142	36
-8	31	Skatteeffekt	7, 19, 28	31	-8
28	-111	Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-111	28
260	298	Sum øvrige resultatelementer		298	260
3 461	6 039	Totalresultat		6 248	3 567

Balanse

Morselskap			Konsern		
31.12.2021	31.12.2022	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.2022	31.12.2021
		Eiendeler			
		Anleggsmidler			
1 244	1 327	Immaterielle eiendeler	8	1 807	1 737
59 246	60 881	Varige driftsmidler	8	68 247	66 768
6 108	6 131	Anlegg under utførelse	9	6 291	6 197
2 376	2 373	Investering i datterselskaper	20	-	-
74	189	Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap	20	169	57
127	32	Pensjonsmidler	7	33	127
4 500	3 333	Derivater	15	3 333	4 500
4 814	4 615	Finansielle anleggsmidler	14	122	128
78 489	78 881	Sum anleggsmidler		80 002	79 513
		Omløpsmidler			
3	8	Lager		8	3
1 761	2 578	Kunde- og andre kortsiktige fordringer	11	1 930	1 134
994	2 263	Markedsbaserte verdipapirer	12	2 725	1 407
1	13	Derivater	15	13	1
2 308	2 432	Betalingsmidler	13	2 507	2 387
5 067	7 294	Sum omløpsmidler		7 182	4 934
83 556	86 174	Sum eiendeler		87 184	84 446
		Egenkapital og gjeld			
		Egenkapital			
5 950	5 950	Innskuddskapital		5 950	5 950
73	482	Sikringsreserve		482	73
14 708	19 601	Opptjent annen egenkapital		20 546	15 444
20 731	26 033	Sum egenkapital		26 978	21 467
		Langsiktig gjeld			
3 950	5 656	Utsatt skatteforpliktelse	19	5 805	4 055
264	247	Pensjonsforpliktelse	7	247	266
473	650	Andre forpliktelse	24	654	495
169	838	Derivater	15	838	169
46 900	38 407	Langsiktig rentebærende gjeld	16	38 407	46 903
51 756	45 798	Sum langsiktig gjeld		45 951	51 888
		Kortsiktig gjeld			
6 990	9 203	Kortsiktig rentebærende gjeld	16	8 969	6 831
4 063	4 915	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17	5 016	4 202
17	226	Derivater	15	226	17
-	-	Betalbar skatt	19	45	40
11 068	14 343	Sum kortsiktig gjeld		14 255	11 090
83 556	86 174	Sum egenkapital og gjeld		87 184	84 446


Oslo, 23. mars 2023, Styret i Statnett SF



Nils Kristian Nakstad
Styrets leder

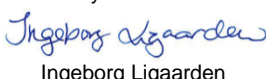

Hilde Singsaas
Styremedlem



Maria Sandsmark
Styremedlem

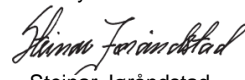

Egil Gjesteland
Styremedlem


Wenche Teigland
Styremedlem


Christian Reusch
Styremedlem


Ingeborg Ligaarden
Styremedlem


Rolf-Amund Korneliussen
Styremedlem


Steinar Jøråndstad
Styremedlem


Hilde Tonne
Konsernsjef

Endringer i egenkapital

Morselskap				Konsern				
Innskudds- kapital	Sikrings- reserve	Opptjent annen egen- kapital	Sum egen- kapital		Sum egen- kapital	Opptjent annen egen- kapital	Sikrings- reserve	Innskudds- kapital
<i>(Beløp i mill. kr)</i>								
5 950	-159	12 518	18 309	01.01.2021	18 938	13 147	-159	5 950
-	-	3 201	3 201	Årsresultat	3 308	3 308	-	-
-	233	28	260	Øvrige resultatelementer, note 28	260	28	233	-
-	-	-1 039	-1 039	Vedtatt utbytte	-1 039	-1 039	-	-
5 950	73	14 708	20 731	31.12.2021	21 467	15 443	73	5 950
5 950	73	14 708	20 731	01.01.2022	21 467	15 443	73	5 950
-	-	5 741	5 741	Årsresultat	5 949	5 949	-	-
-	409	-111	298	Øvrige resultatelementer, note 28	298	-111	409	-
-	-	-737	-737	Vedtatt utbytte	-737	-737	-	-
5 950	482	19 601	26 033	31.12.2022	26 978	20 546	482	5 950

Kontantstrøm

Morselskap		(Beløp i mill. kr)	Note	Konsern	
2021	2022			2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
4 089	7 361	Resultat før skattekostnad		7 630	4 239
-8	-56	Tap/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	8	-56	-8
2 833	2 849	Avskrivning, amortisering og nedskrivning	8	3 070	3 119
-	-	Reversert nedskrivning aksjer	20	-	-
-	-	Netto betalte skatter	19	-4	-8
456	682	Resultatførte netto renteutgifter	10	814	542
15	100	Mottatte renter	10	109	20
-528	-742	Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	10	-889	-528
303	503	Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	12	723	426
-	-1 750	Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	12	-1 973	-113
-250	-65	Endring i kundefordringer	11	-63	-261
239	372	Endring i leverandørgjeld	11, 17	329	246
813	-415	Inn/utbetalinger andre tidsavgrensningsposter	11, 17	-416	536
7 963	8 837	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		9 274	8 211
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter					
172	480	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	8	480	276
-5 927	-4 795	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	8, 9	-4 926	-6 533
-120	-176	Utbetalte byggelånsrenter	9	-176	-120
-	-7	Utbetalinger ved kjøp av aksjer i datterselskap	20	-	-
-10	-22	Inn-/utbetalinger investeringer i felleskontrollerte, tilknyttede og andre selskaper	20	-22	-10
-274	-83	Utbetalinger knyttet til langsiktige lånefordringer	14	-	-
42	270	Innbetalinger knyttet til kortsiktige lånefordringer	11	-	2
52	141	Mottatt utbytte og konsernbidrag	10, 20	7	50
-6 064	-4 192	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-4 637	-6 335
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
16 782	1 000	Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	16	1 000	16 782
-13 719	-2 769	Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	16	-2 766	-13 716
-2 576	-2 014	Inn/utbetalinger sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	18	-2 014	-2 576
-1 039	-737	Utbetalinger av utbytte		-737	-1 039
-552	-4 521	Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		-4 518	-549
1 347	124	Netto kontantstrøm for året		120	1 327
961	2 308	Kontanter og kontantekvivalenter ved årets begynnelse	13	2 387	1 058
2 308	2 432	Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt	13	2 507	2 387

Note 1 Overordnet informasjon og grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Generell informasjon

Statnett SF (morselskapet) er et norsk statsforetak som ble stiftet 20. desember 1991. Staten ved Olje- og energidepartementet er eiere. Foretaket har utstedt obligasjonslån som er notert på Oslo Børs og London Stock Exchange per 31.12.2022. Hovedkontoret har adresse Nydalen allé 33, 0484 Oslo, Norge.

Konsernregnskapet og selskapsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med gjeldende International Financial Reporting Standards (IFRS), slik de er godkjent av EU og den norske regnskapsloven.

Referanser til "IFRS" skal heretter bety referanser til IFRS-standardene som er godkjent av EU.

Regnskapene er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet, med unntak av:

- Derivater, finansielle eiendeler og forpliktelser vurderes til virkelig verdi over resultatet, amortisert kost eller virkelig verdi over øvrige resultatelementer.
- Balanseført verdi på eiendeler og gjeld som er sikret, justeres for å registrere endringer i virkelig verdi som følge av sikringen.
- Eiendeler blir vurdert ved hver rapporteringsdato med tanke på verdifall. Hvis gjenvinnbart beløp på eiendelen er lavere enn balanseført verdi, blir eiendelen nedskrevet til gjenvinnbart beløp.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet består av regnskapet til morselskapet, Statnett SF, og dets datterselskaper, presentert som om de var én enhet.

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og andre hendelser under like forutsetninger. Klassifiseringen av poster i resultat og balanse er gjennomført etter ensartede definisjoner. Utarbeidelse av konsernregnskapet skjer etter oppkjøpsmetoden og viser konsernet som om det var én enhet. I konsernregnskapet er alle mellomværender og interne transaksjoner mellom selskaper innenfor konsernet eliminert.

Tilknyttet selskap er selskaper der Statnett har betydelig innflytelse, dvs. kan påvirke finansielle og operasjonelle beslutninger i selskapet, men ikke har kontroll over selskapet. Tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden.

Felleskontrollert driftsordning er en ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til ordningen. Felleskontrollert driftsordning innregnes etter prinsippet om proporsjonal konsolidering, «bruttometoden».

Felleskontrollert virksomhet er en ordning hvor de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens netto eiendeler. Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

Investering i selskaper hvor konsernet som eier ikke har betydelig innflytelse (som regel mindre enn 20 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital) balanseføres til virkelig verdi. Verdiendring føres over resultat.

Klassifisering som kortsiktig eller langsiktig post

En eiendel klassifiseres som kortsiktig (omløpsmiddel) når den er knyttet til varekretsløpet, fordring som forventes tilbakebetalt innen ett år, samt "eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten". Andre eiendeler er anleggsmidler. Skillet mellom kortsiktig og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfallstidspunktet. Første års avdrag på langsiktige lån er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Utbytte

Avgitt utbytte regnskapsføres i den perioden det blir vedtatt i foretaksmøtet. Skjer vedtak og utbetaling i forskjellige perioder, henføres beløpet til kortsiktig gjeld inntil utbetaling finner sted.

Valuta

Konsernregnskapet presenteres i norske kroner, som også er morselskapets funksjonelle valuta.

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til dagskurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter i valuta som måles til anskaffelseskost, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter i valuta som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden og presenteres netto som finansinntekter/-kostnader.

Konsernet benytter seg av sikringsbokføring for alle langsiktige lån i utenlandsk valuta.

Avsetninger

Avsetninger regnskapsføres når konsernet har en gjeldende forpliktelse (rettslig eller antatt) som følge av en hendelse som har skjedd, og det kan sannsynliggjøres (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av forpliktelsen, samt at beløpets størrelse kan måles pålitelig. Avsetninger gjennomgås ved hver balansedato, og nivået reflekterer det beste estimatet for forpliktelsen. Ved vesentlig tidseffekt er forpliktelsen regnskapsført til nåverdi av fremtidige forpliktelser.

Offentlig tilskudd

Tilskudd fra myndighetene er ikke regnskapsført før det foreligger rimelig sikkerhet for at konsernet vil møte betingelsene som er fastsatt i forbindelse med mottak av tilskuddene, og at tilskuddene vil bli mottatt. Tilskudd blir regnskapsført som fradrag i den kostnad det er ment å dekke.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter inkluderer bankbeholdning.

Segmentrapportering

Statnett har identifisert sitt rapporteringssegment basert på hvilken risiko og avkastning som påvirker virksomheten. Det er konsernets vurdering at man har kun ett segment. I hovedsak får Statnett sine inntekter basert på en tariffmodell fastsatt av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME). Virksomheten følges opp som ett geografisk segment. Datterselskaper kvalifiserer heller ikke som særskilte rapporteringspliktige virksomhetssegmenter etter kriterier i IFRS. Selskapet og konsernet rapporteres derfor som ett virksomhetssegment.

Andre forhold

Den europeiske energisikkerheten er under press som følge av krigen i Ukraina og bortfall av russiske gassleveranser til Europa. For informasjon om risikovurderinger og tiltak for å møte denne usikkerheten i Statnett vises det til styrets årsberetning samt beskrivelsen av virksomhetsstyringen i årsrapporten. Krigen i Ukraina fører oss inn en tid med økt usikkerhet. Våre innledende vurderinger av den økte risikoen er at vi ikke forventer noen vesentlige endringer i den balanseførte verdien av eiendeler og forpliktelser, og vi har ikke identifisert noen nedskrivningsbehov.

Note 2 Endringer i regnskapsprinsipper og nye regnskapsstandarder

Nye og endrede relevante standarder i år

Konsernet har identifisert endringer i enkelte standarder som kan ha betydning for regnskapet og omtales i de følgende avsnitt:

Endringer i IFRS 9, IAS 39 og IFRS 7 – Referanserente- (IBOR-)reformen

Fase 2 - som endrer IFRS 9 Finansielle instrumenter, IAS 39 Finansielle instrumenter - innregning og måling, IFRS 7 Finansielle instrumenter - Opplysninger, IFRS 4 Forsikringskontrakter og IFRS 16 Leieavtaler, ferdigstiller IASBs respons på den pågående reformen av interbankrenter (IBOR) og andre renteindekser. Standardendringene er relevante for Statnett der det er etablert sikringsbokføring og hvor det i sikringsrelasjonene inngår renter som er berørt av de fremtidige endringene i referanserenter. Statnett har valgt å anvende standardendringene i de to fasene fra og med henholdsvis 2019 og 2020, og med det sikret videreføring av etablert sikringsbokføring.

Endring i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr

Det er gjennomført enkelte presiseringer i IAS 16 knyttet til regnskapsmessig håndtering av inntekter som er knyttet til anlegg som ikke enda er tatt i bruk, hvor standarden presiserer at slike inntekter skal resultatføres sammen med eventuelle kostnadselementer tilknyttet inntekten. Endringen er ikke vurdert å føre til vesentlige endringer i regnskapet.

Endring i IAS 37 Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler

Det er i IAS 37 presisert hvilke elementer som skal inngå i beregningen av uunngåelige kostnader ved identifikasjon av tapsbringende kontrakter. Endringen er ikke vurdert å føre til vesentlige endringer i regnskapet.

Endringer i standarder med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Konsernet har ikke identifisert endringer i standarder eller fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt som er av vesentlig betydning. Enkelte andre endringer er identifisert:

IAS 1 Presentasjon av finansregnskap

Endring i IAS 1 Presentasjon av finansregnskap om klassifisering av lån som langsiktig gjeld eller kortsiktig gjeld gjelder for årsregnskap som starter etter 1. januar 2023. Endringen er enda ikke godkjent for bruk i EU, og endringene er ikke ventet å medføre vesentlige endringer i forhold til konsernets nåværende implementering av IAS 1.

IFRS 17 Forsikringskontrakter

IFRS 17 krever at alle forsikringskontrakter skal regnskapsføres på en konsistent måte. Forsikringsforpliktelser skal vurderes ut fra forholdene på balansedagen («current values») i stedet for historisk kost, og informasjonen skal oppdateres regelmessig. Videre skal fortjenesteelementet i forsikringskontraktene innregnes over den perioden forsikringstjenesten ytes. For Statnett Forsikring AS (captive entity) vil det være adgang til å velge å benytte IFRS 17 eller ikke. IFRS 17 er godkjent av IASB og EU og gjelder fra og med år 2023.

Note 3 Regnskapsestimer og forutsetninger

Utarbeidelse av finansregnskap i overensstemmelse med IFRS krever at ledelsen utarbeider vurderinger og estimer og tar forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper. Dette påvirker regnskapsførte beløp for eiendeler og gjeld på balansedagen, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser, og rapporterte inntekter og kostnader i perioden.

I denne noten gis en oversikt over de områder hvor det foreligger en høyere grad av estimatusikkerhet og skjønn knyttet til bokførte verdier. Det er ikke identifisert estimer som er vurdert til å gi opphav til (betydelig) risiko for vesentlige endringer i balanseførte verdier av eiendeler og gjeld i neste regnskapsår.

Prinsipp

Enkelte beløp som påvirker konsernets regnskap må estimeres. Det krever at ledelsen må ta forutsetninger med hensyn til verdier eller usikre forhold på tidspunktet for utarbeidelse av regnskapet. Sentrale regnskapsestimer er estimer som er viktig for presentasjonen av konsernets økonomiske stilling og resultater, og som krever ledelsens subjektive (og komplekse) vurderinger, ofte relatert til forhold beheftet med usikkerhet. Ledelsen vurderer slike estimer løpende ut fra historiske resultater og erfaringer, konsultasjoner med eksperter, trender, prognoser og andre metoder som ledelsen anser som rimelige i de enkelte tilfeller. Anvendte regnskapsestimer kan som følge av dette avvike fra det endelige utfallet, og dermed medføre en vesentlig korleksjon av bokførte verdier det kommende året. Fremtidige endringer i forutsetningene blir reflektert i regnskapet når de oppstår.

Hovedkilder til estimatusikkerhet

Utnyttbar levetid for varige driftsmidler

Statnett eier, utvikler og vedlikeholder transmisijsnett i Norge, og dette omfatter transformatorstasjoner, høyspentlinjer, sjø- og landkabler. Den utnyttbare levetiden på komponentene som sammen utgjør transmisijsnett avhenger av flere forhold, herunder teknologisk utvikling, regulatoriske krav, miljø- og klimarisiko m.fl. Som følge av dette foreligger det en betydelig risiko for at den utnyttbare levetiden av anleggsmassen Statnett legger til grunn kan endres, som vil kunne ha vesentlige innvirkninger på rapportert resultat og balanseført verdi av varige driftsmidler. Statnett gjennomfører årlig vurdering av den utnyttbare økonomiske levetiden som er lagt til grunn for de ulike klassene av driftsmidler. Vurderingen er basert på den tekniske levetiden av eiendelsgrupper som legges til grunn i kalkyler etc. i forkant av en investeringsbeslutning og fastsettes i samråd med teknisk personell for å sikre at de økonomiske levetidene som legges til grunn for regnskapsmessige formål er hensiktsmessige. Statnett vurderer løpende økonomiske levetider som er lagt til grunn, blant annet ved utrangeringer av anlegg og ved analyse av ferdig avskrevne driftsmidler som fortsatt er i drift. Det er ikke gjennomført justeringer av økonomisk levetid av driftsmidler i 2022. En eventuell endring av økonomisk levetid vil kunne ha en vesentlig effekt på balanseførte verdier av varige driftsmidler og avskrivningskostnad. Tabellen nedenfor viser en estimert årlig resultat effekt som følge av +/- 5 års levetid på de tre største eiendelsgruppene i Statnett SF konsern pr 31.12.2022

Sensitivetsanalyse økonomisk levetid (mill. NOK)

Eiendelsgruppe	Restverdi 31.12	Levetid	Årlig avskr.	-5 år levetid	+ 5 år levetid
Luftlinjer	18 301	55	442	44	-37
Transformator	3 924	50	100	11	-9
Effektbryter	17 919	40	58	8	-6
Sum	40 144	145	600	63	-52

Skattemessig behandling av vedlikeholdskostnader

Statnett mottok 3 november 2022 utkast til kontorvedtak om endring av skattefastsettelsen for 2018 vedr. fradrag for vedlikeholdskostnader knyttet til utskifting av anleggsdeler i transmisijsnett. I etterkant av mottatt utkast til kontorvedtak har det vært ytterligere dialog med skattemyndighetene. Saken er ikke endelig konkludert. En endring vil kunne medføre en forskyvning i grunnlaget for utsatt skattefordel fra fremførbart underskudd til skattereduserende midlertidige forskjeller tilknyttet varige driftsmidler. Ytterligere informasjon er gitt i note 19.

Klimarisiko

Statnetts strategi er tett knyttet til det grønne skiftet som innebærer at utviklingen av ny og eksisterende overføringskapasitet skal tilrettelegge for fornybar energi, men med begrenset bruk av naturområder og lave klimautslipp. Samtidig skaper en økende grad av ekstremvær og klimapolitisk fokus økt risiko og usikkerhet i den operasjonelle virksomheten i Statnett.

Klimarisiko som kan påvirke både den operasjonelle virksomheten og de finansielle resultatene i Statnett omfatter både fysisk risiko og overgangsrisiko. Fysisk risiko innebærer risiko for at klimaendringene medfører at Statnetts overføringskapasitet begrenses eller settes ut av spill gjennom ekstremvær eller andre fysiske konsekvenser av klimaendringene i verden. Overgangsrisiko innebærer en risiko for at Statnetts overføringskapasitet underlegges begrensninger som følge av endringer i teknologi, lovpålagte eller politiske krav, markedsforhold eller andre faktorer som påvirker den operasjonelle virksomheten i Statnett. Felles for klimarisikoene er at de kan medføre betydelige justeringer av bokførte verdier av Statnetts eiendeler og forpliktelser gjennom revurderinger av, blant annet, økonomisk levetid av anleggsmasse, nedskrivningsvurderinger av eiendeler, og fjerningsforpliktelser knyttet til eksisterende anlegg. Statnett baserer seg på "føre var" prinsippet i arbeidet med å utvikle og vedlikeholde transmisjonsnett, som medfører helhetlig natur- og klimaansvar i planlegging, bygging og drift av våre anlegg.

Utfyllende beskrivelser kan finnes i bærekraftsrapporten.

Måling av virkelig verdi

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

Nivå 1: Virkelig verdi måles ved bruk av noterte priser fra aktive markeder for identiske finansielle eiendeler og forpliktelser. 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.

Informasjon om målehierarki for finansielle eiendeler og forpliktelser er gitt i de aktuelle notene. (note 11 til 17).

Vesentlige poster knyttet til bruk av estimater for Statnett er relatert til:

Regnskapspost	Note	Estimat/forutsetninger	Konsern
			Balansført verdi
Andre immaterielle eiendeler	8	Estimat utnyttbar levetid og gjennvinnbart beløp.	1 807
Varige driftsmidler	8	Estimat utnyttbar levetid og gjennvinnbart beløp.	68 247
Utsatt skatteforpliktelse	19	Utfall av skattebehandling	5 805

Note 4 Driftsinntekter

Statnett har konsesjon som netteier i Norge og henter sine inntekter i hovedsak fra virksomhet som er regulert av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME). Driftsinntekter knyttet til konsesjon som netteier presenteres som «Driftsinntekter regulert virksomhet».

Statnett har også konsesjon for balanseavregningen i Norge, gitt av RME. Som avregningsansvarlig er Statnett gitt et nasjonalt ansvar for å koordinere måling og avregning av all kraftomsetning og sørge for at all innmating og alt uttak av elektrisk energi blir korrekt avregnet slik at det oppnås økonomisk balanse i kraftmarkedet. Driftsinntekter knyttet til konsesjon som avregningsansvarlig presenteres som «Driftsinntekter regulert virksomhet».

Driftsinntekter nettvirksomhet knytter seg til Statnett og NordLink Norge AS. Driftsinntekter avregning knytter seg til Elhub AS og Statnett.

Andre driftsinntekter er inntekter utenfor den regulerte nettvirksomheten. Andre driftsinntekter av blant annet konsulentoppdrag for eksterne, bygging for distribusjonsnettsiere (kundeprosjekter) og leieinntekter.

Statnetts inntekter er i stor grad regulerte. Statnett har gjennom 2022 observert vesentlige effekter på flaskehalsinntekter som følge av den pågående krigen i Ukraina og energimangel i Europa. I kombinasjon med lite nedbør første halvår, medførte dette høye priser og en stram kraftsituasjon i Sør-Norge. Samtidig var ressurstilgangen god i Midt- og Nord-Norge, og det ble store prisforskjeller. Prisforskjeller både internt i Norge og mellom Norge og andre land ga svært høye flaskehalsinntekter.

På grunn av prisforskjellene både internt i Norge og til landene vi har kraftoverføring med, ble Statnetts flaskehalsinntekter svært store i 2022. De høye flaskehalsinntektene ga høyere inntekter enn tillatt inntekt fastsatt av RME fastsatte for Statnett. Disse merinntektene skal tilbakeføres til norske nettkunder via lavere tariffer. Statnett vedtok derfor null i forbrukstariff fra april. Fra den 31. oktober ble energileddet redusert til en makspris på 35 øre/kWh. I tillegg har RME vedtatt en midlertidig forskrift om omfordeling av flaskehalsinntekter som medfører at Statnett skal kompensere underliggende nett for å dekke kostnader til overføringstap utover et normalnivå.

Prinsipp

Driftsinntekter regulert nettvirksomhet

Driftsinntekter beregnes basert på en tariffmodell fastsatt på bakgrunn av retningslinjer gitt av RME.

- Tariffinntekter faste ledd regnskapsføres jevnt gjennom året basert på fastsatt tariff for det aktuelle år.
- Tariffinntekter energiledd regnskapsføres i takt med kundens målte innmating og uttak fra nettet.
- Andre nettinntekter regnskapsføres i hovedsak i takt med kundens målte bruk av nettet.
- Flaskehalsinntekter regnskapsføres i takt med målt innmating og uttak fra nettet mellom prisområder og på hver sin side av mellomlandsforbindelser.
- Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene regnskapsføres jevnt gjennom året basert på estimat på de øvrige eiernes tillatte inntekt.
- Ekstraordinær tilbakebetaling til netteiere regnskapsføres i samme periode som vedtaket fra RME gjelder for.

Tillatt inntekt

Tillatt inntekt beregnes basert på en tariffmodell fastsatt på bakgrunn av retningslinjer gitt av RME. Statnetts faktiske driftsinntekter fra den regulerte virksomheten kommer fra tariffinntekter i transmisjons- og distribusjonsnettet samt flaskehalsinntekter.

På grunn av differansen mellom årets faktiske inntekter og endelig tillatt inntekt, som RME fastsetter etter årets utløp, vil det årlig oppstå avvik mellom Statnetts faktiske driftsinntekter fra den regulerte virksomheten og Statnetts tillatte inntekt. Avviket kalles mer- eller mindreinntekt.

Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet

Merinntekt oppstår når faktiske driftsinntekter er høyere enn tillatt inntekt i det enkelte år. Mindreinntekt innebærer at foretakets faktiske driftsinntekter er lavere enn tillatt inntekt. Merinntekt, tillagt renter, tilbakeføres kundene i form av reduksjon i fremtidige tariffer, mens mindreinntekt, tillagt renter, kan hentes inn fra kundene i form av økning i fremtidige tariffer. Dette reguleres i Forskrift 1999-03-11-302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften). Forpliktelsen til å redusere fremtidige tariffer samt muligheten til å kreve inn økte tariffer oppfyller ikke kravene i IFRS til balanseføring, og representerer derfor en betinget forpliktelse eller fordring. Årlig endring i disse postene vil derfor heller ikke inngå i resultatregnskapet etter IFRS, men rapporteres som en del av underliggende resultat.

I de tilfeller hvor Statnett primært opptre som avregningsfunksjon knyttet til fellesnett og krafthandel, rapporteres inntekter netto.

Driftsinntekter regulert virksomhet avregningsansvarlig

Avregningsansvarlig har ansvar for balanseavregning i det norske kraftsystemet, drift og utvikling av datahuben Elhub, og utstedelse av elsertifikater og opprinnelsesgarantier. Elhub AS, et 100% eid datterselskap, drifter datahuben og har systemstøtte for Ediel. Driftsinntekter knyttet til avregningsansvarlig regnskapsføres i det vesentlige i takt med faktisk målt innmating og uttak fra nettet.

Mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig

I enkelte år kan det oppstå avvik mellom faktiske gebyrinntekter i disse virksomhetsområdene, og det regulator tillater at gebyrene skal dekke. Dette påvirker nivået på fremtidige gebyrer, og omtales som mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig. Mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig inngår ikke i regnskapsresultatet, men inngår i beregning av underliggende resultat, på lik linje med mer-/mindreinntekter i nettvirksomhet.

RME har vedtatt reguleringsmodell for første gebyrperiode for Elhub (2019-2022). For å gi insentiver til en kostnadseffektiv drift og videreutvikling av Elhub har RME utarbeidet en «Cap&floor» modell for regulering av inntektene, hvor Elhub kan øke avkastningen ved å redusere kostnadene i løpet av en gebyrperiode.

Mindreinntekt i perioden 2019-2022 er beregnet i henhold til fastsatt reguleringsmodellen og inkluderer både oppstartskostnader fra 2015-2018 og avkastning under gulvet i 2019 - 2022. Denne mindreinntekten kan hentes inn over 6 år i henhold til regulering av gebyrinntekter for perioden 2023-2025.

Andre driftsinntekter

Inntekter knyttet til kundeprosjekter innregnes etter hvert som kunden overtar kontroll over det Statnett leverer.

Ved konsulentoppdrag for eksterne anses kunden å overta kontroll løpende etter hvert som tjenesten ytes. Når Statnett bygger anlegg for distribusjonsnetteiere kan overføring av kontroll enten skje løpende under byggingen, eller når anlegget er ferdigstilt, avhengig av de konkrete kontraktsvilkårene. Fakturerte og opptjente kundeprosjektinntekter inngår i Kunde- og andre kortsiktige fordringer. For kundeprosjekter som forventes å gi tap, er hele det forventede tap kostnadsført.

Tillatt inntekt – monopolvirksomhet

Statnett eier overføringsanlegg og er det systemansvarlige nettselskapet. Denne virksomheten er monopolregulert. Det innebærer at RME årlig setter en øvre grense for Statnetts inntekt, såkalt tillatt inntekt. Grunnlaget for Statnetts tillatte inntekter er inntektsrammen. Inntektsramme baseres på kostnader tilhørende virksomheten, inkludert kapitalkostnader, fra to år tilbake i tid. Videre er overføringstap og årets systemdriftskostnader inkludert. Overføringstap i inntektsrammen fastsettes ved at faktisk målt tap i MWh fra to år tilbake i tid verdsettes til en regulert referansepris basert på elspotpris i inntektsrammeåret. Inntektsrammen til Statnett effektivitet måles for at foretaket skal ha insentiver til effektiv drift. Utover inntektsrammen består Statnetts tillatte inntekt av følgende tillegg: Årets eiendomsskatt, transittkostnad og tillegg for investeringer. Tillegg for investeringer sørger for at kapitalkostnader reflekteres i tillatt inntekt fra det året investeringer er klar til bruk. Statnetts tillatte inntekt justeres også for samfunnets avbruddskostnader gjennom KILE (kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi).

Tariffinntekter

Statnett er operatør av transmisjonsnettet og regionale fellesnett. Som operatør er Statnett ansvarlig for å fastsette årlige tariffer i det enkelte fellesnett.

Statnett har som operatør for transmisjonsnettet og enkeltkomponenter ansvar for å fakturere brukerne for de tjenestene de mottar. Faktureringen skjer på grunnlag av en tariffmodell som er utarbeidet i henhold til retningslinjer gitt av RME. Prissystemet består av faste ledd og variable ledd; energiledd. Faste ledd faktureres jevnt over året, mens energileddet faktureres i takt med kundens målte innmating og uttak fra nettet.

Flaskehalsinntekter

Flaskehalsinntektene oppstår som følge av prisforskjeller mellom Norge og utenlandske handelspartnere, både når det importeres og eksporteres kraft. Prisforskjeller oppstår når markedet ønsker å overføre mer kraft mellom landene enn det er kapasitet til.

Flaskehalsinntektene får man ved å multiplisere prisforskjellen med overført kraftvolum time for time. Eierne av en mellomlandsforbindelse deler flaskehalsinntektene, vanligvis 50/50. I Norge er det Statnett SF som eier alle mellomlandsforbindelser, og som derfor mottar disse inntektene.

Flaskehalsinntekter innad i Norge oppstår når markedet ønsker å overføre mer kraft mellom innenlandske prisområder enn det er kapasitet til. Flaskehalsinntektene beregnes på samme måte som for mellomlandsforbindelsene og Statnett mottar disse inntektene.

Samlede flaskehalsinntekter øker til 22 662 mill. kroner fra 5 658 mill. kroner i 2022. Økningen skyldes store prisforskjeller mot Sverige og mot Europa, samt innad i Norge.

Ekstraordinær tilbakebetaling til netteiere

De høye flaskehalsinntektene ga høyere inntekter enn tillatt inntekt fastsatt av RME for Statnett. Disse merinntektene skal tilbakeføres til norske nettkunder via lavere tariffer. RME har vedtatt at Statnett skal kompensere underliggende nett for å dekke kostnader til overføringstap utover et normalnivå for 2022. Dette utgjør 5,9 mrd. kroner i 2022. Tilbakebetalingen vises i egen linje i noten nedenfor.

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		Driftsinntekter regulert nettvirksomhet		
6 452	3 393	Tariffinntekt faste ledd	3 393	6 452
534	457	Andre nettinntekter	457	533
1 193	1 372	Tariffinntekt energiledd	1 372	1 193
5 658	22 662	Flaskehalsinntekter	22 662	5 658
-	-5 918	Ekstraordinær tilbakebetaling til netteiere	-5 918	-
-656	-726	Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-4	-23
13 181	21 239	Sum driftsinntekter regulert nettvirksomhet	21 963	13 813
299	462	Gebyrinntekter avregningsansvarlig	695	529
-398	-415	Gebyrinntekter dekket av balanseavregningen*	-415	-398
-99	46	Sum gebyrinntekter	280	131
13 082	21 285	Sum driftsinntekter regulert virksomhet	22 243	13 944
476	710	Andre driftsinntekter	750	468
13 557	21 995	Totale driftsinntekter	22 993	14 412

Tillatt inntekt regulert virksomhet

(Beløp i mill. kr)

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		Tillatt inntekt regulert nettvirksomhet		
8 679	12 665	Inntektsramme	13 344	9 188
1 963	1 773	Tillegg til inntektsramme	1 811	2 087
10 642	14 438	Sum tillatt inntekt regulert nettvirksomhet	15 154	11 275
		Tillatt inntekt avregningsansvarlig		
74	70	Tillatt gebyrinntekter avregningsansvarlig	371	327
10 716	14 508	Total tillatt inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig	15 525	11 602

Mer-/mindreinntekt - årets endringer og samlet saldo

(Beløp i mill. kr)

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		Regulert nettvirksomhet		
-2 538	-6 805	Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	-6 810	-2 538
-10	-160	Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	-160	-11
-2 549	-6 965	Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	-6 970	-2 549
-110	-2 659	Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	-2 659	-110
-2 549	-6 965	Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-6 970	-2 549
-2 659	-9 624	Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter 31.12.	-9 629	-2 659

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		Avregningsansvarlig		
173	24	Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	91	194
-	1	Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	11	5
173	26	Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	102	199
-129	44	Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	249	50
173	26	Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	102	199
44	70	Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter 31.12.	351	249

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		Saldo Nett og avregningsansvarlig		
-239	-2 615	Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) 01.01.	-2 410	-60
-2 538	-6 805	Bevegelse mer-/mindre inntekt nett, ekskl. renter	-6 810	-2 538
173	24	Bevegelse mer-/mindre inntekt avregningsansvarlig (-/+), ekskl. renter	91	194
-10	-159	Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), renter	-149	-6
-2 615	-9 554	Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) 31.12	-9 278	-2 410

Driftsresultat innenfor og utenfor nettvirksomheten og avkastning på investert nettkapital

(Beløp i mill. kr)

Driftsresultat innenfor og utenfor nettvirksomheten

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
4 512	7 896	Driftsresultat innenfor nettvirksomheten	8 391	4 878
-109	-2	Driftsresultat utenfor nettvirksomheten	42	-32
4 403	7 894	Sum driftsresultat	8 433	4 847
-2 549	-6 965	Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt inkl. renter nettvirksomheten (-/+)	-6 970	-2 549
1 854	929	Underliggende driftsresultat nettvirksomheten	1 463	2 298

Underliggende driftsresultat av nettvirksomhet er driftresultatet korrigert for årets ikke regnskapsførte mer/mindreinntekt for nettvirksomheten.

Grunnlag for avkastning på investert nettkapital

Avkastningsgrunnlag er definert som gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for investert nettkapital, tillagt en prosent for netto arbeidskapital. Investert nettkapital er gitt ved førstegangshistorisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.

Morselskap		Konsern	
2021	2022	2022	2021
56 987	61 494	69 024	64 697

Avkastning på investert nettkapital

Avkastning er definert som driftsresultat av nettvirksomheten sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Underliggende driftsresultat er driftsresultat korrigert for årets ikke regnskapsført mer-/mindreinntekt for nettvirksomheten.

Morselskap		(Avkastning i prosent)	Konsern	
2021	2022		2022	2021
3%	2%		2%	4%

Note 5 Systemtjenester og overføringstap

Systemtjenester er kostnader knyttet til Statnetts ansvar for å opprettholde momentan balanse i kraftnettet og for å sikre tilfredsstillende leveringskvalitet, definert i forskrift om systemansvar (FoS). Frekvensen i strømmettet skal være 50 Hz, og det er Statnett som systemansvarlig operatør sin oppgave å sørge for at frekvensen holdes stabil. Kravet om reservekapasitet for reguleringsformål skilles i primær-, sekundær- og tertiærreserver. Statnett kjøper reserver i avtalte kapasitetsmarkeder for elspot og regulerkraftmarkeder. Prisene påvirkes av tilgjengelig kraft, reguleringsmuligheter samt priser i reguleringsmarkedene.

Kostnader for systemtjenester økte sammenlignet med tidligere år. Høye priser, store prisforskjeller og krav til økt volum har gitt økte kostnader i kapasitetsmarkedet.

Statnett kjøper overføringstap (volum) til spotpris (markedspris) via kraftbørsene, for den timen overføringstapet gjelder. Ved all omformering eller overføring av energi vil en del av energien gå tapt i prosessen. Tapets størrelse vil blant annet variere avhengig av temperatur, belastning i nettet og strømpris. Resultat for overføringstap i transmisjonsnett fordeles mellom anleggseierne i henhold til forholdsmessig økonomisk eierandel i transmisjonsnettet. Mer enn 99 prosent av anleggene eies av Statnett SF.

Overføringstapet har økt sammenlignet med fjoråret grunnet sterkt økende kraftpriser.

Prinsipp

Kostnader til systemtjenester og overføringstap regnskapsføres løpende ved anskaffelse.

Systemtjenester kan deles inn i følgende kategorier:

Primærreserver

Primærreguleringen er automatisk og trer i kraft momentant ved frekvensendringer i strømmettet. Dette skjer ved hjelp av en på forhånd avtalt reservekapasitet. Kravet om reservekapasitet for reguleringsformål legger begrensninger på produsentene ved at de ikke kan produsere og selge full kapasitet på alle sine generatorer. Primærreserve er kostnader Statnett har ved at foretaket kjøper reservekapasitet hos produsentene. Omfang av primærreserve er bestemt av avtaler på nordisk nivå, og reservene blir anskaffet gjennom markedsløsninger.

Sekundærreserver

Automatiske sekundærreserver aktiveres for å friggi den aktiverte primærreserven slik at den igjen blir i stand til hurtig å håndtere eventuelle nye feil og ubalanser. Automatiske sekundærreserver fungerer ved at et signal sendes fra TSO til en aktør/kraftverk, som da endrer produksjonen i anlegget. Sekundærreserven omtales også som Automatic frequency regulating reserve (aFRR), og i Norden anvendes den hovedsakelig for å håndtere frekvensavvik. Omfang av sekundærreserver er bestemt av avtaler på nordisk nivå, og reservene blir anskaffet gjennom en markedsløsning.

Tertiærregulering

I Norge er det et regulerkraftopsjonsmarked som benyttes for å sikre nok regulerressurser tilgjengelig i den norske delen av regulerkraftmarkedet også i perioder med økt etterspørsel etter effekt, som i vintersesongen. Systemansvarlig arrangerer i vinterhalvåret et marked der de kjøper en garanti for at aktører legger inn bud på regulerkraftlisten for påfølgende uke. Garantiene kan gjelde både forbruk og produksjon.

Transittkostnader

Transittkostnader er kompensasjon for bruk av nett i utlandet. Kraftsystemet i Europa er knyttet sammen via overføringslinjer/-kabler som går over landegrenser.

Spesialregulering

I enkelte tilfeller kan begrensninger i overføringskapasiteten (flaskehals) medføre at budene i regulerkraftmarkedet ikke kan anvendes i "prisriktig" rekkefølge. Aktiverte reguleringer utenom prisrekkefølge kategoriseres som spesialreguleringer og kompenseres med tilhørende budpris uten at de påvirker fastsettelsen av regulerkraftprisen. Statnett påføres da en kostnad lik differansen mellom pris på aktiverte bud som er benyttet til spesialreguleringer og aktuell timepris i hovedretning i regulerkraftmarkedet multiplisert med spesialregulert volum.

Spesifikasjon av systemtjenester

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
71	275	Netto balanse- og effektkraft	275	71
273	538	Primærreserver	538	273
229	1 316	Sekundærreserve	1 316	229
429	589	Tertiærreserver	589	429
205	413	Transittkostnader	413	205
214	529	Spesialregulering	529	214
84	128	Øvrige systemtjenester	128	84
1 505	3 788	Sum systemtjenester	3 788	1 505

Spesifikasjon av overføringstap

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
2 567	2 707	Volum (GWh)	2 707	2 567
680	1 448	Pris (kr/MWh)	1 448	680
1 745	3 921	Overføringstap	3 921	1 745
1	-1	Overføringstap andre netteiere	-1	1
1 746	3 920	Sum overføringstap	3 920	1 746

Note 6 Lønns- og personalkostnader

Lønns- og personalkostnader er kostnader forbundet med avlønning av personell i konsernet, inklusiv godtgjørelser til konsernets styre. Lønnskostnadene gjelder bare konsernets egne ansatte, ikke innleid arbeidskraft. Ordinær lønn kan være både fastlønn og timebasert lønn og utbetales løpende. Ferielønn utbetales normalt i feriemånedene i etterfølgende år. Arbeidsgiveravgift betales normalt etterskuddsvis annenhver måned.

Prinsipp

Lønnskostnader kostnadsføres når de opptjenes. Ordinær lønn opptjenes løpende. Ferielønn opptjenes på basis av ordinær lønn. Arbeidsgiveravgift beregnes og kostnadsføres for alle lønnsrelaterte kostnader. Pensjoner opptjenes i henhold til egne regler (se note 7). Godtgjørelse til styret opptjenes løpende ut fra egne avtaler godkjent i foretaksmøtet. Lønnskostnadene er redusert med verdien av egne aktiverte investeringsarbeider som består av direkte lønnskostnader og en andel av direkte henførbare fellesutgifter.

Spesifikasjon av lønns- og personalkostnader

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
1 432	1 477	Lønninger	1 531	1 473
225	236	Arbeidsgiveravgift	245	232
229	259	Pensjonskostnader (note 7)	266	235
128	148	Andre ytelser	152	131
2 013	2 120	Brutto lønns- og personalkostnader	2 194	2 071
-848	-815	Herav aktiverte egne investeringsarbeider	-840	-871
1 165	1 305	Lønns- og personalkostnader	1 354	1 200
1 548	1 569	Antall sysselsatte årsverk	1 635	1 601

Lån til ansatte

Ansatte har lån i foretaket på til sammen en million kroner per 31. desember 2022. Lånene nedbetales ved trekk i lønn over en periode på inntil 2 år. Lånene er rentefrie for den ansatte. Rentefordelen av lån som overstiger 3/5 av grunnbeløpet i Folketrygden, beskattes etter den til enhver tid gjeldende normalrentesats som er gitt av myndighetene.

Note 7 Pensjoner

Morselskapet og datterselskapene har pensjonsordninger som gir de ansatte rett til fremtidige pensjonsytelser i form av ytelsesplaner og innskuddsplaner. Alle ytelsesplanene er lukket, og innskuddsplaner er konsernets generelle pensjonsordning for alle nyansatte.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller krav i lov om obligatorisk tjenestepensjon. For de innskuddsbaserte planene betaler konsernet et årlig bidrag til de ansattes pensjonsordning, og risikoen for fremtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Pensjonen vil avhenge av de løpende innskuddenes størrelse og oppnådd avkastning over tid. For de ytelsesbaserte planene har bedriften ansvaret for å yte en avtalt pensjon til den ansatte i forhold til sluttlønn. Periodens kostnad viser de ansattes pensjonsopptjening av fremtidig avtalt pensjon i regnskapsåret.

Prinsipp

Innskuddsbasert pensjonsplan

I den innskuddsbaserte pensjonsplan har foretaket ansvar for å yte et avtalt tilskudd til den ansattes pensjonsbeholdning. Den fremtidige pensjonen er avhengig av bidragenes størrelse og avkastning på pensjonssparingen. Når innskuddene er betalt, gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelse knyttet til tilskuddsordningen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplaner vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning som blir regnskapsført som en innskuddsordning da den ikke er allokert mellom de deltakende foretakene.

Ytelsesbasert pensjonsplan

I de ytelsesbaserte pensjonsplanene har foretaket gitt de ansatte rett til et fremtidig pensjonsnivå, normalt gitt i prosent av sluttlønn ved pensjonstidspunktet. Foretaket har ansvaret for størrelsen på den fremtidige pensjonsytelsen, og den økonomiske verdien av denne forpliktelsen må resultat- og balanseføres.

Den påløpte forpliktelsen beregnes etter en lineær opptjeningsmodell, og måles som nåverdien av den estimerte fremtidige pensjonsutbetalingen som er opptjent på balansedagen. Den balanseførte nettoforpliktelsen utgjør summen av påløpt pensjonsforpliktelse minus virkelig verdi av eventuelle tilknyttede pensjonsmidler.

Endringer i forpliktelsen for ytelsesplaner som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres i sin helhet for de endringene som gir en umiddelbar tripolisert rett. Endringer i forpliktelsene og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik mot beregningsforutsetninger er estimatavvik. Estimataavvik føres mot egenkapitalen gjennom «øvrige resultatelementer» i perioden de oppstår. Diskonteringseffekten av pensjonsforpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidler presenteres netto under «Lønns- og personalkostnader» da dette gir best informasjon knyttet til konsernets pensjonskostnader.

Nærmere om de enkelte pensjonsplanene

Innskuddsplaner

Ansatte i konsernet er i stor grad tilknyttet pensjonsordninger som er definert som innskuddsplaner. Vedtatt innskuddsordning har et ytelsesnivå som er basert på maksimale innskuddssatser etter "Lov om innskuddspensjon". Innskuddsplaner omfatter også pensjonsordninger som er felles for flere selskaper, hvor pensjonspremien fastsettes uavhengig av demografisk profil i det enkelte selskap (flerforetaksplan).

Konsernet deltar i den private avtalefestete ordningen for førtidspensjonering (AFP-ordningen). Ordningen innebærer at de ansatte får et tillegg på sin pensjon som en livsvarig ytelse. Ytelsen kan tas ut fra og med fylte 62 år også ved siden av å stå i jobb. AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaks pensjonsordning som organiseres gjennom et felleskontor, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Premienivået i ordningen har økt årlig siden ordningen trådte i kraft og forventes å øke i årene som kommer.

Ytelsesplaner

Konsernet har en lukket pensjonsordning som er klassifisert som fondsbaserte ytelsesplaner i tillegg til lukkede ytelsesplaner som dekkes over selskapenes drift. For ansatte i en viss aldersgruppe ble det ved overgang til innskuddsplan etablert en kompensasjonsplan. Denne ordningen er en usikret ytelsesplan med årlig opptjening frem til 67 år. Utbetalingen under kompensasjonsordningen skjer ved 67 år eller ved en eventuell tidligere fratreden.

Enkelte av medlemmene i konsernledelsen har egne tilleggsavtaler, se note 23 Ytelser til ledelsen.

Netto pensjonsforpliktelse i balansen fremkommer etter korrigerende resultatføring av virkning av endringer i estimater i øvrige resultatelementer. Netto pensjonsforpliktelser vises som Pensjonsforpliktelser. Når en ordning har midler som er større en beregnet forpliktelse, vises netto pensjonsmidler som Pensjonsmidler.

Opptjente pensjonsrettigheter er i hovedsak sikret gjennom pensjonsordninger i Statnett SFs Pensjonskasse. I tillegg har morselskapet førtidspensjonsforpliktelser som dekkes over driften.

Ansatte som forlater konsernet før pensjonsalder, mottar fripolise. Disse forvaltes av Statnett SFs Pensjonskasse og Storebrand Livsforsikring AS. Fra tidspunkt for utstedelse av fripolisene er Statnett SF fritatt for ytterligere forpliktelser overfor de ansatte som fripolisene gjelder. Midler og forpliktelser verdsettes på tidspunkt for utstedelse av fripolisen, og skilles ut fra pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Pensjonsforpliktelsen er beregnet av ekstern aktuar. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til den arbeidsgiveravgift som foretaket må betale ved utbetaling av direkte pensjoner og ved innbetaling av premier til fondsbaserte ordninger.

Forutsetninger ytelsesplaner

Konsernet tar utgangspunkt i Norsk Regnskapsstiftelses forutsetning for pensjonsberegninger og gjør egne vurderinger på hvorvidt disse er aktuelle for konsernet.

Diskonteringsrenten blir fastsatt med utgangspunkt i obligasjonsrenter med fortrinnsrett (OMF). Statnett legger til grunn at OMF-markedet representerer et tilstrekkelig dypt marked til å kunne brukes for beregning av diskonteringsrenten.

Statnett har fra 1. januar 2021 inkludert Statnett SF' Pensjonspremiefond i pensjonsberegningen, som har medført en økning i brutto pensjonsmidler. Når pensjonsmidlene er høyere enn de beregnede pensjonsforpliktelsene for den sikrede ytelsesordningen er det en øvre grense for eiendelen som kan balanseføres. Statnett har balanseført verdi innenfor aktuarberegningen forutsetninger. I tråd med denne grensen og de økonomiske forutsetningene som ligger til grunn for aktuarberegningen. Endringen fremkommer som estimatavvik "virkning av den øvre grensen for eiendelen".

Pensjonskostnad

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
78	97	Ytelsesordninger	98	79
3	-	Rentekostnad (-inntekter)	-	3
127	139	Innskuddsordninger	144	130
22	23	Flerforetaksordninger	24	23
229	259	Pensjonskostnad	266	235
26	29	Arbeidsgiveravgift	30	26
255	288	Total pensjonskostnad inklusiv arbeidsgiveravgift	296	261
-36	142	Endring i estimatavvik i øvrige resultatelementer	142	-36

Nettoberegnet pensjonsforpliktelse

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
2 751	3 116	Brutto pensjonsforpliktelse	3 120	2 757
-2 614	-2 901	Brutto pensjonsmidler	-2 906	-2 618
137	215	Netto pensjonsforpliktelse	214	139
-127	-32	Netto pensjonsmidler sikrede ordninger	-33	-127
264	247	Usikret pensjonsforpliktelse	247	266
137	215	Netto pensjonsforpliktelse	214	139

Sikrede og usikrede pensjonsforpliktelser

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
Endring i brutto pensjonsforpliktelse				
2 595	2 754	Brutto pensjonsforpliktelse 01.01.	2 755	2 600
88	109	Nåverdien av årets pensjonsopptjening	111	89
-	-	Effekt av virksomhetsoverdragelse	-	-
49	94	Rentekostnader av pensjonsforpliktelsen	95	49
-230	250	Estimatavvik	250	-231
330	-	Virkning av den øvre grense for eiendelen **	-	330
-19	-20	Arbeidsgiveravgift av innbetalt premie	-20	-19
-64	-71	Utbetaling av pensjon / fripoliser	-71	-64
2 751	3 116	Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	3 120	2 757

Sikrede og usikrede pensjonsforpliktelser

Morselskap			Konsern	
31.12.2021	31.12.2022	(Beløp i mill.kr)	31.12.2022	31.12.2021
Endring i brutto pensjonsmidler				
2 349	2 611	Virkelig verdi på pensjonsmidler 01.01.	2 615	2 352
53	99	Faktisk renteinntekter på pensjonsmidler	99	53
-	-	Effekt av virksomhetsoverdragelse	-	-
134	108	Estimatavvik	108	134
155	165	Premieinnbetalinger	165	156
-77	-81	Utbetaling av pensjon / fripoliser	-81	-77
2 614	2 901	Virkelig verdi på pensjonsmidler 31.12.	2 906	2 618
137	215	Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	214	139

Endring i estimatavvik

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
-230	-696	Diskonteringsrente	-696	-230
-134	-108	Renteinntekter på midler	-108	-134
-	946	Lønnsvekst inkludert pensjonsregulering**)	946	-
-	-	Pensjonsregulering	-	-
329	-	Virkning av den øvre grense for eiendelen **)	-	329
-	-	Effekt av endring pensjonsbestand *)	-	-
-36	142	Årets estimatavvik	142	-36

*Ingen endring i forutsetning for 2021. Pensjonsregulering inkl i lønnsvekst.

**)Effekt av endring pensjonsbestand inkl sammen med Lønnsvekst og pensjonsregulering fom 2022

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger morselskap og konsern

	2022	2021
Diskonteringsrente foretaksobligasjoner (OMF)	3,20%	2,10%
Renteinntekter på pensjonsmidler	3,20%	2,10%
Forventet lønnsregulering	3,75%	2,00%
Forventet pensjonsregulering	3,50%	1,00%
Forventet regulering av grunnbeløp (G)	2,75%	1,75%
Dødelighetsgrunnlag*	K2013FT	K2013FT

Sensitivitetsanalyse

Tallene nedenfor viser et estimat for en potensiell effekt ved en endring i visse forutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsplaner. De følgende estimater og estimerte pensjonskostnader for 2022 er basert på fakta og omstendigheter per 31. desember 2022. Faktiske resultater kan i vesentlig grad avvike fra disse estimatene.

Sensitivitetsanalyse reduksjon (økning) av brutto pensjonsforpliktelse ved årets utgang.

(Alle beløp i mill. kr, unntatt prosent)

Morselskap			Konsern	
256	6,9 %	Diskonteringsrente økning 0,5 prosent	256	6,9 %
-278	-1,4 %	Lønnsregulering økning 0,5 prosent	-278	-1,4 %
-290	-6,2 %	Pensjonsregulering økning 0,5 prosent	-290	-6,2 %

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier morselskap og konsern pr 31.12.	2022	2021
Eiendom	10%	8%
Anleggsobligasjoner	8%	6%
Nordiske obligasjoner	12%	12%
Alternative investeringer	0%	5%
Utenlandske obligasjoner	26%	26%
Bank	2%	3%
Nordiske pengemarked	1%	2%
Aksjer fremvoksende markeder	7%	5%
Utenlandske aksjer	23%	21%
Norske aksjer	11%	11%
Sum	100%	100%

Aktive personer i ytelsesordningen

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
806	792	Medlemmer i pensjonskassen	795	809
517	527	Herav pensjonister	528	518
289	265	Antall aktive personer i ytelsesordningen	267	291

Utbetalingsstrøm Statnett SF

Gjennomsnittlig vektet løpetid for pensjonsforpliktelsen, knyttet til hovedordningen i Statnett SF, er beregnet til 13 år basert på pensjonsforutsetningene per 31. desember 2022. Statnett SFs Pensjonskasse sammenstiller ikke pensjonsmidler mot forfallsstruktur på pensjonsforpliktelsen i ordningene slik de foreligger per 31. desember 2022.

Note 8 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler omfatter ledningsanlegg, stasjonsanlegg, bygninger, grunn, IKT-utstyr med mer som er nødvendige for konsernets virksomhet. Immaterielle eiendeler er i hovedsak egenutviklet programvare og er lagt i kategorien «IKT» i tabellene under. Goodwill utgjør kun et lite beløp og er lagt i kategorien «Øvrig».

Prinsipp

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres til kostpris med fratrukk for akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger. Kostpris omfatter innkjøpspris, inklusive ikke-refunderbare skatter og avgifter ved kjøp, direkte henførbare kostnader til å bringe driftsmiddel til sted og tilstand for tiltenkt bruk med fradrag for eventuelle rabatter. Direkte henførbare kostnader omfatter for eksempel lønn, montering og installasjon, leveringskostnader, byggelånsrenter, dokumentavgift og transaksjonskostnader. Avskrivningene reduserer balanseført verdi av varige driftsmidler, eksklusive tomter, til estimert restverdi ved utløpet av estimert utnyttbar levetid. Driftsmidlene avskrives lineært fra det tidspunkt driftsmidlene var klare til bruk. Tilsvarende gjelder også driftsmidler anskaffet fra andre netteiere. Vesentlige komponenter av et driftsmiddel avskrives hver for seg. Vesentligheten vurderes ut fra komponentenes kostpris i forhold til hele driftsmidlets kostpris.

Verdi av utført arbeid og anlegg overføres fra Anlegg under utførelse til Varige driftsmidler når anlegget er klart for bruk. I prosjekter hvor det er vesentlige komponenter som er klare til bruk på ulike tidspunkt, overføres de ferdigstilte komponentene til Varige driftsmidler ettersom de er klare. Når en komponent anses som klart til bruk, er beskrevet i note 9 Anlegg under utførelse.

Estimater på kostnader til fjerning av varige driftsmidler innregnes som en del av anskaffelseskostnaden på det tidspunktet konsernet anser å ha en juridisk eller faktisk forpliktelse til fjerning. Estimater vurderes til nåverdien av de utgiftene som forventes å påløpe på det fremtidige tidspunktet. Den årlige rentekostnaden som følge av at forpliktelsen er ett år nærmere oppgjør, kostnadsføres. Estimater kan senere bli endret som følge av endring i estimat for utgiftens størrelse, endring i forventet tidsplan og/eller endring i diskonteringsrente. Endringene regnskapsføres som økning eller reduksjon av balanseført verdi på driftsmidlet. Dersom eventuell reduksjon er større enn balanseført verdi av driftsmidlet, resultatføres det overskytende.

Gevinst eller tap ved salg eller utrangering av varige driftsmidler beregnes som differansen mellom salgsvederlag og driftsmidlets balanseførte verdi. Gevinst/tap ved salg resultatføres som annen driftsinntekt/-kostnad. Tap ved utrangering resultatføres på regnskapslinjen «avskrivning, amortisering og nedskrivning».

Engangserstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende inkluderes i kostpris på driftsmidlet. Løpende erstatninger utgjør mindre beløp og resultatføres i det året hvor erstatningen utbetales.

Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Det foretas ikke avsetninger knyttet til periodisk vedlikehold av nettet (transformatorstasjoner eller strømledninger/-kabler). Selv om vedlikeholdet er periodisk for den enkelte transformatorstasjon eller strømledning, anses det ikke periodisk for hele nettet ettersom hele nettet blir sett på som én kontantgenererende enhet.

Ved utskifting av driftsmidler eller vesentlige deler av et driftsmiddel blir eventuell gjenværende regnskapsmessig verdi resultatført som tap ved utrangering. Utgifter og utskiftninger som vesentlig forlenger driftsmidlets utnyttbare levetid og/eller øker kapasiteten, balanseføres.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler måles ved førstegangsinnregning til anskaffelseskost. I senere perioder regnskapsføres immaterielle eiendeler til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte amortiseringer og nedskrivninger. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid amortiseres over utnyttbar levetid som vurderes minst en gang i året. Immaterielle eiendeler amortiseres lineært siden dette best reflekterer forbruket av eiendelene.

Bruksrettseiendeler

Bruksretteiendeler presenteres som en del av varige driftsmidler, det vil si innenfor samme regnskapspost som tilsvarende underliggende eiendeler ville blitt presentert dersom de var eid.

Ved førstegangs balanseføring av leieavtaler innregnes bruksrettseiendeler til en verdi av beregnet leieforpliktelse med påslag av tilbakeføringsforpliktelser ved utløp av leieperiode, samt vesentlige utgifter tilknyttet etableringen av leieavtalen. Bruksrettseiendelen vil reduseres med mottatte leieinsentiver.

Etter førstegangsinnregning av bruksrettseiendeler måles disse til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger. Avskrivninger skjer etter lineær metode i løpet av leieperioden. Bruksrettseiendeler justeres med eventuelle nye målinger av leieforpliktelser.

Statnett benytter seg av opsjonen i IFRS 16 til å unnlate balanseføring av leieavtaler med varighet under 12 måneder og tilsvarende for leieavtaler med underliggende eiendel av liten verdi. Statnett innregner ikke leieavtaler for immaterielle eiendeler annet enn der dette er pliktig etter standarden. Der det i leieavtaler inngår tjenesteelementer, velger Statnett å separere verdien av tjenesteelementene slik at disse ikke inngår i verdier innregnet til balansen.

Forskning og utvikling

Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

Utgifter knyttet til utviklingsaktiviteter blir balanseført i den grad produktet eller prosessen er teknisk og kommersielt gjennomførbart og konsernet har tilstrekkelige ressurser til å ferdigstille utviklingen. Utgifter som balanseføres, inkluderer materialkostnader, direkte lønnskostnader og en andel av direkte henførbare fellesutgifter. Balanseførte utviklingskostnader føres i balansen til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Balanseførte utviklingskostnader avskrives lineært over eiendelens estimerte utnyttbare levetid.

Goodwill

Goodwill amortiseres ikke, men testes årlig for verdifall. Nedskrivning foretas hvis balanseført verdi er lavere enn gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall, grupperes goodwill sammen med anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter) som for Statnetts tilfelle er transmisjonsnettet. Nedskrivning av goodwill kan ikke reverseres i senere perioder.

Avskrivninger

Avskrivninger er basert på ledelsens vurdering av utnyttbar levetid for varige driftsmidler. Vurderingene kan endres med bakgrunn i blant annet teknologisk utvikling og historisk erfaring. Dette kan medføre endringer i estimert utnyttbar levetid og dermed avskrivninger. Teknologisk utvikling er vanskelig å forutse, og ledelsens syn på hvor hurtig endringene vil komme, kan endres over tid. Hvis forventningene endres vesentlig, vil avskrivningene justeres med effekt på fremtidige perioder. Estimert utnyttbar levetid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes minst en gang per år. Restverdien anslås til null ved utløp av utnyttbar levetid for de fleste eiendeler.

Nedskrivninger

Ved hvert rapporteringstidspunkt vurderer konsernet om det foreligger indikasjoner på verdifall for varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Hvis det foreligger indikasjoner på verdifall, estimeres det gjenvinnbare beløpet for eiendelene for å vurdere eventuell nedskrivning. Estimater av gjenvinnbare beløp av eiendeler må delvis baseres på ledelsens vurderinger, herunder beregning av eiendelens inntektsgenererende kapasitet og sannsynlighet for konsesjoner ved utbyggingsprosjekter. Endringer i omstendighetene og i ledelsens forutsetninger kan føre til nedskrivninger i de aktuelle perioder. Varige driftsmidler i morselskapet og for datterselskapet NordLink Norge anses som én kontantgenererende enhet for hvert av selskapene og vurderes samlet per selskap. I andre selskaper i konsernet vurderes hvert driftsmiddel individuelt.

Klimarisiko

Statnett påvirkes av klimarisiko, både i form av klimaendringer som kan få konsekvenser for anleggene, og en skjerpet klimapolitikk. For å ruste seg mot ekstremvær har Statnett gjennomført tiltak på anleggene sine. Nye anlegg utformes for scenarier med ekstreme vær-situasjoner. Når det gjelder anlegg med SF6-gass, jobber Statnett kontinuerlig for bytte til alternative løsninger uten SF6-gass. Statnett har ikke kunnet påvise at klimarisiko har påvirket verdsettelsen av eksisterende varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler, herunder estimat på gjenværende brukstid og restverdi både i avskrivning og nedskrivningsvurderinger.

Morselskapet

(Beløp i mill. kr)

	Luftlinjer	Jord- og sjøkabler	Apparat-anlegg	Kontroll- og hjelpe-anlegg	IKT	Bygning-er og grunn	Øvrig	Sum
Anskaffelseskost 01.01.21	24 000	6 948	16 442	4 848	4 796	15 071	1 436	73 540
Tilgang anskaffelseskost	563	5 006	1 750	424	1 142	1 105	99	10 088
Avgang anskaffelseskost	-121	-7	-210	-80	-20	-115	-38	-589
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	40	21	-	-	44	989	1 094
Anskaffelseskost 01.01.22	24 441	11 987	18 003	5 193	5 918	16 105	2 486	84 133
Tilgang anskaffelseskost	1 293	667	647	423	570	1 295	94	4 989
Avgang anskaffelseskost	-261	-17	-292	-68	-49	-19	-767	-1 474
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	-	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.22	25 473	12 636	18 358	5 547	6 438	17 381	1 814	87 648
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 01.01.21	6 289	1 658	4 373	1 922	2 817	2 495	909	20 462
Avskrivninger og amortiseringer	513	234	538	280	658	472	99	2 793
Avgang avskrivninger og amortiseringer	-38	-1	-179	-63	-20	-34	-118	-452
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	40	14	-	-	44	742	840
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 01.01.22	6 764	1 931	4 746	2 139	3 455	2 976	1 632	23 643
Avskrivninger og amortiseringer	486	316	494	289	642	506	92	2 825
Avgang avskrivninger og amortiseringer	-213	-3	-194	-42	-47	-12	-516	-1 028
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	-	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 31.12.22	7 036	2 244	5 046	2 386	4 050	3 471	1 207	25 440
Balanseført verdi 31.12.21	17 677	10 056	13 257	3 054	2 463	13 129	854	60 490
Balanseført verdi 31.12.22	18 437	10 392	13 312	3 162	2 389	13 910	607	62 208
Herav immaterielle eiendeler								
Balanseført verdi 31.12.21	-	-	-	-	1 240	-	3	1 244
Balanseført verdi 31.12.22	-	-	-	-	1 308	-	19	1 327
Herav bruksrettseiendeler								
Balanseført verdi 31.12.21	-	-	-	-	195	244	-	439
Balanseført verdi 31.12.22	-	-	-	-	190	229	-	419
Herav fremtidig fjerning av anlegg								
Balanseført verdi 31.12.21	57	4	92	-	-	-	-	153
Balanseført verdi 31.12.22	78	65	82	-	-	-	2	227
Anskaffelseskostnad for varige driftsmidler som er fullt ut avskrevet, men som fortsatt er i bruk	271	200	746	770	2 352	462	835	5 636
Avskrivningssatser (lineære)	2%	2-7%	2-5%	3-13%	5-33%	0-7%	0-33%	

Kjøp av nettanlegg

Tilganger i 2022 inkluderer kjøp av nettanlegg etter føringene i tredje energimarkedspakke for 73 mill. kroner.

Konsern

(Beløp i mill. kr)

	Luftlinjer	Jord- og sjøkabler	Apparat-anlegg	Kontroll- og hjelpe-anlegg	IKT	Bygning-er og grunn	Øvrig	Sum
Anskaffelseskost 01.01.21	24 246	12 440	17 795	4 956	5 466	15 957	1 524	82 385
Tilgang anskaffelseskost	561	4 964	1 740	423	1 152	1 098	101	10 041
Avgang anskaffelseskost	-121	-7	-210	-80	-20	-115	-44	-595
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	40	21	-	-	44	989	1 094
Anskaffelseskost 01.01.22	24 685	17 438	19 346	5 300	6 599	16 986	2 570	92 924
Tilgang anskaffelseskost	1 293	655	644	422	625	1 305	94	5 038
Avgang anskaffelseskost	-261	-17	-292	-68	-49	-19	-767	-1 474
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	-	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.22	25 744	17 858	19 828	5 759	7 185	18 224	1 892	96 490
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 01.01.21	6 295	1 840	4 443	1 940	2 953	2 528	956	20 955
Avskrivninger og amortiseringer	517	370	583	292	732	489	96	3 080
Avgang avskrivninger og amortiseringer	-38	1	-179	-63	-21	-36	-122	-458
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	40	14	-	-	44	742	840
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 01.01.22	6 774	2 250	4 861	2 169	3 665	3 025	1 673	24 418
Avskrivninger og amortiseringer	495	419	481	319	726	513	92	3 046
Avgang avskrivninger og amortiseringer	-213	-3	-194	-42	-47	-12	-516	-1 028
Omklassifisering til Eiendeler holdt for salg	-	-	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger og amortiseringer 31.12.22	7 056	2 665	5 148	2 446	4 345	3 527	1 248	26 437
Balanseført verdi 31.12.21	17 911	15 188	14 484	3 131	2 934	13 958	898	68 504
Balanseført verdi 31.12.22	18 688	15 192	14 680	3 313	2 840	14 698	643	70 054
Herav immaterielle eiendeler								
Balanseført verdi 31.12.21	-	-	-	-	1 681	-	56	1 737
Balanseført verdi 31.12.22	-	-	-	-	1 736	-	72	1 807
Herav bruksrettseiendeler								
Balanseført verdi 31.12.21	-	-	-	-	195	244	-	439
Balanseført verdi 31.12.22	-	-	-	-	190	229	-	419
Herav fremtidig fjerning av anlegg								
Balanseført verdi 31.12.21	57	4	92	-	-	-	0	153
Balanseført verdi 31.12.22	78	65	82	-	-	-	2	227
Anskaffelseskostnad for varige driftsmidler som er fullt ut avskrevet, men som fortsatt er i bruk	271	200	746	770	2 362	462	713	5 524
Avskrivningssatser (lineære)	2%	2-7%	2-5%	3-13%	5-33%	0-7%	0-33%	

Utgifter til forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingsaktiviteter som er gjennomført og ikke tilfredsstillende kravene for balanseføring i 2022 og 2021, er kostnadsført med henholdsvis 41 mill. kroner og 55 mill. kroner.

Note 9 Anlegg under utførelse

Statnett er i gang med betydelige investeringer. I stor grad skjer det via egenregiprojekter som balanseføres som anlegg under utførelse inntil driftsmidlet er klart til bruk.

Prinsipp

Anlegg under utførelse balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet.

Utbyggingsprosjekter starter med en mulighets- og alternativsstudie. Resultatføring opphører og balanseføring starter når konklusjonen fra studien foreligger og løsningsvalg for utbyggingen er gjort. På dette tidspunktet er konsesjon ikke oppnådd, og endelig investeringsbeslutning er ikke fattet. Erfaringer i Statnett viser at det er overveiende sannsynlig at prosjektet blir gjennomført hvis det først er gjort et løsningsvalg for utbyggingen. Hvis det ikke lenger vurderes som sannsynlig at prosjektet vil bli gjennomført, nedskrives den balanseførte prosjektverdien.

Påløpte kostnader i utbyggingsprosjekter innregnes basert på fremdriften i prosjektet. Vurdering av fremdrift vil blant annet være basert på utøvelse av skjønn, herunder vurderinger av om prosjektaktivitetene kvalifiserer til balanseføring eller om Statnett har overtatt risiko og kontroll av prosjektleveranser.

Det vurderes løpende om konsesjonsforhold eller andre årsaker betinger hel eller delvis nedskrivning av påløpte prosjektkostnader. Vurderingen gjøres per prosjekt. Nedskrivninger reverseres dersom grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Låneutgifter knyttet til egne anlegg under utførelse balanseføres som kapitaliserte byggelånsrenter. Rentene beregnes ut fra en gjennomsnittlig innlånsrente og investeringens omfang, da finansieringen ikke er identifisert spesifikt til det enkelte prosjekt.

Når anlegg under utførelse er klar til bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler. Klar for bruk innebærer at eiendelen er på det sted og i den stand som er nødvendig for at den skal kunne virke slik den var tiltenkt av ledelsen. For nettanlegg betyr klar for bruk at nettanlegget er klart til å tas i bruk i strømmettet.

Spesifikasjon av årets endringer i anlegg under utførelse

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
9 955	6 108	Anskaffelseskost 1. januar	6 197	10 081
5 669	4 661	Tilgang	4 789	5 570
120	189	Kapitaliserte byggelånsrenter	189	120
-9 596	-4 803	Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-4 859	-9 534
-40	-24	Nedskrivning	-24	-40
6 108	6 131	Anskaffelseskostnad 31. desember	6 291	6 197
-	-0	Effekt sikringsbokføring	-0	-
6 108	6 131	Anlegg under utførelse 31. desember	6 291	6 197

Gjennomsnittlig kapitaliseringssats som er benyttet for å fastsette beløpet for

låneutgifter som kan kapitaliseres:	2022	2021
	2,41%	1,41%

Kontraktsmessige bindinger

Sum kontraktsmessige bindinger per 31. desember 2022 er 2,2 mrd. kroner. Summen gjelder gjenværende kontraktsmessige forpliktelser i utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 mill. kroner.

Note 10 Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter og finanskostnader består i hovedsak av renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernets finansiering. Videre inngår andre finansposter som ikke kan knyttes til operasjonelle forhold.

Prinsipp

Renteinntekter og rentekostnader på lån og fordringer er beregnet etter effektiv rentemetode og regnskapsføres når de er opptjent/påløpt.

Renteinntekter, urealiserte og realisert verdiendringer på Markedsbaserte verdipapirer presenteres netto som Netto gevinst/tap markedsbaserte verdipapirer.

Rentekostnader knyttet til estimerte fremtidige fjerningsforpliktelser presenteres som en del av Rentekostnader. Renteelementet i fjerningsforpliktelser er nærmere forklart i note 24 Andre forpliktelser.

Rentekostnader knyttet til anlegg under utførelse balanseføres sammen med anlegget, se note 9 Anlegg under utførelse.

Valutagevinster eller tap som oppstår fra operasjonelle eiendeler og gjeld, samt sikring av slike klassifiseres som Andre driftskostnader, se note 27 Andre driftskostnader. Urealisert valutagevinst eller -tap knyttet til sikring av lån presenteres netto som verdiendring derivater. Andre valutaeffekter presenteres netto som valutainntekt/valutakostnad.

Renteelementet i pensjonskostnadene inngår i lønnskostnaden, se note 7 Pensjoner.

Spesielt for konsernet:

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden for konsernet. Resultatandeler i tilknyttede selskaper presenteres netto som Netto finansinntekt tilknyttede selskap eller Netto finanskostnad tilknyttede selskap. Se for øvrig note 20 Investeringer i datterselskaper, felleskontrollerte og tilknyttede selskaper.

Spesielt for morselskapet:

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden i morselskapet. Konsernbidrag og utbytte fra tilknyttede selskapet og datterselskaper resultatføres som finansinntekt i den grad utbytte og konsernbidrag ligger innenfor opptjente resultater i eierperioden. Konsernbidrag og utbytte regnskapsføres i det året det er vedtatt. Nedskrivning og tilbakeført nedskrivning av aksjer i datterselskap og gevinst/tap ved salg av aksjer i datterselskap presenteres som Netto finansinntekter fra konsernselskap eller som Netto finanskostnad konsern.

Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
Finansinntekter				
148	124	Mottatt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	-	-
-	-	Netto finansinntekter fra konsernselskap	-	-
52	7	Netto finansinntekt tilknyttede selskap	5	-9
95	146	Renteinntekter fra konsernselskap	-	-
14	99	Øvrige renteinntekter	100	15
6	21	Netto gevinst/tap markedsbaserte verdipapirer	20	5
-22	-	Verdiendring derivater	-	13
-	-	Netto valutainntekt	-	-
-	58	Annen finansinntekt	55	14
293	456	Sum finansinntekter	180	37
Finanskostnader				
-	-	Netto finanskostnad tilknyttede selskap	-	-
1	5	Rentekostnader konsernselskap	-	-
696	1 134	Øvrige rentekostnader	1 133	696
-120	-176	Kapitaliserte byggelånsrenter	-176	-120
11	6	Netto valutakostnad	5	13
19	21	Annen finanskostnad	21	54
607	989	Sum finanskostnader	983	644

Note 11 Kunde- og andre kortsiktige fordringer

Noten viser kundefordringer og andre kortsiktige fordringer knyttet til konsernets operasjonelle virksomhet. Andre kortsiktige fordringer kan være både rentebærende og ikke rentebærende.

Prinsipp

Kundefordringer er innregnet og presentert til opprinnelig fakturabeløp (transaksjonsprisen) på faktureringsstidspunktet. Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer måles deretter til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Renteelementet er sett bort ifra siden det anses å være uvesentlig for konsernets kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Nedskrivning for verdifall

Verdifall på kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes løpende. Nedskrivning for tap på kundefordringer følger forenklet metode og måles til et beløp som tilsvare forventet kredittap i levetiden. Tapsavsetning foretas dersom tapspotensialet er vesentlig, og det anses svært sannsynlig at fordringen ikke vil innfris. Fordringen nedskrives direkte dersom forsøk på inndrivning av fordringen ikke har ført frem og det foreligger objektive kriterier på at det har inntruffet tapsutløsende hendelser som kan måles pålitelig og vil påvirke betalingen av fordringen.

Andre kortsiktige fordringer består i hovedsak av opptjente flaskehalsinntekter samt forskuddsbetalinger. Ved førstegangsinnregning innregnes forventet kredittap fra potensielle misligholdshendelser innenfor 12 måneder. Det foretas en løpende vurdering av de enkelte eiendelenes kredittrisiko, dersom det vurderes å være vesentlig økning i forventet kredittap siden førstegangsinnregning foretas tapsavsetning basert på alle forventet tap for alle misligholdshendelser innenfor fordringens levetid.

Spesifikasjon av kunde- og andre kortsiktige fordringer

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
450	515	Kundefordringer	516	453
325	316	Kortsiktige lån til konsernselskaper	-	-
986	1 747	Andre kortsiktige fordringer	1 414	681
1 761	2 578	Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer	1 930	1 134

Spesifikasjon av aldersfordelte kundefordringer 31.12.2022

(Beløp i mill. kr)	Ikke forfalt	1-30 dager	31-60 dager	61-90 dager	Over 90 dager	Sum kundefordringer
Morselskap	472	43	0	-	1	515
Konsern	430	85	0	-	1	516

Vurdering av verdifall

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer utgjør en forholdsvis liten del av konsernets balanse, og feil i vurdering av kundenes/gjeldshavernes betalingsevne vil normalt ikke innebære vesentlige feil i regnskapet. En vesentlig del av konsernets inntekter er knyttet til egne nettavtaler med nettkundene om tilknytning og bruk av transmisjonsnettet. Strengt sanksjonsmuligheter og muligheter for å kreve sikkerhetsstillelse innebærer at risikoen for tap på disse kundefordringene anses å være svært lav. For øvrige kundefordringer foretas særskilt vurdering av vesentlige poster som har forfalt.

Per 31. desember 2022 er det i konsernregnskapet avsatt 0,1 mill. kroner i tap på kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. I morselskapet er det ingen avsetning for tap pr 31. desember.2022.

Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

Noten viser hvor stor del av konsernets overskuddslikviditet som er plassert i markedsbaserte verdipapirer.

Prinsipp

Markedsbaserte verdipapirer som er del av en handelsportefølje og gjeldsinstrumenter som holdes for å motta kontantstrømmer utover hovedstol og renter klassifiseres til virkelig verdi med verdiendringer over resultat.

Markedsbaserte verdipapirer

Morselskap		(Beløp i mill. kr)	Konsern	
Anskaffelseskost	Balansført verdi		Anskaffelseskost	Balansført verdi
Obligasjoner og rentefond				
-	-	Stat	-	-
-	-	Kommuner/kommunal forretningsdrift	37	36
-	-	Finansinstitusjoner inkl. bank	294	290
-	-	Obligasjoner med fortrinnsrett	72	69
2 275	2 263	Norske rente - og pengemarkedsfond	2 275	2 263
2 275	2 263	Sum obligasjoner og rentefond	2 678	2 658
Aksjefond				
-	-	Norske aksjefond	16	33
-	-	Utenlandske aksjefond	16	34
-	-	Sum aksjefond	32	67
2 275	2 263	Sum markedsbaserte verdipapirer	2 710	2 725

Markedsbaserte verdipapirer er regnskapsført til virkelig verdi etter verdsettelsesnivå 1 fordi verdipapirene er notert på børs og fritt omsettelige, samt målt til siste børskurs. Se beskrivelse av målehierarkiet i note 3 Regnskapestimater og forutsetninger.

Note 13 Betalingsmidler

Noten viser konsernets beholdninger av kontanter og bankinnskudd.

Prinsipp

Betalingsmidler består av kontanter og bankinnskudd. Bankinnskudd vil inkludere eventuelle innskudd under CSA-avtaler (credit support annex) som kan disponeres fritt av konsernet. Bundne midler er midler som i begrenset grad er disponible for konsernet. Bundne midler knytter seg til skattetrekk, depot ved krafthandel og ansvarlig kapital ved balanseavregningen.

Spesifikasjon av betalingsmidler

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
1 605	815	Bankinnskudd	887	1 681
703	1 617	Bundne midler	1 619	706
2 308	2 432	Sum betalingsmidler	2 507	2 387

Ubenyttede trekkrettigheter på 8 000 mill. kroner og et uoptrukket lån på 130 mill. euro er ikke inkludert i betalingsmidler.

Note 14 Finansielle anleggsmidler

Noten viser finansielle poster av langsiktig karakter og omfatter både rentebærende og ikke rentebærende poster.

Prinsipp

Finansielle anleggsmidler forventes ikke å bli realisert innen ett år fra balansedagen. Langsiktige fordringer og langsiktige lånefordringer mot konsernselskap innregnes til virkelig verdi på avtaletidspunktet med tillegg av eventuelle transaksjonskostnader og måles senere til amortisert kost ved bruk av forenklet effektiv rentemetode. Aksjer som ikke er del av handelsportefølje, regnskapsføres til virkelig verdi over resultat.

Nedskrivning for verdifall

Verdifall for langsiktige fordringer og langsiktige lånefordringer mot konsernselskap vurderes løpende. Tapsavsetning foretas ved vesentlig økning i forventet kredittrisiko med et beløp tilsvarende forventet tap i levetiden.

Spesifikasjon av finansielle anleggsmidler

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
53	47	Langsiktige fordringer	45	51
4 683	4 490	Langsiktige lånefordringer mot konsernselskaper	-	-
75	75	Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	75	75
3	3	Aksjer og andeler	3	3
4 814	4 615	Sum finansielle anleggsmidler	122	128

Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse er innregnet til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet. Aksjer og andeler er regnskapsført til virkelig verdi etter verdsettelsesnivå 3, se beskrivelse av målehierarkiet i note 3 Regnskapsestimater og forutsetninger. Det har ikke vært overføringer mellom de ulike nivåene i 2021 eller i 2022. Det er ingen endringer i nivå 3 i 2021 eller i 2022.

Langsiktige lånefordringer mot konsernselskap utgjør en vesentlig del av finansielle anleggsmidler. Misligholdsrisikoen for disse lånene anses svært lav både på kort og lang sikt, blant annet på grunn av selskapenes forsvarlige egenkapital, tilknytningen til regulert virksomhet, herunder leveranser til morselskapet, samt finansieringsavtaler og garantier hos morselskapet. Kredittrisikoen for lånene anses lav.

Langsiktige fordringer utgjør en uvesentlig del av morselskapets balanse. Verdifall vurderes løpende, og ved vesentlig endring i fordringenes kredittrisiko vil det avsettes for tap.

Basert på vurderinger ved årets utgang er det ikke foretatt tapsavsetninger av langsiktige fordringer eller lån til datterselskaper per 31. desember 2022.

Det antas å være en uvesentlig forskjell mellom balanseført og virkelig verdi for finansielle anleggsmidler.

Note 15 Derivater og sikringsbokføring

Noten beskriver hvilke risikoeksponeringer konsernet sikrer seg mot ved hjelp av derivater og hvor reglene for sikringsbokføring følges. Beskrivelsen omfatter hvordan risikoeksponeringer oppstår, hvilke derivater som anvendes som sikringsinstrument og konsernets sikringspolicy ved bruk av derivater. Informasjon og tabeller vil være lik for morselskap og konsern da det kun er morselskapet som benytter seg av finansielle derivater og sikringsbokføring.

Prinsipp

Derivater førstegangsinnregnes til virkelig verdi på datoen for inngåelse av avtalen og verdsettes deretter løpende til virkelig verdi. I regnskapet klassifiseres derivater med positiv verdi som eiendeler og derivater med negativ verdi som gjeld. Endring i virkelig verdi og gevinst/tap ved realisasjon resultatføres løpende når derivatet ikke inngår i en sikringsrelasjon som tilfredsstillende kriteriene for sikringsbokføring. Innebygde valutaderivater i større anskaffelseskontrakter skilles ut og måles separat. Derivater som sikrer konsernets lån (rentederivater), er klassifisert som rentebærende, og derivater som sikrer valutarisiko i anskaffelser (valutaderivater), er klassifisert som ikke-rentebærende. Derivatavtaler regnskapsføres og presenteres hver for seg. Derivater som forfaller innen 12 måneder, klassifiseres som kortsiktige, mens derivater som forfaller senere enn 12 måneder, klassifiseres som langsiktige.

Spesifikasjon av derivater

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
4 500	3 333	Derivater, rentebærende	3 333	4 500
-	-	Derivater, ikke rentebærende	-	-
4 500	3 333	Sum derivater, anleggsmidler	3 333	4 500
-	13	Derivater, rentebærende	13	-
1	-	Derivater, ikke rentebærende	-	1
1	13	Sum derivater, omløpsmidler	13	1
4 501	3 346	Sum derivater, eiendeler	3 346	4 501
169	838	Derivater, rentebærende	838	169
-	-	Derivater, ikke rentebærende	-	-
169	838	Sum derivater, langsiktig gjeld	838	169
10	226	Derivater, rentebærende	226	10
7	-	Derivater, ikke rentebærende	-	7
17	226	Sum derivater, kortsiktig gjeld	226	17
186	1 064	Sum derivater, gjeld	1 064	186
4 316	2 281	Sum derivater, netto eiendel (+) / gjeld (-)	2 281	4 316

Derivater måles til virkelig verdi etter verdsettelsesnivå 2, se beskrivelse av målehierarkiet i note 3 Regnskapestimater og forutsetninger.

Beskrivelse av risikoeksponering som sikres iht. reglene om sikringsbokføring

Valutarisiko

Valutarisiko er risikoen for at svingninger i valutakursen fører til endringer i Statnetts resultat og balanse. Valutarisiko oppstår når konsernet har inntekter eller utgifter, tar opp lån, har bankinnskudd eller foretar plasseringer i verdipapirer i utenlandsk valuta. Noe av valutarisikoen utlignes naturlig, men enkelte store investeringsprosjekter medfører at konsernet er eksponert for valutarisiko i vesentlige anskaffelseskontrakter og ved større låneopptak i utenlandsk valuta. Konsernets finanspolicy gir konsernet nærmere rammer for sikring av valutarisiko for lån og for store anskaffelseskontrakter.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom låneporteføljen, likviditetsbeholdningen, plasseringer i rente- og pengemarkedsfond, samt finansielle derivatkontrakter. Renterisikoen knyttet til låneporteføljen sikres med rentebytteavtaler. Renter på lån kan sikres både fra fast til flytende rente og fra flytende til fast rente. Det er etablert rammer som gir retningslinjer for hvor stor andel av Statnetts lån som skal ha flytende rente og legger kriteriene for hvordan renten på lån sikres.

Beskrivelse av derivater som anvendes i sikringsforhold

Konsernet benytter ulike typer derivater for å håndtere valutarisikoen og renterisikoen som oppstår i anskaffelseskontrakter og ved opptak av lån. Valutaterminkontrakter benyttes for håndtering av valutarisiko i anskaffelseskontrakter. Rentebytteavtaler eller kombinerte valuta- og rentebytteavtaler benyttes for håndtering av valuta- og/eller renterisiko i lånekontrakter.

Sikringsbokføring

Konsernet benytter reglene for sikringsbokføring når derivater benyttes for å sikre rente- og valutarisiko.

Et sikringsforhold oppfyller kravene til sikringsbokføring bare dersom følgende kriterier er oppfylt:

1. Sikringsforholdet består bare av sikringsinstrumenter og sikringsobjekter som oppfyller kriteriene
2. Det er etablert tilfredsstillende dokumentasjon ved inngåelse av sikringen som beskriver sikringsforholdet, arten av risiko som sikres, og hvordan konsernet vil vurdere om sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet.
3. Kravene til sikringseffektivitet er som følger:
 - a. Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument
 - b. Effekten av kredittrisiko dominerer ikke verdiendringene som følger av det økonomiske forholdet
 - c. Ineffektiviteten i sikringen påvirker ikke sikringsgraden

Konsernet benytter følgende typer sikringsforhold

Virkelig-verdi sikringer

Virkelig verdisikring defineres som sikring av eksponeringen for endringer i virkelig verdi av en innregnet eiendel, forpliktelse eller en bindende avtale, som kan henføres til en bestemt risiko, og som kan påvirke resultatet. Endring i virkelig verdi på derivatet utpekt som sikringsinstrument resultatføres løpende. Endring i virkelig verdi på sikringsobjektet resultatføres tilsvarende på samme regnskapslinje. For virkelig-verdi sikringer av objekter som regnskapsføres til amortisert kost, amortiseres verdiendringen i resultatregnskapet over den gjenværende perioden til forfall.

For lån som er sikret med rentebytteavtaler eller kombinerte rente- og valutabytteavtaler, sammenfaller sentrale vilkår slik at det er fullstendig samsvar mellom kontantstrømmer i sikringsobjekt og sikringsinstrument. Til tross for sammenfallende vilkår og kontantstrømmer vil det som følge basis-spread i sikringsinstrumenter som sikrer forholdet mellom ulike valutaer oppstå verdiendringer som skyldes den kontinuerlige endringen i basis-spread i derivatkontrakter mellom de aktuelle valutaene. Denne urealiserte verdiendringen underveis i sikringsforholdet påvirker kun sikringsinstrumentet og medfører dermed en ineffektivitet i sikringen som resultatføres løpende. I 2022 er det inntektsført 58 mill. kroner i slik ineffektivitet i virkelig-verdi sikringene.

Ved virkelig-verdi sikring av store anskaffelseskontrakter i utenlandsk valuta beregnes virkelig verdi for både sikringsinstrument og sikringsobjekt. Ulike forfallstidspunkt på sikringsinstrument og sikringsobjekt og rullering av sikringsinstrument vil medføre ineffektivitet som regnskapsføres i resultat som «Andre driftskostnader». Realiserte effekter av sikringen for sikringsinstrument og sikringsobjekt påvirker resultatet i samme periode.

Konsernet avbryter virkelig verdisikring dersom:

1. sikringsinstrumentet er forfalt, solgt, terminert eller utøvd,
2. sikringen ikke oppfyller vilkårene for sikringsbokføring, eller
3. konsernet av andre grunner anser det hensiktsmessig å oppheve sikringsforholdet.

Skulle en sikringsrelasjon opphøre, vil verdiendringen på sikringsobjektet som er regnskapsført i balansen, amortiseres over gjenværende levetid ved bruk av effektiv rentemetode.

Kontantstrømsikring

Kontantstrømsikring er sikring av eksponeringen for variabilitet i kontantstrømmer som kan henføres til en bestemt risiko tilknyttet hele eller en bestanddel av en innregnet eiendel eller forpliktelse eller en svært sannsynlig forventet transaksjon, og som kan påvirke resultatet. Alle derivater utpekt som sikringsinstrumenter i kontantstrømsikringer er regnskapsført til virkelig verdi i balansen. Effekten regnskapsføres som sikringsreserve i egenkapitalen. Den effektive delen av endringer i virkelig verdi på sikringsinstrumentet regnskapsføres som øvrig resultatelement, og reklassifiseres til resultat ved gjennomføring av transaksjonen som derivatet sikrer, og presenteres på samme linje som den sikrede transaksjonen. Ineffektivitet i kontantstrømsikringen resultatføres løpende i den grad den akkumulerte verdiendringen for sikringsinstrumentet overstiger den for sikringsobjektet (oversikring). Hvis den forventede fremtidige transaksjonen ikke lenger forventes gjennomført, blir beløp som tidligere er ført som øvrig resultatelement, ført som finansinntekt eller -kostnad. Hvis sikringsinstrumentet utløper eller selges, termineres eller utøves, eller Statnett velger å oppheve sikringsforholdet til tross for at den sikrede transaksjonen forventes å inntreffe, forblir akkumulerte gevinster eller tap som øvrig resultatelement og regnskapsføres i resultatregnskapet og ut av egenkapitalen når transaksjonen gjennomføres, slik at sikringsinstrument og sikringsobjekt påvirker resultatet i samme periode. Dersom den sikrede transaksjonen ikke lenger forventes å inntreffe, resultatføres akkumulerte urealiserte gevinster eller tap på sikringsinstrumentet umiddelbart.

Økonomisk sikring - derivater som ikke inngår i regnskapsmessig sikring

Statnett har både rentebytteavtaler og valutaterminer som ikke kvalifiserer til sikringsbøkføring i henhold til IFRS. Slike derivater måles til virkelig verdi, og alle verdiendringer innregnes i resultatet som Finansinntekter eller -kostnader. Denne typen derivater er omtalt som "frittstående" derivater.

Innebygde valutaderivater

Statnett skiller ut innebygde valutaderivater i større, langsiktige kontrakter der det er avtalt betaling i valuta som avviker fra kontraktspartenes funksjonelle valuta, eller den avtalte valutaen ikke anses å være den normale handelsvaluta for handel mellom de landene som er involvert i transaksjonen. Det innebygde valutaderivatet regnskapsføres til virkelig verdi over resultat over regnskapslinjen Andre driftskostnader.

Konsernets sikringsstrategi

Tabellen beskriver hvordan konsernet gjennomfører sikring for ulike kategorier av risikoeksponering:

Kategori risikoeksponering	Sikringsobjekt	Sikringsinstrument	Sikringsstrategi	Sikringstype
Valutarisiko i store kontrakter med betalingsmilepæler til usikre betalingstidspunkt	Store anskaffelseskontrakter med utenlandske leverandører i fremmed valuta. Kontrakten har mange milepæler som faktureres iht. prosjektets fremdrift. Nøyaktig betalingstidspunkt for den enkelte milepæl er ukjent ved kontraktinngåelse, men endelig ferdigstilling, og totalt kontraktsbeløp er definert som «firm commitment».	Valutaterminkontrakt med et beløp tilsvarende totalt sikret kontraktsbeløp. Valutaterminkontraktene forfaller til betaling etter et år. Ny valutaterminkontrakt etableres for å sikre gjenstående kontraktsbetalinger.	Hele eller andel av kontrakten er sikret. Ineffektivitet føres over resultat og er klassifisert som «Andre driftskostnader». For å oppnå tilstrekkelig økonomisk sammenheng er sikringsobjektet sikret til valutaterminens spotkurs. Terminpunktene (terminpremie) regnskapsføres over resultat som Andre driftskostnader.	Virkelig-verdi sikring
Valutarisiko i store kontrakter med faste betalingsmilepæler	Store anskaffelseskontrakter med utenlandske leverandører i fremmed valuta og faste betalingstidspunkt.	Valutaterminkontrakt med samme beløp og betalingstidspunkt som sikret kontantstrøm.	Hele eller andel av kontrakten valutasikres. Det forventes i utgangspunktet ikke endringer i betalingsplan. Ved mindre endringer i betalingsplan rulleres terminkontrakten til bankkonto. Ved større endringer i betalingsplan rulleres terminkontrakten til ny terminkontrakt. Sikringskurs: valutaterminens terminkurs (spotkurs pluss terminpunkter)	Virkelig-verdi sikring
Valuta- og renterisiko i lånekontrakter	Lån med fast eller flytende rente i utenlandsk valuta.	Rente- og valutabytteavtale som sikrer lånet til lån i NOK med flytende NOK-rente	Valuta og renterisiko sikres iht. rammer for finansforvaltningen.	Lån med fast rente: Virkelig-verdi sikring Lån med flytende rente: Virkelig-verdi sikring
Renterisiko på norske lån	Lån med flytende rente i NOK.	Rentebytteavtale der flytende rente byttes til fast rente.	Renterisiko sikres iht. rammer for finansforvaltningen.	Kontantstrømsikring
Renterisiko på norske lån	Lån med fast rente i NOK.	Rentebytteavtale der fast rente byttes til flytende rente.	Renterisiko sikres iht. rammer for finansforvaltningen.	Virkelig-verdi sikring

Beskrivelse av sikringseffektivitet og hvordan denne måles for de ulike risikokategoriene:

Risikokategori	Vurdering av effektivitet	Måling av effektivitet
Valutarisiko i store kontrakter med mange betalingsmilepæler til usikre betalingstidspunkt	Ulike oppgjørstidspunkt for milepæler i sikringsobjektet og sikringsinstrumentet skaper ineffektivitet som må måles	Dollar offset-metoden
Valutarisiko i store kontrakter med faste betalingsmilepæler	Kvalitativ vurdering basert på Principal Terms Match-metoden så lenge kritiske faktorer i sikringsobjekt og sikringsinstrument er sammenfallende. Kritiske faktorer: <ul style="list-style-type: none"> • valuta • beløp • betalingstidspunkt <p>Så lenge kritiske faktorer er sammenfallende, er sikringen vurdert å være tilnærmet 100 prosent effektiv. Ineffektivitet oppstår når betalingstidspunkt endres og sikringsinstrumentet må rulleres</p>	Når kritiske faktorer ikke er sammenfallende: Dollar offset-metoden
Rente- og valutarisiko på lån	Kvalitativ vurdering basert på Principal Terms Match-metoden så lenge kritiske faktorer i sikringsobjekt og sikringsinstrument er sammenfallende. Kritiske faktorer: <ul style="list-style-type: none"> • hovedstol (beløp og valuta) • forfallstidspunkt • rentedatoer <p>Så lenge det konsernet mottar i rente- og valutabytteavtalen er sammenfallende med hva konsernet skal betale på lånet, vil sikringen være 100 prosent effektiv.</p>	Når kritiske faktorer ikke er sammenfallende: Dollar offset-metoden

Beregning av virkelig verdi

Valutaterminer er målt til virkelig verdi basert på observert terminkurs på kontrakter med tilsvarende løpetid på balansedagen. Virkelig verdi for rente- og valutabytteavtaler er nåverdien av fremtidige kontantstrømmer beregnet ut fra observerte markedsrenter og valutakurser på balansedagen. Virkelig verdi av rene rentebytteavtaler beregnes som nåverdien av fremtidige kontantstrømmer ut fra observerbare markedsrenter på balansedagen. Konsernet har siden 2020 benyttet markedsdata fra Bloomberg for å beregne virkelig verdi av rente- og valutabytteavtaler og rene rentebytteavtaler. At markedsdata hentes fra en og samme aktør, sikrer at konsernet kan finne den virkelige verdien på samme tidspunkt innen balansedagen for alle kontrakter.

Forfallsstruktur for derivater tilknyttet lån

Morselskap og konsern

(Beløp i mill. kr)	< 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	> 15 år	Sum markeds- verdi	Sikringsbokføring
Eiendeler							
Rentebytteavtaler fast til flytende	4	35	-	-	-	39	Virkelig verdisikring
Rentebytteavtaler flytende til fast	-	108	-	-	-	108	Kontantstrømsikring
Rente- og valutabytteavtaler	9	676	1 131	695	178	2 689	Virkelig verdisikring
Rente- og valutabytteavtaler	-	-	509	-	-	509	Kontantstrømsikring
Rente- og valutabytteavtaler	-	-	-	-	-	-	Frittstående
Sum eiendeler 31.12.2022	13	819	1 640	695	178	3 346	
Sum eiendeler 31.12.2021	-	1 060	1 566	1 568	306	4 500	

Gjeld

Rentebytteavtaler fast til flytende	-	-	-137	-	-	-137	Virkelig verdisikring
Rentebytteavtaler flytende til fast	-	-	-	-	-	-	Kontantstrømsikring
Rente- og valutabytteavtaler	-226	-	-702	-	-	-928	Virkelig verdisikring
Sum gjeld 31.12.2022	-226	-	-838	-	-	-1 064	
Sum gjeld 31.12.2021	-10	-158	-10	-	-	-178	

Tabellen nedenfor viser effekten av kontantstrømsikringer som presenteres som sikringsreserve i egenkapitalen (negative tall reduserer konsernets egenkapital). Det er i løpet av regnskapsårene 2021 eller 2022 ikke resultatført effekter knyttet til sikringsinstrumenter som ikke lenger kvalifiserer for sikringsbokføring.

Utvikling i sikringsreserven i egenkapitalen

(Beløp i mill. kr)	31.12.2022	31.12.2021
Inngående sikringsreserve før skatt	94	-204
Verdiendring i året	524	298
Utgående sikringsreserve før skatt	618	94
Utsatt skatt sikringsreserve	-136	-21
Utgående sikringsreserve etter skatt, jf. note 28	482	73

Derivater tilknyttet anskaffelseskontrakter i fremmed valuta*Terminkontrakter*

Terminkontrakter i valuta inngås for å valutasikre større anskaffelser i annen valuta enn norske kroner.

Oversikt over derivater tilknyttet anskaffelseskontrakter i fremmed valuta**Morselskap og konsern***(Beløp i mill. kr)*

	Valuta	Nominelt beløp valuta	Sikringskurs	Markedskurs	< 1 år	1-5 år	Sum markedsverdi
Eiendeler							
Virkelig verdiskringer	EUR	-	-	-	-	-	-
Sum eiendeler		-			-	-	-
Gjeld							
Virkelig verdiskringer	EUR	-	-	-	-	-	-
Innebygde derivater	EUR	-	-	-	-	-	-
Sum gjeld					-	-	-
Sum valutaderivater					-	-	-

Endring i virkelig verdi og resultateffekter ved sikring av valuta i anskaffelseskontrakter

Morselskap og konsern <i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sikringsinstrument			Sikringsobjekt			Resultateffekter		
	31.12.2022	31.12.2021	Årets endring	31.12.2022	31.12.2021	Årets endring	Urealisert ineffektivitet	Realisert ineffektivitet	Realisert terminpremie
Total virkelig verdi	-	-4	4	-	1	-1	-3	1	-

Innebygde derivater i anskaffelseskontrakter i valuta

Konsernet har ved utgangen av 2022 ingen betydelige innebygde derivater i anskaffelseskontrakter. 2 mill. kroner er inntektsført i 2022 knyttet til urealiserte og realiserte verdiendringer gjennom året.

Effekter av IBOR-reformen (endring av referanserenter)

Det er gjennom to faser vedtatt visse endringer i IFRS 9, IAS 39 og IFRS 7 i form av tilpasninger som kan sikre fortsatt sikringsbokføring ved overgang til nye referanserenter under IBOR-reformen. Statnett har valgt å anvende standardendringene i fase 1 fra og med 2019 og standardendringene i fase 2 fra og med 2020.

I 2021 tiltrådte Statnett ISDAs «Fallback Protocol». Den angir erstatningsrente for IBOR-renter som går ut av bruk. Alle motparter som Statnett i 2021 hadde derivatavtale med, sluttet seg til ISDAs «Fallback Protocol», eller har inngått tilsvarende bilateral avtale med Statnett. Ingen aktive finansielle instrumenter berøres så langt av endringene, kun renter på sikkerhetsstillelse (CSA). Overgangen til nye referanserenter har ikke medført endringer i regnskapsføring eller kontantstrømmer for finansielle instrumenter. Endringene har heller ikke hatt noen reell effekt på Statnetts sikringsbokføring, og det er ingen sikringsrelasjoner som er avvirket som følge av endringene. IBOR-reformen har ikke ledet til endringer i Statnetts tilnærming til finansiell risikostyring. Det vises til note 16 Rentebærende gjeld som viser sammenstilling av lån og derivater fordelt pr. valuta.

Statnett har utstedt obligasjonslån og inngått derivatavtaler med NIBOR som referanserente. På rapporteringstidspunktet anser Statnett at det ikke foreligger noen sikre indikasjoner på at NIBOR vil bli erstattet av en ny referanserente, selv om alternativer, herunder en overgang til en rente med utgangspunkt i NOWA (Norwegian Overnight Weighted Average) har vært diskutert. Statnett har derfor ingen pågående prosess for å erstatte NIBOR med ny referanserente i berørte avtaler.

Note 16 Rentebærende gjeld

Noten viser kortsiktig og langsiktig rentebærende gjeld for konsernet. Sammensetningen av og nivået på rentebærende gjeld styres gjennom selskapets finansieringsaktivitet og er beskrevet nærmere i note 15 Derivater og sikringsbokføring.

Prinsipp

Rentebærende gjeld er regnskapsført til virkelig verdi av mottatte midler, netto etter transaksjonskostnader. Lånene er deretter regnskapsført til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, hvor forskjellen mellom netto midler og innløsningsverdi blir resultatført over låneperioden.

Leieforpliktelser innregnes ved første gangs balanseføring til neddiskontert verdi av faste og kvalifiserende variable kontantstrømmer under kontraktens leieperiode. Balanseført leieforpliktelse måles deretter til amortisert kost over leieperioden. Kontantstrømmer knyttet til forventede avbruddsgebyrer, utøvelse av kjøpsopsjoner og restverdigarantier inkluderes dersom relevant. Der inngåtte leieavtaler inkluderer opsjoner til å forlenge eller si opp leieavtalen, fastsettes leieperioden etter hensyntagen til rimelig sikre utøvelser av slike opsjoner. Kontantstrømmer neddiskonteres med leieavtalens implisitte rente så langt denne er tilgjengelig. Ellers neddiskonteres kontantstrømmer med Statnetts inkrementelle lånerente estimert etter beste skjønn. Leieforpliktelsen justeres med endringer i forventede leiebetalinger som følge av indeksjusteringer av leiebeløp, endringer i leieperiode eller endringer i vurderinger eller utøvelse av opsjoner. Første års avdrag er klassifisert som kortsiktig.

Spesifikasjon av rentebærende gjeld

Morselskap (Beløp i mill. kr)

Gjeld	2022		2021	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Langsiktig rentebærende gjeld	38 275	37 620	46 690	45 664
Langsiktig rentebærende gjeld til konsernselskaper	-	-	19	18
Leieforpliktelser	132	132	191	191
Sum langsiktig rentebærende gjeld	38 407	37 752	46 900	45 874
Kortsiktig rentebærende gjeld	8 888	8 911	6 799	6 798
Kortsiktig rentebærende gjeld til datterselskap	234	234	158	21
Leieforpliktelser	80	80	33	33
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	9 203	9 226	6 990	6 853

Konsern (Beløp i mill. kr)

Gjeld	2022		2021	
Langsiktig rentebærende gjeld	38 275	37 620	46 712	45 667
Leieforpliktelser	132	132	191	191
Sum langsiktig rentebærende gjeld	38 407	37 752	46 903	45 858
Kortsiktig rentebærende gjeld	6 799	6 823	6 799	6 798
Leieforpliktelser	80	80	33	33
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	8 969	8 992	6 831	6 831

Rentebærende gjeld som er målt til virkelig verdi som følge av sikringsbokføring, er målt til virkelig verdi etter verdsettelsesnivå 2. Se beskrivelse av hierarkiet i note 3 Regnskapsestimater og forutsetninger.

Endringer i forpliktelse som skyldes finansieringsaktiviteter

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
56 529	54 068	Forpliktelser i gjeldsportefølje 01.01.	53 903	56 130
16 782	1 000	Opptak av ny gjeld (innbetaling)	1 000	16 782
-13 719	-2 769	Nedbetaling av av gjeld (utbetaling)	-2 766	-13 719
-2 576	-1 944	Endring i CSA-forpliktelser (utbetaling)	-1 944	-2 576
-2 561	-1 736	Endring i virkelig verdi (ingen kontanteffekt)	-1 736	-2 561
-180	9	Amortisering (ingen kontanteffekt)	9	-180
-	-	Endring i konsernintern gjeld (utbetaling)	-	-
-3	-3	Endring konsernintern gjeld (innbetaling)	-	-
-219	61	Endring i konsernintern gjeld (ingen kontanteffekt)	-	-
16	-12	Annet (ingen kontanteffekt)	-26	27
54 068	48 674	Forpliktelser i gjeldsportefølje 31.12.	48 440	53 903

Avdragsprofil rentebærende gjeld

Morselskap

Lånene er vurdert til amortisert kost justert for effekt av verdiskring.

Forfallstidspunkt (Beløp i mill. kr)	< 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	> 15 år	Sum
Fast rente						
Sertifikatlån	1 000	-	-	-	-	1 000
Obligasjonslån	4 076	9 659	15 974	1 935	555	32 199
Leieforpliktelser	80	68	51	6	7	212
Sum fast rente 31.12.2022	5 156	9 727	16 025	1 941	562	33 411
Sum fast rente 31.12.2021	1 533	13 244	16 686	4 366	710	36 539
Flytende rente						
Sikkerhetsstillelse under CSA-avtaler*	2 089	-	-	-	-	2 089
Annen rentebærende gjeld	234	-	-	-	-	234
Obligasjonslån	1 250	2 550	-	-	-	3 800
Lån fra finansinstitusjoner	473	1 817	3 798	1 611	378	8 077
Sum flytende rente 31.12.2022	4 046	4 367	3 798	1 611	378	14 200
Sum flytende rente 31.12.2021	5 466	5 885	3 130	2 621	427	17 529
Sum rentebærende gjeld 31.12.2022	9 202	14 094	19 823	3 552	940	47 611
Sum rentebærende gjeld 31.12.2021	6 999	19 129	19 816	6 987	1 137	54 068

* Gjeld knyttet til sikkerhetsstillelse under CSA-avtaler (Credit Support Annex) som reflekterer mer-/mindreverdi av inngåtte derivater. Avtalene har ukentlige oppgjør basert på endring av markedsværdien av derivatet utover fastsatte terskelverdier.

Konsern

Konsernets avdragsprofil for rentebærende gjeld vil tilsvare oppstillingen for morselskapet med unntak av at konserninterne lån. I "Annen rentebærende gjeld" har Statnett SF to konserninterne langsiktige lån på til sammen 37 mill. kroner som forfaller ved påkrav. I tillegg har Statnett SF en konsernintern gjeld på 234 mill. kroner knyttet til konsernets cash pool-ordning. Disse lånene blir eliminert i konsernoppstillingen. Det vises til omtale av likviditetsrisiko i note 18 Finansiell risikostyring.

Rentebinding i konsernet viser hvor langt frem i tid renten er bundet på konsernets gjeldsportefølje, justert for tilknyttede rentederivater.

Løpetid på rentebinding (Beløp i mill. kr)	< 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	> 15 år	Sum
Rentebærende gjeld 31.12.2022	37 783	5 468	4 346	6	7	47 611
Rentebærende gjeld 31.12.2021	43 995	5 660	4 365	18	30	54 068

Sammenstilling av lån og derivater	Hovedstol lån Valuta (Beløp i mill.)	Hovedstol lån NOK (Beløp i mill.)	Hovedstol swap NOK (Beløp i mill.)	Rente lån	Rente swap	Markeds-verdi swap (Beløp i mill.)
Sikrede lån - virkelig verdi-sikring						
NOK	-4 000	-4 000	-4 000	4,10%	4,15%	-97
SEK	-3 750	-3 690	-3 690	0,75%	4,09%	-217
USD	-1 080	-7 208	-7 208	3,17%	4,13%	1 823
EUR	-1 070	-10 025	-10 025	1,15%	4,21%	155
Sikrede lån - kontantstrømsikring						
NOK	-1 400	-1 400	-1 000	4,15%	2,31%	21
USD	-360	-3 039	-3 039	2,79%	4,39%	509
EUR	-312	-4 813	-3 000	0,88%	2,49%	87
Usikrede lån						
NOK - fast rente	-8 500	-8 500	-	2,94%	-	-
NOK - flytende rente	-8 078	-8 078	-	4,00%	-	-
CSA						
NOK	-1 064	-1 064	-	*	-	-
EUR	-97	-1 024	-	**	-	-
Sum						2 281

* NOWA (Norwegian Overnight Weighted Average rate) - daglig rentenotering for innskudd i NOK

** EONIA overnight - daglig rentefastsettelse kunngjort gjennom European Banking Federation (EBF)

Note 17 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Noten viser leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld. Leverandørgjeld er knyttet direkte til operasjonell drift, mens annen kortsiktig gjeld gjelder øvrig gjeld som skyldig offentlig avgifter, skyldig lønn og feriepenger, påløpte renter m.m.

Prinsipp

Ikke-rentebærende gjeld er klassifisert som kortsiktig når den er del av ordinær drift, gjelder handelsformål og har forfall innen 12 måneder. Annen gjeld er langsiktig. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld måles til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Renteelementet er sett bort ifra siden det anses å være uvesentlig.

Spesifikasjon av leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
1 551	1 885	Leverandørgjeld	1 893	1 564
9	16	Kortsiktig gjeld til datterselskap	-	-
691	355	Skyldige offentlige avgifter	368	701
300	310	Skyldig lønn og feriepenger	319	308
262	433	Påløpte renter	433	262
188	96	Fjerningsforpliktelser	96	188
1 063	1 820	Annen kortsiktig gjeld	1 908	1 180
4 063	4 915	Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	5 016	4 202

Avsetninger knyttet til fremdriftsmåling av investeringsprosjekter er klassifisert som annen kortsiktig gjeld. Slik fremdriftsmåling er nærmere omtalt i note 9 Anlegg under utførelse.

Note 18 Finansiell risikostyring

Finansiell risiko

Statnett SFs finanspolicy har som formål å etablere hovedprinsipper for å sikre at foretaket oppnår den nødvendige finansieringen av planlagt drifts- og investeringsprogram i samsvar med eksterne lover og gjeldende krav, samt intern risikotoleranse. For å minimere foretakets kreditt-, rente- og valutarisiko utarbeides det også detaljerte rammer for utøvelsen av finansfunksjonen. Statnett SF benytter seg av finansielle derivater for å styre den finansielle risikoen.

Kapitalstyring

Hovedmålsettingen for foretakets styring av kapitalstruktur er at Statnett skal ha en solid finansiell posisjon, som gir grunnlag for at Statnett kan gjennomføre en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av transmisjonsnettet i tråd med planer og eiers forventninger. Statnetts styre har vedtatt at foretaket opprettholder en robust A-rating eller bedre. Utbytte vedtas i foretaksmøtet etter hvert regnskapsår. Eiers utbyttepolicy er 50 prosent av konsernets underliggende resultat. Underliggende resultat er konsernets årsresultat etter skatt justert for årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt etter skatt. For øvrig styres kapitalstrukturen gjennom opptak og nedbetaling av kort- og langsiktig gjeld, samt endringer i likviditetsbeholdningen. Låneavtalene pålegger ikke foretaket noen kapitalkrav som ventes å kunne begrense kapitalstrukturen i konsernet. Det finnes heller ingen eksplisitte krav til egenkapital utover det som følger av lovgivingen. Det har ikke vært vesentlige endringer i målsetning og retningslinjer for kapitalstyring gjennom året.

Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
46 900	38 407	Langsiktig rentebærende gjeld	38 407	46 903
6 990	9 203	Kortsiktig rentebærende gjeld	8 969	6 831
3 302	4 695	Betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer	5 232	3 794
50 588	42 915	Netto gjeld	42 144	49 940

Likviditetsrisiko

Statnett SF har som mål å kunne gjennomføre 12 måneders drift, investeringer og refinansiering uten å ta opp ny gjeld. Det vil gjøre Statnett mindre sårbar for perioder med lav tilgjengelighet på kapital i finansmarkedene og perioder med lite gunstige lånevilkår. Statnett har rutiner som sikrer løpende overvåking og tilpasning av likviditeten.

Statnett reduserer likviditetsrisiko knyttet til forfall på finansielle forpliktelse ved hjelp av spredt forfallsstruktur, rammer for hvor stor del av låneporteføljen som kan forfalle innenfor en 12-måneders periode, tilgang til flere finansieringskilder i Norge og internasjonalt, samt tilstrekkelig likviditet til å dekke planlagt drifts-, investerings- og refinansieringsbehov uten opptak av ny gjeld innenfor en tidshorisont på 12 måneder.

Likviditeten ved utgangen av rapporteringsperioden består av bankinnskudd, markedsbaserte verdipapirer og en trekkfasilitet på 8 000 mill. kroner som er fornyet i mars 2023.. Det er foreløpig ikke trukket på trekkfasiliteten. Inntil 4 mrd. kroner av trekkfasiliteten kan trekkes på meget kort varsel. Statnett har et uopptrukket lån fra Den europeiske Investeringsbanken (EIB) på 130 mill. euro. Sammen med øvrige kilder til likviditet gir det Statnett god evne til å håndtere store likviditetsbehov som kan oppstå med kort varsel, f.eks. knyttet til sikkerhetsstillelse for derivater under CSA-avtaler som har ukentlige oppgjør.

Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard & Poor's og Moody's Investor Service har gitt Statnett SF kredittratinger for langsiktige låneopptak på henholdsvis A+ og A2. Den høye kredittratingen gir Statnett SF gode lånemuligheter.

Tabellen under viser alle brutto kontantstrømmer knyttet til finansielle forpliktelser. Derivater inkluderer de utgående kontantstrømmene i derivatkontraktene. Kontantstrømmene er ikke neddiskontert og forutsetter rentesatser og valutakurser som ved utgangen av rapporteringsperioden.

(Beløp i mill. kroner)

Morselskap

	Under 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	15 år og utover	Totalt
Rentebærende gjeld og rentebetalinger	10 440	18 924	24 130	3 670	1 178	58 342
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	4 915	-	-	-	-	4 915
Derivater	4 796	8 999	11 551	1 362	465	27 173
Finansielle forpliktelser 31.12.2022	20 151	27 923	35 681	5 032	1 643	90 430
Finansielle forpliktelser 31.12.2021	12 556	29 114	30 222	8 997	1 638	82 527

Derivater	Under 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	15 år og utover	Totalt
Innbetalinger	4 365	9 309	13 699	2 328	777	30 478
Utbetaling	-4 796	-8 999	-11 551	-1 362	-465	-27 173
Netto derivater 31.12.2022	-431	310	2 148	966	312	3 305
Netto derivater 31.12.2021	177	1 385	1 819	1 335	292	5 008

(Beløp i mill. kroner)

Konsern

	Under 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	15 år og utover	Totalt
Rentebærende gjeld og rentebetalinger	10 403	18 924	24 130	3 670	1 178	58 305
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	5 016	-	-	-	-	5 016
Derivater	4 796	8 999	11 551	1 362	465	27 173
Finansielle forpliktelser 31.12.2022	20 215	27 923	35 681	5 032	1 643	90 494
Finansielle forpliktelser 31.12.2021	12 537	29 355	30 280	8 997	1 638	82 807

Derivater	Under 1 år	1-5 år	5-10 år	10-15 år	15 år og utover	Totalt
Innbetalinger	4 365	9 309	13 699	2 328	777	30 478
Utbetaling	-4 796	-8 999	-11 551	-1 362	-465	-27 173
Netto derivater 31.12.2022	-431	310	2 148	966	312	3 305
Netto derivater 31.12.2021	177	1 385	1 819	1 335	292	5 008

Kredittrisiko

Kredittrisiko refererer til risikoen for at motparten vil misligholde sine kontraktsforpliktelser, noe som medfører økonomisk tap for konsernet.

Spesifikasjon av maksimal kreditteksponering

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill.kr)	2022	2021
2 308	2 432	Betalingsmidler	2 507	2 387
994	2 263	Markedsbaserte verdipapirer	2 725	1 407
4 501	3 346	Derivater	3 346	4 501
4 814	4 615	Langsiktige fordringer	122	128
1 761	2 578	Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	1 930	1 134
14 378	15 234	Sum maksimal kreditteksponering	10 630	9 557

Statnett SF er eksponert for kredittrisiko gjennom plassering av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer og ved bruk av ulike rente- og valutaderivater. For å begrense denne risikoen har Statnett rammer som setter krav til kredittverdighet for motparter og maksimal eksponering for hver enkelt motpart. I tillegg er kredittrisikoen i sikringsforhold svært lav da det er inngått avtaler om sikkerhetsstillelser (CSA) for de viktigste derivatmotpartene.

Alle plasseringer av betalingsmidler gjøres innenfor sektorrammer og maksimumsrammer for enkeltmotparter med høy kredittrating der høyere rating gir høyere rammer. Markedsbaserte verdipapirer består av flere godt diversifiserte investment grade rentefond.

CSA-avtaler innebærer sikkerhetsstillelse av inngåtte derivater ved ukentlige oppgjør av urealiserte mer-/mindreverdier. Urealiserte gevinster på derivater medfører at Statnett mottar oppgjør som øker Statnetts bankbeholdning og kortsiktig gjeld. Tilsvarende vil urealiserte tap på derivater medføre at Statnett utbetaler oppgjør til våre motparter, noe som reduserer bankbeholdningen og øker kortsiktige fordringer.

Tabellen nedenfor viser sammenhengen mellom sikkerhetsstillelse under CSA-avtalene, urealiserte verdier for derivater som faller inn under CSA-avtalene og urealiserte verdier for alle inngåtte derivater med eksterne motparter. Innskuddene regnskapsføres på egne konti, men er ikke regnet som bundne midler. Det kan derfor være avvik mellom innestående på bank og det som faktisk er mottatt fra derivatmotpart.

Spesifikasjon av sammenhengen mellom sikkerhetsstillelse og derivater

(Beløp i mill. kroner)	Virkelig verdi derivater		Virkelig verdi alle derivater
	Totalt mottatt	under CSA	
Mottatt sikkerhet under CSA	2 089	2 410	2 457
Sikkerhet under CSA stilt overfor motparter	71	-131	-131

Interne rammer setter minimumskrav til ratinger som motparter i CSA-avtaler må ha oppnådd fra de mest anerkjente ratingbyråene. For motparter uten CSA-avtaler er det fastsatt særskilt høye krav til rating.

Konsernets kundemasse består hovedsakelig av kommunale kraftforetak, norske industrikunder og andre nordiske TSO-er. Det har historisk vært lite tap på kundefordringer, og det er ikke forventet at dette vil endre seg i nær fremtid. Ved mislighold har konsernet gode rutiner for rask og tett oppfølging av kunden, strenge sanksjonsmuligheter og mulighet for å kreve sikkerhetsstillelse i nettverksavtalen. Derfor vurderer konsernet kredittrisikoen på kundefordringer som svært lav.

Statnett SF har gitt lån til datterselskaper, felleskontrollerte enheter og tilknyttede selskaper. Morselskapet har en konsernkontoordning som innebærer at likviditeten i datterselskapene Elhub AS og NordLink Norge AS samordnes med likviditeten til morselskapet. De to datterselskapene kan som del av konsernkontoordningen trekke inntil 100 mill. kroner hver som lån fra morselskapet. Kredittverdigheten til de aktuelle datterselskapene er nært knyttet til Statnett SF sin egen kredittverdighet gjennom eierskap, garantistillelser og/eller tjenestemottak. Statnett SF yter ved behov lån til eSett Oy (tilknyttet selskap) og Fifty AS (felleskontrollert enhet). Det gjøres en kredittvurdering ved etablering av lånebetingelser. Alle selskapene følges opp gjennom styrerepresentasjon. Noen av låneavtalene stiller krav til egenkapitalandel. Det er ikke registrert forhold som tilsier at nedskrivning av lån kan forventes.

Innregning og måling av forventet kredittap

Konsernet innregner tapsavsetning for forventet kredittap på finansielle eiendeler som måles til amortisert kost eller til virkelig verdi over resultat i andre driftskostnader eller øvrige resultatetelementer i henhold til reglene i IFRS 9. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av de finansielle eiendelenes kredittisiko.

For banker, derivatmotparter og andre kredittinstitusjoner vil kredittverdigheten vurderes jevnlig gjennom året gjennom overvåking av offisielle ratinger, og motpartsrisikoen overvåkes og rapporteres løpende for å sikre at foretakets eksponering ikke går utover fastsatte kredittgrenser og er i henhold til interne regler. For kundefordringer, andre kortsiktige fordringer og langsiktige fordringer vil postenes kredittisiko vurderes månedlig dersom det er mislighold eller det foreligger annen informasjon som gir mistanke om at låntaker ikke vil kunne innfri hele eller deler av sine forpliktelser. Et finansielt instrument anses misligholdt dersom det ikke er gjort opp til avtalt tid. Nedskrivning for verdifall bli foretatt etter følgende metoder:

1. Forventet kredittap over eiendelens løpetid

Det forventede kredittap som følge av alle mulige misligholdshendelser i løpet av et finansielt instruments levetid.

Tapsavsetningen for et finansielt instrument skal foretas til et beløp tilsvarende forventet kredittap i levetiden dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet har økt vesentlig siden førstegangsinnregning.

2. Forventet kredittap over 12 måneder

Den delen av forventede kredittap i levetiden som utgjør de forventede kredittap som følge av misligholdshendelser for et finansielt instrument som er mulig innen tolv måneder etter rapporteringstidspunktet.

Tapsavsetningen for et finansielt instrument skal foretas til et beløp tilsvarende forventet kredittap over tolv måneder dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet ikke har økt vesentlig siden førstegangsinnregning.

Konsernets metode for kredittisikovurdering har definert følgende kategorier for kredittvurdering:

Kategori	Beskrivelse	Metode for nedskrivning for verdifall
Sikker betaler	Ingen forfalte forpliktelser og ingen økning i kredittisiko siden førstegangsinnregning	Forventet kredittap over 12 måneder
Tvilsom betaler – ikke kredittverdig	Forpliktelser har forfalt med mer enn 30 dager, eller det er en betydelig økning i kredittisiko siden førstegangsinnregning	Forventet kredittap over eiendelens løpetid, effektiv rente beregnes på bruttobeløp
Tvilsom betaler - kredittverdig	Forpliktelser har forfalt med mer enn 90 dager, men det er forhold som tilsier at betaleren er kredittverdig	Forventet kredittap over eiendelens løpetid, effektiv rente beregnes på amortisert kost
Tapsavskrives	Det er forhold som tilsier at betaleren har så store økonomiske problemer at fordringen må anses tapt	Fordringen tapsavskrives i sin helhet.

Se for øvrig note 11 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer og 14 Finansielle anleggsmidler for tapsvurderinger.

Valutarisiko

Valutarisiko er risikoen for at svingninger i valutakursen fører til endringer i Statnetts resultat og balanse. Valutarisiko knyttet til store anskaffelseskontrakter og lån i utenlandsk valuta sikres i tråd med rammer for utøvelse av finansfunksjonen og omtales i note 15. Ved utgangen av rapporteringsperioden er det ingen vesentlig valutabeholdning som ikke er swappet eller reservert til fremtidige forpliktelser. Utenlandske aksjer og aksjefond utgjør 35 mill. kroner i konsernet.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom låneporteføljen, likviditetsbeholdningen og finansielle sikringer. Videre er Statnett SF eksponert for rentenivå som legges til grunn for nettvirksomhetens inntektsramme (NVE-renten).

For å redusere renterisikoen og svingningene i resultatet, skal rentekostnaden på Statnetts gjeld korrelere mest mulig med renter på inntektsiden gjennom NVE-renten. NVE-renten beregnes med utgangspunkt i daglige snitt av effektiv rente på 5 års swaprente. I tillegg består NVE-renten av et fast rente-element med tillegg for inflasjon og et tillegg for kredittrisiko. For å oppnå den ønskede rentebinding på foretakets gjeld, benyttes rentebytteavtaler som er knyttet opp mot underliggende gjeld.

Gjennomsnittlig effektiv rente

Tabellen under viser gjennomsnittlig effektiv rente for de enkelte finansielle instrumentene.

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
0,59%	0,27%	Markedsbaserte verdipapirer	0,21%	0,35%
0,10%	2,18%	Bankinnskudd	2,18%	0,10%
-	-	Aksjer og aksjefond	-4,40%	23,31%
1,39%	3,71%	Rentebærende gjeld	3,71%	1,39%

Sensitivitetsanalyse**Rentesensitivitet**

(Beløp i mill.kr)

Morselskap		Endring i rentenivå	Konsern	
2021	2022	Prosentpoeng	2022	2021
-15	-12	+ 1	-20	-22
15	12	- 1	20	22

Tabellen viser morselskapet og konsernets følsomhet for potensielle endringer i rentenivået på aktivaplasseringer. Den viser antatt effekt på netto finansinntekter/-kostnader ved endring i rentenivået på 1 prosentpoeng per 31. desember. Det benyttes rentebytteavtaler for å minimere svingninger i resultatet som følge av renteendringer på konsernets gjeld.

Valutakurssensitivitet

(Beløp i mill.kr)

Morselskap		Endring i kronekursen	Konsern	
2021	2022	Prosent	2022	2021
1	-9	+ 5	-12	-2
-1	9	- 5	12	2

Tabellen viser selskapets følsomhet for potensielle endringer i kronekursen, dersom alle andre forhold er holdt konstant. Beregningen legger til grunn lik endring mot alle relevante valutaer. Effekten i resultatet (før skatt) skyldes verdiendring i pengeposter som ikke er fullt ut sikret. Dette omfatter i hovedsak bankbeholdninger samt CSA-innskudd (forpliktelse) i Euro. Øvrige pengeposter og all gjeld i utenlandsk valuta er sikret, og endring i verdi motsvares av verdiendring på derivatet.

Note 19 Skatter

Prinsipp

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler og anvender til enhver tid vedtatt skattesats. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Netto utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessige verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring og fremførbare rentefradrag.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres, er utlignet. Utsatt skattefordel er oppført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelig skattemessig overskudd til å nyttiggjøre skattefordelen. Utsatt skatt og -skattefordel som kan balanseføres, er balanseført til nominell verdi og oppført netto i balansen.

Skatteeffekt av poster ført mot øvrige resultatelementer er ført mot øvrige resultatelementer, og skatteeffekt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapital.

Skattekostnad i resultatregnskapet

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
-	-	Betalbar skatt	45	40
888	1 620	Endring utsatt skatt/skattefordel	1 635	892
888	1 620	Sum skattekostnad	1 680	932

Betalbar skatt i balansen

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
-	-	Årets betalbare skatt	45	40
-	0	Sum betalbar skatt i balansen	45	40

Tabellen nedenfor gir en avstemming av rapportert skattekostnad mot skattekostnad basert på nominell skattesats på 22 prosent for 2022 og 2021.

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
4 089	7 361	Resultat før skattekostnad	7 630	4 239
900	1 620	Forventet skattekostnad etter nominell sats	1 680	932
		Skatteeffekter av:		
-12	-	Permanente forskjeller	-0	-0
-	0	Andel resultat i tilknyttet selskap	0	1
888	1 620	Sum skattekostnad	1 680	932
21%	22%	Effektiv skattesats	22%	21%

Spesifikasjon av utsatt skatt og utsatt skattefordel

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av netto utsatt skatt og utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Ved verdsettelsen av utsatt skatt pr 31. desember 2022 og 2021 er det anvendt en skattesats på 22 prosent.

Morselskap

(Beløp i mill. kr)	31.12.21	Resultatført	Øvrige resultat-elementer	Konsern-bidrag	31.12.22
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-3	0	-	-	-3
Varige driftsmidler	4 472	1 065	-	-	5 536
Pensjonsforpliktelser	-30	14	-31	-	-47
Andre langsiktige poster	538	395	115	-	1 048
Fremførbart underskudd	-1 027	145	-	3	-878
Sum	3 950	1 620	84	3	5 656

Konsern

(Beløp i mill. kr)	31.12.21	Resultatført	Øvrige resultat-elementer	Konsern-bidrag	31.12.22
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	113	-90	-	-	38
Varige driftsmidler	4 594	1 104	-	-	5 698
Pensjonsforpliktelser	-31	14	-31	-	-47
Andre langsiktige poster	538	395	115	-	1 048
Fremførbart underskudd/fremførbare rentekostnader	-1 159	256	-	-	-930
Sum	4 055	1 680	84	-	5 806

Usikre skatteposisjoner

17. desember 2021 mottok Statnett SF varsel fra norske skattemyndigheter om endring av skattefastsettelsen for 2018 vedrørende fradrag for vedlikeholdskostnader knyttet til utskiftning av anleggsdeler i transmisjonsnettet. Varselet var av foreløpig karakter, og det var ikke mulig å kvantifisere en eventuell eksponering. Statnett SF er uenig i det rettslige grunnlaget for å endre skattefastsettelsen og ga 6. mai 2022 sitt tilsvarende svar til skattemyndighetene. Det ble derfor ikke gjort noen avsetning for en usikker skatteposisjon tilknyttet fradrag for vedlikehold i årsregnskapet for 2021.

I november 2022 mottok Statnett SF et utkast til kontorvedtak om endring av skattefastsettelsen for 2018. Skattemyndighetene opprettholdt i hovedsak sin vurdering fra opprinnelig varsel i 2021 men uten å kvantifisere eventuelle fravikelser. Etter ytterligere dialog har skattemyndighetene foretatt en fornyet vurdering. Skattemyndighetene opprettholder sitt syn om aktiveringsplikt for rene oppisoleringsstiltak av kraftledninger, men uttaler for øvrig at det er rom for økt fradrag relatert til øvrige vedlikeholdstiltak.

Selskapet vurderer at det er en sannsynlighetsovervekt for at Statnetts syn vil vinne frem og det er derfor ikke innregnet en usikker skatteposisjon i regnskapet basert på det mottatte utkastet til vedtak. Dersom skattemyndighetene vinner frem med sitt syn med hensyn til aktiveringsplikt for rene oppisoleringsstiltak av kraftledninger, er estimert eksponering knyttet til disse kostnadene beregnet til MNOK 594. Skatteeffekten av estimert eksponering utgjør MNOK 131, og vil potensielt redusere utsatt skatteforpliktelse knyttet til varige driftsmidler og motsvares av en tilsvarende reduksjon i utsatt skattefordel knyttet til fremførbart underskudd.

Utsatt skatt ført mot øvrige resultatelementer

Morselskap			Konsern	
31.12.21	31.12.22	(Beløp i mill. kr)	31.12.22	31.12.21
8	-31	Estimatavvik pensjoner	-31	8
66	115	Verdiendring kontantstrømsikring	115	66
74	84	Sum utsatt skatt ført mot øvrige resultatelementer	84	74

Note 20 Investeringer i datterselskaper, felleskontrollerte og tilknyttede selskaper

Virksomheten i konsernet er i hovedsak konsentrert i morselskapet, Statnett SF. I konsernet inngår i tillegg åtte datterselskaper, ett felleskontrollert selskap og eierandeler i enkelte tilknyttede selskaper. Det henvises til note 22, nærstående parter, for beskrivelse av virksomheten i datterselskapene, felleskontrollert selskap og de tilknyttede selskapene.

Prinsipp

Konsoliderte selskaper

Konsernregnskapet omfatter Statnett SF og datterselskaper, der Statnett SF alene har kontrollerende eierandeler. Normalt antas Statnett SF å ha kontroll når direkte eller indirekte eierinteresser utgjør mer enn 50 prosent av de stemmeberettigede aksjene. Dersom Statnett eier mindre enn 100 prosent av stemmeberettigede aksjer, eller gjennom avtale har mindre enn 100 prosent av stemmene, vurderes det særskilt om konsernet faktisk har kontroll.

Utarbeidelse av konsernregnskapet skjer etter oppkjøpsmetoden og viser konsernet som om det var én enhet. Kostprisen på aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier utover den balanseførte egenkapital i datterselskaper fordeles til de eiendeler og gjeldsposter som merverdien kan knyttes til. Den del av kostprisen ved kjøp av virksomhet som ikke kan tilskrives bestemte eiendeler, presenteres som goodwill.

Statnett SFs Pensjonskasse er ikke en del av konsernet. Innskutt egenkapital i pensjonskassen er vurdert til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet med verdiendring over resultatet, og klassifisert som finansielt anleggsmiddel.

Investering i tilknyttet selskap

Tilknyttet selskap er selskaper der Statnett har betydelig innflytelse, dvs. kan påvirke finansielle og operasjonelle beslutninger i selskapet, men ikke har kontroll over selskapet. Normalt vil dette være selskaper hvor konsernet eier mellom 20 og 50 prosent av de stemmeberettigede aksjene. Tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden. Dette innebærer at konsernets andel av årets resultat etter skatt og avskrivninger på eventuelle merverdier resultatføres. Regnskapet i det tilknyttede selskap er omarbeidet til Statnetts regnskapsprinsipper i tråd med IFRS. I konsernbalansen er eierandel i tilknyttet selskap klassifisert som finansielle anleggsmidler til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandeler og fradrag for utbytte, og eventuelle nedskrivninger.

Kjøp/salg av datterselskaper, felleskontrollerte og tilknyttede selskaper

Ved kjøp og salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper er disse inkludert i konsernregnskapet for den del av året de har vært del av eller tilknyttet konsernet.

Investering i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttet selskap i Statnett SF (selskapsregnskapet)

Investeringer i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttet selskaper behandles etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Avgitt konsernbidrag (netto etter skatt) tillegges kostpris på investering i datterselskap. Mottatt konsernbidrag og utbytte resultatføres som finansinntekt i den grad utbytte og konsernbidrag ligger innenfor opptjente resultater i eierperioden. Utbytte utover opptjente resultater i eierperioden behandles som reduksjon av aksjeinvesteringen. Konsernbidrag og utbytte regnskapsføres i det året det er vedtatt.

Nedskrivning

Konsernet vurderer på hvert rapporteringstidspunkt om det foreligger objektive indikasjoner på verdifall. Hvis slike indikasjoner foreligger, testes investeringen for nedskrivning. Nedskrivning foretas dersom gjenvinnbart beløp (høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi) er lavere enn balanseført verdi.

Virksomhetssammenslutninger

Virksomhetssammenslutninger innregnes i henhold til oppkjøpsmetoden. Anskaffelseskost er summen av virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet av eiendeler som overdras, gjeld som pådras eller overtas som vederlag for kontroll av den oppkjøpte virksomheten. Transaksjonskostnader som kan henføres direkte til virksomhetssammenslutninger, resultatføres.

Den kjøpte virksomhetens identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser som tilfredsstiller vilkårene for regnskapsføring under IFRS 3, innregnes til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Goodwill som oppstår ved oppkjøp, innregnes som en eiendel målt til overskytende av totalt overført vederlag og verdi av ikke kontrollerende interesser i oppkjøpt selskap utover nettoverdi av oppkjøpte identifiserbare eiendeler og overtatte forpliktelser. Hvis konsernets andel av netto virkelig verdi av den kjøpte virksomhetens identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser etter revurdering overstiger totalt vederlag, innregnes det overskytende beløpet i resultatregnskapet umiddelbart.

Statnett SF har følgende investeringer per 31. desember 2022:

(Beløp i tusen kr)

Selskap	Virksomhetens art	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Balansført verdi
Datterselskaper						
Statnett Transport AS	Transport og rederi	1996	Drammen	100%	100%	28 844
Statnett Forsikring AS	Skadeforsikring	1998	Oslo	100%	100%	30 200
NordLink Norge AS	Utvikle og drifte transmisjonsnett	2010	Oslo	100%	100%	2 090 262
NorGer AS	Komplementar for NorGer KS	2010/2011	Oslo	100%	100%	1 696
NorGer KS	Ingen operasjonell aktivitet	2010/2011	Oslo	100%	100%	2 776
Nydalshøyden Bygg C AS	Eiendom	2013	Oslo	100%	100%	2 769
Elhub AS	Datahub for måledata for strøm	2014	Oslo	100%	100%	209 719
Statnett Sannan AS	Tomteselskap	2022	Trondheim	100%	100%	6 608
Sum datterselskaper						2 372 874
Felleskontrollerte og tilknyttede selskaper						
Fifty AS	Utvikle og drifte regulerings- og markedssystem	2017	Oslo	50,0 %	50,0 %	5 000
TSO Holding AS	Markedsplass	2002/2008	Bærum	32,2 %	32,2 %	55 143
eSett OY	Balanseavregning i Norden	2013	Finland	25,0 %	25,0 %	12 668
KraftCERT AS	IKT-sikkerhet	2014	Oslo	33,3 %	33,3 %	1 623
Nordic RCC A/S	Driftssikkerhet i Norden	2022	København, DK	25,0 %	25,0 %	114 871
Sum felleskontrollerte og tilknyttede selskaper						189 305
Total eierandel i datterselskaper, felleskontrollert og tilknyttede selskaper						2 562 179

Konsernverdi for selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden

(Beløp i tusen kr)

	Konsernverdi 01.01.	Tilgang / Avgang	Årets resultat	Utbytte	Konsernverdi 31.12.
2022					
TSO Holding AS, 32,2%	36 390	-	7 592	-7 354	36 628
eSett OY, 25,0%	18 515	-	3 430	-	21 945
KraftCERT AS, 33,3%	1 597	-	67	-	1 664
Nordic RCC A/S 25%	-	114 871	-6 282	-	108 589
Sum tilknyttede selskaper	56 502	114 871	4 807	-7 354	168 825
2021					
TSO Holding AS, 32,2%	87 262	9 411	-8 767	-51 516	36 390
eSett OY, 25,0%	18 910	-	-395	-	18 515
KraftCERT AS, 33,3%	1 408	-	189	-	1 597
Sum tilknyttede selskaper	107 580	9 411	-8 973	-51 516	56 502

Note 21 Felleskontrollerte driftsordninger

Ved bygginga av undersjøiske kabler for overføring av energi mot utlandet har konsernet inngått avtaler om bygging og drift med systemansvarlige i Nederland, Danmark, Tyskland og England. Disse ordningene er vurdert til å være «felleskontrollerte driftsordninger» under IFRS.

Prinsipp

En "felleskontrollert driftsordning" er en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til ordningen. Konsernet innregner sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og driftskostnader i tilknytning til sine interesser i felleskontrollerte driftsordninger.

Fifty AS

Det er for tiden ett felleskontrollert selskap i Statnett konsern, Fifty AS, som vurderes som en felleskontrollert driftsordning. For det første er selskapet vurdert som en felleskontrollert ordning siden Statnett sammen med en annen part er bundet av kontrakt, og kontrakten gir partene felles kontroll over Fifty AS. Deretter er selskapet vurdert som en felleskontrollert driftsordning siden partene har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene i Fifty AS. Investeringen i felleskontrollert selskap regnskapsføres etter prinsippet om proporsjonal konsolidering («bruttometoden») som innebærer at Statnett regnskapsfører sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld på hver enkelt regnskapslinje.

Sjøkabler

Videre følger nærmere detaljer om de ulike undersjøiske kablene. Statnett SFs eierandeler i kablene er inkludert i kategorien Jord- og sjøkabler i note for varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.

NorNed

TenneT TSO BV og Statnett SF har bygget en kabel for overføring av energi mellom Norge og Nederland, omtalt som NorNed-kabelen. Partene eier hver sin fysiske halvdel av kabelen. Statnett SF eier den nordre del, og TenneT eier den søndre delen av kabelen. Kabelforbindelsen er 580 km lang og har en overføringskapasitet på 700 MW. NorNed-kabelen ble satt i drift i mai 2008. Kostnader og handelsinntekter knyttet til drift av NorNed-kabelen deles likt mellom TenneT og Statnett.

Skagerrak

Statnett SF eier Skagerrak-kablene 1-3, mens Energinet (DK) har en langsiktig leieavtale om halve kabelkapasiteten. Inntekten fra utleien er inkludert i posten "Andre driftsinntekter". I slutten av desember 2014 ble Skagerrak kabel 4 (SK-4) satt i drift. Statnett SF og Energinet eier hver sin fysiske halvdel av SK-4, hvor Statnett SF eier den nordre delen og Energinet den sørlige delen. Kostnader og handelsinntekter knyttet til drift av Skagerrak-kablene deles likt mellom Energinet og Statnett.

Nordlink

Statnett SF, tyske TenneT og KfW har bygget kabel for overføring av energi mellom Norge og Tyskland. Forbindelsen er omtalt som Nordlink-kabelen og overføringskapasiteten er på 1400 MW. Forbindelsen består av 53 km ledning på norsk side, 514 km sjøkabel og 55 km landkabel på tysk side. Eierskapet deles likt der Statnett SF gjennom datterselskapet NordLink Norge AS eier den nordlige delen, og TenneT og KfW eier den sørlige delen gjennom et felleseid tysk selskap. Kostnader og handelsinntekter deles likt mellom Tyskland og Norge.

North Sea Link

Statnett SF inngikk vinteren 2015 en samarbeidsavtale med britiske National Grid North Sea Link Ltd med sikte på å realisere en HVDC-sjøkabel mellom Norge (Kvilldal) og England (Blyth). North Sea Link har overføringskapasitet på 1400 MW, og forbindelsen består av strømrøtteranlegg i Blyth og Kvilldal, 714 km sjøkabel, 6 km landkabel på norsk side og 2 km landkabel på britisk side. Eierskapet er delt likt der Statnett SF eier den østlige delen og National Grid NSN Link Ltd eier den vestlige delen. Kostnader og handelsinntekter vil deles likt mellom partene. Hele anlegget er ferdigstilt i 2021 og prøvedrift på anlegget ble startet 1. oktober 2021. Prøvedriften ble ferdigstilt høsten 2022 og North Sea Link er i ordinær drift.

Note 22 Nærstående parter

Prinsipp

To parter er nærstående dersom en part kan påvirke den annen parts beslutninger. Transaksjoner med nærstående parter skal skje på markedsmessige betingelser.

Eier

Statnett SF var 100 prosent eid av den norske stat ved Olje- og energidepartementet (OED) per 31. desember 2022. Statnett har relasjoner til OED både som eier og reguleringsmyndighet.

Reguleringsmyndighet

Det er Stortinget som lovgivende myndighet som vedtar lover, basert på forslag fra regjeringen. Forskrifter vedtas av Kongen i statsråd. OED delegerer forvaltning av de fleste områder i energiloven til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE leder den nasjonale beredskapen på kraftforsyning. Videre er det NVE som behandler søknader om konsesjon for bygging av kraftstasjoner, kraftlinjer, transformatorer og andre installasjoner i kraftforsyningen, samt regulering av vassdrag. I henhold av forvaltningsloven kan ethvert enkeltvedtak fattet av NVE, klages inn for OED som overordnet instans.

Reguleringsmyndighet for Energi (RME), del av NVE, er utpekt som reguleringsmyndighet og skal utføre sine oppgaver som uavhengig myndighet. RMEs oppgave er å sørge for at aktørene overholder regelverket som sikrer konkurransevilkår i kraftmarkedet og et effektivt drevet kraftnett. Ethvert enkeltvedtak fattet av RME kan klages inn for Energiklagenemda.

Andre nærstående parter

Oversikt over investeringer i datterselskap, felleskontrollerte og tilknyttede selskaper er spesifisert i note 20.

Morselskap

Statnett SF er låntaker for Statnett-konsernets eksterne låneoptak. Den sentrale finansfunksjonen i Statnett SF samordner og ivaretar den finansielle risiko knyttet til valuta, renter og likviditet i konsernet. Det er inngått låneavtaler mellom Statnett SF og datterselskaper. Konsernkontoordning for gruppen administreres av Statnett SF, som er innehaver av hovedkontoen. Deltakende konsernselskap har hver sine underkonti tilknyttet hovedkontoen. Alle bankinnskudd som inngår i løsningen presenteres i Statnett SF som betalingsmidler. De øvrige deltakernes andeler av hovedkonto inngår som konsernmellomværende. I tillegg er det inngått avtaler om kjøp og salg av tjenester. Alle transaksjoner er foretatt som en del av den ordinære virksomheten og til markedsmessige vilkår. De vesentligste transaksjonene er beskrevet nedenfor:

Statnett Forsikring AS

Statnett Forsikring AS har konsesjon til å dekke risiko og forestå reassurans vedrørende selskaper i Statnett-konsernet, begrenset til selskaper hvor eierandelen utgjør mer enn 50 prosent. Selskapet opererer videre som direktetegnende person- og skadeforsikringsselskap.

Statnett Transport AS

Det er ingen operasjonell virksomhet i Statnett Transport AS etter at virksomheten ble overført til Statnett SF, etter prinsippet om armlengdes avstand, den 30. juni 2020. Statnett Transport AS har ytt et lån til Statnett SF på 22 mill. kroner per 31. desember 2022.

NordLink Norge AS

NordLink Norge AS er utbygger og eier av den nordlige delen av NordLink-kabelen. De tyske selskapene TenneT og KfW skal gjennom sitt felleseide selskap, bygge og eie den sørlige delen av NordLink. NordLink er den første kabelforbindelsen mellom det norske og tyske kraftmarkedet, med en kapasitet på 1400 MW. NordLink blir driftet av de respektive lands transmisjonsnettoperatører (Statnett SF og TenneT). Legging av den undersjøiske strømkabelen mellom Norge og Tyskland, samt strømretteranlegg på Ertsmyra og ledning mellom Ertsmyra og Vollesfjord er ferdigstilt. I desember 2020 startet kraftutvekslingen og kabelen var i ordinær drift fra 31. mars 2021.

NordLink Norge AS har ingen ansatte. I forbindelse med utbygging av kabelforbindelsen har Statnett SF ytt lån til selskapet. Statnett SF utfører prosjektjenester knyttet til utbyggingen, samt drifts- og vedlikeholdstjenester i tillegg til administrative støttetjenester til selskapets drift. NordLink Norge AS inngår i konsernkontoordningen.

Elhub AS

Elhub AS drifter og videreutvikler den sentrale datahuben for måleverdier og markedsprosesser i det norske kraftmarkedet. Elhub AS' hovedfunksjon er automatisert måleverdiprosessering og måleverdidistribusjon, samt prosessering av markedsprosesser som leverandør bytter, flyttinger og rapportering. Datahuben ble satt i drift 18. februar 2019.

I forbindelse med utvikling av datahuben har Statnett SF yttet lån til Elhub AS. Statnett SF leverer også enkelte administrative støttetjenester innenfor IT, juridisk, anskaffelser og økonomi. Elhub AS inngår i konsernkontoordningen.

NorGer AS og NorGer KS

Statnett SF eier 100 prosent av aksjene i NorGer AS og 90 prosent eierandel i NorGer KS. I tillegg eier NorGer AS 10 prosent eierandel i NorGer KS, slik at Statnett SF inklusive indirekte eierskap også kontrollerer 100 prosent av eierandelene i NorGer KS. Det er ingen operativ virksomhet i begge selskapene.

Nydalshøyden Bygg C AS

Selskapet er hjemmelshaver til eiendommen Nydalen Allè 33 i Oslo hvor Statnett SF har sitt hovedkontor. Selskapet har ytt et lån til Statnett SF på 15 mill. kroner.

Statnett Sannan AS

Selskapet er hjemmelshaver til en næringstomt i Steinkjer. Det er ingen annen operasjonell virksomhet i selskapet.

Fifty AS

Fifty AS er et felleskontrollert selskap eid 50 prosent av Statnett SF og 50 prosent av Affärsverket svenska kraftnät. Fifty AS forvalter og utvikler IT-systemer for å sikre balansering av det nordiske kraftsystemet. Fifty AS selger både lisenser, vedlikehold- og forvaltningstjenester til Statnett SF. Fifty AS har ingen ansatte. Statnett SF utfører prosjektjenester knyttet til forvaltning og utvikling av IT-systemer i tillegg til administrative støttetjenester til selskapet.

Transaksjoner mellom Fifty AS og Statnett SF inngår i linjen for felleskontrollert selskap i tabellen under.

TSO Holding AS

TSO Holding AS er et tilknyttet selskap og Statnett SF eier 32,2 prosent av aksjene per 31. desember 2022. Det tilknyttede selskapet eier 34 prosent av aksjene i Nord Pool AS. Statnett SF kjøper kraft fra Nord Pool AS daglig for å kompensere for overføringstap i nettet. Kjøpet skjer til kraftbørsens markedspriser.

eSett OY

eSett OY leverer balanseavregningstjenester til markedsaktører i Danmark, Finland, Sverige og Norge.

Aksjene i selskapet eies likt av de fire nordiske transmisjonsnettoperatørene Energinet, Fingrid, Svenska Kraftnät og Statnett SF, hver med 25 prosent. De fire eierne har ytt et likelydende lån til eSett OY. Lånet fra Statnett utgjør 2 mill. kroner per 31. desember 2022.

Nordic Regional Coordination Centre (Nordic RCC)

Nordic RCC ble etablert 1. januar 2022 og var i operativ drift fra 1. juli 2022. Aksjene i selskapet eies likt av de fire nordiske transmisjonsnettoperatørene Energinet, Fingrid, Svenska Kraftnät og Statnett SF, hver med 25 prosent.

Nordic RCC støtter de nordiske transmisjonsnettoperatørene med å opprettholde driftssikkerheten i det nordiske kraftsystemet, ved blant annet beregne overføringskapasitet til markedet og koordinere utkoblinger. Statnett har i 2022 solgt timer til Nordic RCC, priset etter prinsippet om armlengdes avstand.

Utbytte og konsernbidrag

Statnett SF har i 2022 mottatt utbytte og konsernbidrag på totalt 144 mill. kroner fra datterselskaper og tilknyttet selskap.

Statnett SFs mellomværende med selskaper i samme konsern

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		Utlån		Innlån		Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Datterselskaper	25	24	5 009	4 807	176	234	-	14
Felleskontrollert selskap	46	86	-	-	-	-	27	13

Renter

Rentesatsen på inn- og utlån er avtalt til 3 eller 6 måneders NIBOR med et påslag i intervallet 0,3 - 1,3 prosent.

Konsernkontoordningen renteberegnes med 3 måneders NIBOR med et påslag 0,25 og 0,7 prosent for henholdsvis fordring og gjeld.

Statnett SFs handel med selskaper i samme konsern

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Driftsinntekter regulert		Andre driftsinntekter		Driftskostnader	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Datterselskaper	-633	-724	141	105	-75	-148
Felleskontrollert selskap	-	-	58	58	-17	-16

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Finansinntekter		Finanskostnader	
	2021	2022	2021	2022
Datterselskaper	95	146	-1	-5

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Mottatt konsernbidrag		Mottatt utbytte	
	2021	2022	2021	2022
Datterselskaper	148	137	52	7

Note 23 Ytelser til ledelsen

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte 2022

Erklæring om godtgjørelse til konsernsjef og konsernledelsen er utarbeidet i tråd med foretakets vedtekter, allmennaksjelovens regler, samt "Statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med direkte statlig eierandel" fastsatt av Nærings- og fiskeridepartementet 12. desember 2022.

Lederlønnspolitik

Det førende prinsipp for konsernet er at lønn og andre ytelser til konsernledelsen skal være konkurransedyktige, slik at konsernet kan tiltrekke seg og beholde dyktige ledende ansatte. Kompensasjonen skal ikke være lønnsledende, men likevel konkurransedyktig i forhold til vår bransje og andre selskaper som rekrutterer i det samme marked som Statnett. Lønnen skal samtidig reflektere den enkelte s erfaring, ansvarsområde og oppnådde resultater. Lederlønnspolitikken gjelder for Statnett SF og datterselskaper.

Retningslinjer for fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse

Med utgangspunkt i Nærings- og fiskeridepartementets "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel", har styret faste rammer for hvilke elementer som kan inngå i konsernets lønns- og kompensasjonspakke når det inngås nye avtaler for ledende ansatte. Følgende rammer gjelder:

Fastlønn: Fastlønnen fastsettes etter en stillings- og markedsvurdering som vurderes opp mot Statnetts lønnspolicy om å tilby konkurransedyktige vilkår, uten å være lønnsledende. Når fastlønn fastsettes, skal verdiene av de samlede ytelser legges til grunn.

Pensjonsordning: Medlemskap i Statnetts kollektive innskuddspensjonsordning.

Personforsikringer: De ordninger som til enhver tid er etablert for øvrige ansatte, herunder gruppelevs-, ulykkes-, sykeforsikring, samt yrkesskade- og reiseforsikring gjelder også for ledende ansatte.

Bilordning: Det kan ytes bilgodtgjørelse. Unntaksvis kan firmabil tilbys som alternativ når hensynet til behov i tjenesten tilsier det.

Andre ytelser: Dekning av aviser, mobiltelefon og bredbåndskommunikasjon i samsvar med interne retningslinjer.

Interne styreverv: Det gis ingen godtgjørelse for interne styreverv. Det er tegnet styreforsikring for alle styremedlemmer.

Disse rammene gjelder Statnett SF og datterselskaper.

Gjeldende ordninger for konsernledelsen

Kompensasjon for konsernledelsen fastsettes i henhold til retningslinjene som er angitt ovenfor. Av historiske grunner kan medlemmer av konsernledelsen ha avvikende individuelle ordninger i henhold til avtaler som er inngått før gjeldende retningslinjer ble fastsatt.

I tillegg til den faste lønnen har konsernledelsen bilgodtgjørelse og medlemskap i konsernets kollektive pensjonsordning. I henhold til tidligere inngåtte arbeidsavtaler har tre av konserndirektørene individuelle pensjonsavtaler for pensjonsgrunnlag over 12 G. To av konserndirektørene har firmabil med utgangspunkt i det som ble avtalt ved inngåelse av arbeidsavtalen. Pensjonsalder er i henhold til inngåtte avtaler 65 år for tre av konserndirektørene. Konserndirektører ansatt fra 2019 og senere har ikke en slik bestemmelse i sin arbeidsavtale. Her er det kun henvist til at Statnett praktiserer 70 år som aldersgrense og at det er gjensidig forståelse og aksept for at det er anledning til å ta opp behov eller ønske om overgang til annen stilling på et hvert tidspunkt etter fylte 60 år. Foretaket har ikke etablert bonusordninger, aksjebasert avlønning eller andre incentivordninger for ledende ansatte.

Konsernsjefens godtgjørelser utover fastlønn er begrenset til medlemskap i selskapets kollektive innskuddspensjonsordning, våre kollektive personforsikringer, bilgodtgjørelse, fri avis og bredbåndskommunikasjon. Konsernsjef har avtale om 12 måneders etterlønn inkludert oppsigelsestid ved oppsigelse fra selskapets side. Ingen andre medlemmer i konsernledelsen har avtale om etterlønn. En leder i datterselskap har avtale om 12 måneder etterlønn inklusiv oppsigelsestid ved oppsigelse fra selskapets side.

Gjennomføring av lederlønnsprinsippene i 2022

Lederlønnfastsettelsen for 2022 ble gjennomført i samsvar med ovennevnte retningslinjer i Statnett og datterselskaper. Styret vedtar årlig lønnsjustering for selskapets konsernsjef, og vedtar en ramme som konsernsjefen disponerer for lønnsjustering av konsernledergruppen for øvrig. Konsernsjef og konserndirektørene fikk i 2022 en ordinær lønnsregulering innenfor rammer tilsvarende det som ble gitt i konsernet for øvrig.

Etter styrets vurdering er fastsettelsen av lønn og godtgjørelse til ledende ansatte i samsvar med de da gjeldende kravene fastsatt i Nærings- og fiskeridepartementets retningslinjer for lederlønn.

Organisering

Styret har nedsatt et eget kompensasjonsutvalg. Dette består av to eieroppnevnte styremedlemmer og et styremedlem valgt av de ansatte. Kompensasjonsutvalget er et rådgivende og saksforberedende organ for styret, og fremsetter forslag til lønnsjustering i samsvar med retningslinjene gjengitt i denne erklæringen. Det er utarbeidet egen instruks for utvalget. Konserndirektør for Mennesker og Bærekraft møter fast i utvalget, konsernsjef møter ved behov. Direktør for avdeling Arbeidsgiveransvar ivaretar sekretærfunksjonen for utvalget.

Retningslinjer for godtgjørelse gjeldende fra 2022

Styret utarbeidet i 2022 nye retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Statnett med basis i vedtektenes § 8, allmennaksjelovens §6-16a og §6-16b samt Nærings- og fiskeridepartementets forskrift om retningslinjer og rapport om godtgjørelse for ledende personer. Retningslinjene ble godkjent i Foretaksmøtet i 2022.

Ytelser til styret (Beløp i kroner)		Styrehonorar	
		2022	2021
Styret			
Nils Kristian Nakstad (fra juni 2022)	styrets leder	242 000	-
Jon Fredrik Baksaas (til juni 2022)	styrets leder	242 000	468 000
Wenche Teigland (styrets nestleder fra juni 2022)	styrets nestleder	332 000	283 000
Tove Elisabeth Pettersen (til juni 2022)	styrets nestleder	185 500	361 000
Egil R Gjesteland	styremedlem	313 000	303 000
Maria Sandsmark	styremedlem	293 000	283 000
Hilde Singsaas (fra juni 2022)	styremedlem	146 500	-
Christian Henrik Prahl Reusch	styremedlem	258 000	248 000
Steinar Jøråndstad	styremedlem *)	258 000	248 000
Rolf-Amund Korneliussen (fra juni 2022)	styremedlem *)	146 500	-
Ole Bjørn Kirstihagen (til juni 2022)	styremedlem *)	146 500	283 000
Ingeborg Skjelkvåle Ligaarden	styremedlem *)	293 000	283 000
Pernille Dørstad (til juni 2022)	varamedlem *)	-	27 000
Kåre Eidem (til juni 2022)	varamedlem *)	-	18 000
Samlede godtgjørelser		2 856 000	2 805 000

Alle tall er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

Styremedlemmer som deltar i revisjonsutvalget, kompensasjonsutvalget eller prosjektutvalget har kompensasjon for dette, og styrehonorarene vil derfor variere.

*) For ansattvalgte styremedlemmer oppgis kun styrehonorar og ikke annen lønn knyttet til arbeidsforholdet i foretaket.

Ytelser til konsernledelsen 2022 (Beløp i kroner)		Lønn	Andre godtgjørelser ¹	Pensjonskostnad	Samlet godtgjørelse
Konsernsjef					
Hilde Tonne		5 277 352	192 653	189 584	5 659 589
Konserndirektører					
Håkon Borgen	Utvikling Hav	2 502 002	139 232	909 646	3 550 880
Knut Hundhammer (til 31. mai)	Økonomi & Virksomhetsstyring, CFO	1 267 036	71 323	411 560	1 749 920
Cathrine Lund Larsen (fra 1. juni)	Økonomi & Finans, CFO	1 329 103	96 516	112 294	1 537 912
Peer Olav Østli	Systemdrift	2 644 419	169 511	1 215 456	4 029 387
Elisabeth Vike Vardheim	Nett	2 735 055	224 950	902 272	3 862 277
Beate Sander Krogstad	Transformasjon & Digitalisering	2 540 553	155 217	235 693	2 931 463
Gunnar G. Løvås	Kraftsystem & Marked	2 896 292	163 436	189 584	3 249 312
Anne Wilhelmine Flagstad (fra 1. mai)	Mennesker & Bærekraft	1 432 949	102 018	128 336	1 663 302
Bente Monica Haaland (til 30. april) ²	Mennesker & Bærekraft	970 710	51 652	156 167	1 178 529
Samlede godtgjørelser		23 595 470	1 366 509	4 450 592	29 412 571

Alle tall er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

¹ Inkluderer bl.a. verdi av firmabilfordel eller fast bilgodtgjørelse, telefon, aviser og personalforsikringer.

² Bente Monica Haaland har i 2022 mottatt en engangs utbetaling på kr 300 000 for perioden hun fungerte som konserndirektør fra 1. september 2021 til 30. april 2022. Engangsutbetalingen inngår i sin helhet under lønn i tabellen over, mens andre ytelser er justert i forhold til antall måneder hun har vært en del av konsernledelsen.

Ytelser til konsernledelsen 2021 (Beløp i kroner)		Lønn	Andre godtgjørelser ¹	Pensjonskostnad	Samlet godtgjørelse
Konsernsjef					
Hilde Tonne (fra og med 15. mars)		4 058 065	158 176	144 860	4 361 100
Auke Lont (til og med 14. mars)		648 247	37 056	713 331	1 398 634
Konserndirektører					
Håkon Borgen	Utvikling Hav	2 379 118	119 278	644 172	3 142 568
Knut Hundhammer	Økonomi & Virksomhetsstyring, CFO	2 923 383	143 281	892 547	3 959 211
Peer Olav Østli	Systemdrift	2 504 695	169 093	1 089 405	3 763 193
Elisabeth Vike Vardheim	Nett	2 574 710	222 213	781 997	3 578 920
Beate Sander Krogstad	Transformasjon & Digitalisering	2 421 457	159 592	204 156	2 785 205
Gunnar G. Løvås	Kraftsystem & Marked	2 720 779	165 014	180 836	3 066 629
Bente Monica Haaland (fra 1. september)	Mennesker & Bærekraft	637 805	5 775	72 067	715 646
Samlede godtgjørelser		20 868 258	1 179 476	4 723 371	26 771 105

Alle tall er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

¹ Inkluderer bl.a. verdi av firmabilfordel eller fast bilgodtgjørelse, telefon, aviser og personalforsikringer.

Betingelser knyttet til konsernledelsen

Tittel/navn

Betingelser vedrørende pensjonsalder, førtidspensjon, alderspensjon og etterlønn

Konsernsjef

Hilde Tonne

Konsernsjefens godtgjørelser utover fastlønn er begrenset til medlemskap i selskapets kollektive innskuddspensjonsordning, våre kollektive personforsikringer, bilgodtgjørelse, fri avis og bredbåndskommunikasjon. Konsernsjef har avtale om 12 måneders etterlønn inkludert oppsigelsestid ved oppsigelse fra selskapets side.

Konserndirektør:

Håkon Borgen

Pensjonsalder er 65 år, med rett til å fratrukke med førtidspensjon etter fylte 62 år. Ved fratreden mellom 62 og 65 år utbetales en årlig godtgjørelse på 66 prosent av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Dersom eventuell inntekt mottas fra andre og den sammen med utbetalt førtidspensjon fra Statnett overstiger sluttlønn, skal førtidspensjonen avkortes med 50 prosent av det beløp som overstiger sluttlønn.

Fra fylte 65 år utgjør full årlig alderspensjon 66 prosent av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp.

Ved død vil gjenlevende ektefelle og barn under 21 år motta pensjon.

Rett til pensjonsytelser utover det som er opparbeidet gjennom kollektiv pensjonsordning, bortfaller dersom en ikke lenger er ansatt i Statnett SF når de fyller 62 år. Ved uførhet før fylte 65 år ytes det uførepensjon. Full uførepensjon tilsvarer alderspensjon ved fylte 65 år. Uførepensjon avkortes i forhold til uføregrad. Håkon Borgen er inkludert i foretakets innskuddspensjonsordning og overgangsordning fra tidligere ytelsesbasert pensjonsordning.

Betingelser knyttet til konsernledelsen

Tittel/navn	Betingelser vedrørende pensjonsalder, førtidspensjon og alderspensjon
Konserndirektør: Peer Olav Østli	<p>Pensjonsalder er 65 år, med rett til å fratrukke med førtidspensjon etter fylte 62 år. Full opptjeningstid er 30 år. Ved fratredning mellom 62 og 65 år skal det utbetales en årlig godtgjørelse på 66 prosent av pensjonsgrunnlaget avkortet med ett prosentpoeng for hvert år mellom 62 og 65 år. Pensjonen reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Utbetaling av pensjon kan reduseres med eventuell lønn, pensjon eller honorar fra andre selskaper i Statnett konsernet.</p> <p>Fra fylte 65 år utgjør full årlig alderspensjon 66 prosent av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Fra fylte 67 år dekkes alderspensjon gjennom folketrygden og selskapets kollektive pensjonsordning, med et tillegg på 66 prosent av den del av pensjonsgrunnlaget som overstiger 12 ganger folketrygdens grunnbeløp, forutsatt full opptjeningstid (30 år).</p> <p>Ved død vil barn under 21 år motta barnepensjon.</p> <p>Ved fratredning før pensjonsalder vil det utstedes et rettighetsbevis som sikrer alderspensjonsutbetalinger fra fylte 65 år. Rettighetsbeviset reguleres med 75 prosent av økningen i folketrygdens grunnbeløp frem til pensjonering.</p> <p>Ved uførhet før fylte 65 år ytes det uførepensjon. Full uførepensjon tilsvarer alderspensjon ved fylte 67 år, basert på pensjonsgrunnlaget på tidspunktet da uførhet inntrådte. Uførepensjon avkortes i forhold til uføregrad.</p>
Konserndirektørene: Elisabeth Vike Vardheim Knut Hundhammer (ut mai 2022) Bente Monica Haaland (ut april 2022)	<p>Pensjonsalder er 65 år. I tillegg til ordinært medlemskap i foretakets kollektive pensjonsordning er det inngått en privat pensjonsavtale, hvor pensjon er sikret gjennom opparbeidet sparesaldo inkludert renter som utbetales til den forsikrede. Statnett skal, hvert år frem til tidspunkt for pensjonering eller eventuell fratredning, innbetale inntil 30 prosent av forskjellen mellom ordinær lønn og 12 ganger folketrygdens grunnbeløp til pensjonsspareordningen. Ved død skal samboer/ektefelle eller etterlatte ha utbetalt sparesaldo inkl. renter fra Statnett SF. Engangsbeløpet vil være skattepliktig for mottaker.</p> <p>Knut Hundhammer og Elisabeth Vike Vardheim er i tillegg berettiget til pensjon fra foretakets kollektive ytelsesordning fra fylte 67 år.</p>
Konserndirektørene: Beate Sander Krogstad Gunnar G. Løvås Cathrine Lund Larsen Anne Wilhelmine Flagstad	<p>Konserndirektørenes godtgjørelser utover fast lønn er begrenset til medlemskap i selskapets kollektive innskuddspensjonsordning, våre kollektive personforsikringer, bilgodtgjørelse, fri avis og bredbåndskommunikasjon.</p> <p>Beate Sander Krogstad er i tillegg inkludert i overgangsordning fra tidligere ytelsesbasert pensjonsordning.</p>

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til medlemmer av konsernledelsen eller styret.

Note 24 Andre forpliktelser

Andre forpliktelser består i hovedsak av fjerningsforpliktelser knyttet til nettanlegg og mottatt investeringstilskudd.

Prinsipp

Estimater på kostnader til fjerning av varige driftsmidler innregnes som forpliktelse på det tidspunktet konsernet anser å ha en juridisk eller faktisk forpliktelse til fjerning. Fjerningsforpliktelser neddiskonteres ved bruk av estimat på fremtidig inflasjon og NVE-rente. Endring i estimat som følge av at fjerningsforpliktelsen har kommet nærmere det antatte oppgjørstidspunktet, regnskapsføres som rentekostnad. For øvrig vises det til note 8 Varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler for nærmere beskrivelse av regnskapsføring av fjerningsforpliktelser.

Investeringstilskudd er økonomiske bidrag fra annet selskap til finansiering av anlegg som Statnett bygger og beholder eiendomsretten til. Investeringstilskuddene innregnes som en forpliktelse når det mottas, og inntektsføres over det aktuelle anleggets levetid.

Spesifikasjon av endringer i andre forpliktelser

Morselskap

(Beløp i mill. kr)	Fjerningsforpliktelser	Øvrige forpliktelser	Sum
Forpliktelser 1. januar 2021	366	134	500
Nye eller endrede estimater	47	23	69
Benyttede beløp	-179	-	-179
Tilbakeførte ubenyttede beløp	-	-	-
Rentekostnad	24	-	24
Omklassifisert til kortsiktig forpliktelse	59	-	59
Forpliktelser 31. desember 2021	317	157	473
Nye eller endrede estimater	150	-7	144
Benyttede beløp	-91	-	-91
Tilbakeførte ubenyttede beløp	-	-	-
Rentekostnad	32	-	32
Omklassifisert til kortsiktig forpliktelse	92	-	92
Forpliktelser 31. desember 2022	500	150	650

Konsern

(Beløp i mill. kr)	Fjerningsforpliktelser	Øvrige forpliktelser	Sum
Forpliktelser 1. januar 2021	366	135	500
Nye eller endrede estimater	47	45	91
Benyttede beløp	-179	-	-179
Tilbakeførte ubenyttede beløp	-	-	-
Rentekostnad	24	-	24
Omklassifisert til kortsiktig forpliktelse	59	-	59
Forpliktelser 31. desember 2021	317	180	495
Nye eller endrede estimater	150	-26	125
Benyttede beløp	-91	-	-91
Tilbakeførte ubenyttede beløp	0	-	0
Rentekostnad	32	-	32
Omklassifisert til kortsiktig forpliktelse	92	-	92
Forpliktelser 31. desember 2022	500	154	654

For forventet tidspunkt for utbetaling vises det til note 18 Finansiell risikostyring.

Totale fjerningsforpliktelser utgjør 596 mill. kroner ved årsslutt, hvorav 96 mill. kroner er omklassifisert som kortsiktig gjeld.

Note 25 Pantstillelser og garantiansvar

Morselskapet har ikke anledning til å stille pant eller annen sikkerhet i foretakets eiendeler, bortsett fra å stille sikkerhet overfor finansinstitusjoner i forbindelse med daglige banktransaksjoner, samt å stille sedvanlige sikkerheter som ledd i den daglige driften. For garantier stillet på vegne av datterselskap, vises det til noten for nærstående parter.

Note 26 Betingede eiendeler og forpliktelser

Prinsipp

Betingede eiendeler og forpliktelser er en mulig eiendel eller plikt hvis eksistens er usikker, og vil bli bekreftet ved at det i fremtiden enten inntreffer eller ikke inntreffer en spesiell hendelse, for eksempel utfallet av en rettssak eller slutføring av et forsikringsoppgjør. Betingede forpliktelser innregnes i regnskapet, basert på estimert utfall, dersom det er sannsynlig (mer enn 50 prosent) at forpliktelsen har oppstått. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i noter til regnskapet hvis det er vesentlig og dersom sannsynligheten for utbetaling er svært liten. En eiendel vil kun balanseføres dersom det er overveiende sannsynlig (mer enn 90 prosent) at konsernet vil motta eiendelen. Dersom det er en viss sannsynlighet for at fordeler vil tilflyte konsernet, vil opplysninger om dette tas inn i note til årsregnskapet.

Mer-/mindreinntekter er betingede forpliktelser/eiendeler etter IFRS og balanseføres således ikke, men det vises til note 4 Driftsinntekter for nærmere opplysninger.

Salg av eiendom

Statnett solgte i 2014 sitt tidligere hovedkontor på Husebyplatået i Oslo til Husebyplatået AS med en regnskapsført gevinst på 56 mill. kroner. Videre solgte Statnett i 2016 Noreveien 26 med et regnskapsmessig tap på 39 mill. kroner, til samme kjøper. Endelig oppgjør er ikke avklart, og er avhengig av hvilken utnyttelse av eiendommen som Husebyplatået AS får byggetillatelse for. Statnett estimerer at foretaket vil motta innbetalinger på inntil om lag 800 mill. kroner i tidsrommet 2025 – 2032 dersom utbyggingsplanene som Husebyplatået har skissert, blir realisert. Planforslag er sendt Oslo kommune for behandling. De forventede innbetalingene er ikke regnskapsført, og estimatet er beheftet med usikkerhet.

Usikre skatteposisjoner

En tvistesak, eller skattemyndigheters etterfølgende vurdering av en spesiell skattebehandling, kan påvirke regnskapsføringen av både betalbar og utsatt skatt. Når konsernet vurderer regnskapsføring av usikre skattefordeler eller skatteforpliktelser, vurderes det om eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Dersom endelig utfall av skattesaker avviker fra beløp innregnet i balanseoppstillingen, vil avviket påvirke skattekostnaden i den etterfølgende perioden. Se note 19 Skatter for omtale av pågående skattesak.

Note 27 Andre driftskostnader

Andre driftskostnader utgjør kostnadsarter som ikke klassifiseres på de øvrige linjer under driftskostnader.

Prinsipp

Andre driftskostnader regnskapsføres når de påløper.

Eiendomsskatter klassifiseres som andre driftskostnader og resultatføres i regnskapsåret når faktura som gjelder inneværende år, mottas fra kommunene.

Leieavtaler - IFRS 16

Leieavtaler balanseført etter IFRS 16 vises under note 8 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler samt note 16 Rentebærende gjeld.

Spesifikasjon av andre driftskostnader

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i mill. kr)	2022	2021
66	85	Leiekostnader *	93	75
485	497	Innleie personell/konsulenter/kjøp av tjenester	785	720
166	177	Forsikring	40	132
286	359	Materialer og underentreprenører	333	122
368	379	Eiendomsskatt	398	387
216	233	IT-kostnader	245	237
318	508	Øvrig	533	322
1 905	2 238	Sum andre driftskostnader	2 427	1 995

* Omfatter kun leiekostnader som ikke kvalifiserer for balanseføring etter IFRS 16 Leieavtaler.

Honorar til revisor

Morselskap			Konsern	
2021	2022	(Beløp i tusen kr)	2022	2021
1 003	1 840	Lovpålagt revisjon	2 367	1 442
650	973	Andre attestasjonstjenester	1 003	675
-	-	Skatterelatert bistand	-	-
-	349	Annen bistand	353	-
1 653	3 162	Sum honorar til revisor (ekskl. mva.)	3 723	2 117

Note 28 Øvrige resultatelementer

Årets øvrige resultatelementer er en del av totalresultatet, og inngår også i oppstillingen av endringer i egenkapital. Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultat i senere perioder, føres mot øvrige poster i egenkapitaloppstillingen, mens øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultat i senere perioder, føres mot opptjent annen egenkapital i egenkapitaloppstillingen.

Spesifikasjon av øvrige resultatelementer

Morselskap/konsern

(Beløp i mill. kr)

	Virkelig verdi for finansielle instrumenter	Kontantstrømsikringsreserve, se note 15	Sum øvrige resultatelementer ført mot øvrige poster	Estimatavvik på pensjonsforpliktelser	Sum øvrige resultatelementer ført mot opptjent annen egenkapital	Sum Øvrige resultatelementer
Balansført verdi 1.1.21	-	-159	-159	-188	-188	-346
Endring, brutto	-	298	298	36	36	334
Skatteeffekt	-	-66	-66	-8	-8	-74
Balansført verdi 31.12.21	-	73	73	-160	-160	-86
Balansført verdi 1.1.22	-	73	73	-160	-160	-86
Endring, brutto	-	524	524	-142	-142	382
Skatteeffekt	-	-115	-115	31	31	-84
Balansført verdi 31.12.22	-	482	482	-271	-271	211

Note 29 Hendelser etter balansedagen

Prinsipp

Vesentlige hendelser etter balansedagen som inntreffer før styret har avlagt regnskapet, kan medføre enten at årsregnskapet må endres, eller at det må opplyses om forholdet i noter. Hvis det fremkommer opplysninger om forhold som eksisterte på balansedagen, og forholdet er vesentlig, må regnskapet endres.

Det har ikke fremkommet hendelser etter balansedagen som ville ha påvirket regnskapet eller gjennomførte vurderinger i vesentlig grad

Note 30 Eiendeler holdt for salg

Prinsipp

Når et driftsmiddels balanseførte verdi hovedsakelig vil bli gjenvunnet ved en salgstransaksjon heller enn ved fortsatt bruk, skal driftsmidlet klassifiseres som holdt for salg. Driftsmidlet må da faktisk være tilgjengelige for umiddelbart salg, og et fremtidig salg må være svært sannsynlig og forventes å skje innen ett år. Ved omklassifiseringen opphører avskrivningene selv om driftsmidlet fortsatt er i bruk, og driftsmidlet skal regnskapsføres til laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgskostnader.

Reservekraftverket på Nyhamna ble i fjor omklassifisert fra holdt for salg til varige driftsmidler da det ble vurdert usikkert om et salg ville ble gjennomført innen ett år. Imidlertid har det blitt gjennomført et salg av Nyhamna i 2022 og reservekraftverket ble overlevert til kjøper desember 2022. Salg av reservekraftverk på Nyhamna medførte i 2022 en gevinst på 48 mill. kroner og gevinst inngår i resultatlinje «Andre driftsinntekter».

Ved utgangen av 2022 er det ingen eiendeler som vurderes klassifisert som holdt for salg.



Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til foretaksmøtet i Statnett SF

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Statnett SF som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Statnett SFs revisor sammenhengende i 5 år fra valget på generalforsamlingen den 22. juni 2018 for regnskapsåret 2018.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Investeringer i varige driftsmidler og anlegg under utførelse

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
<p>Det vises til notene 8, 9 og 21 i konsernregnskapet hvor Statnett spesifiserer og beskriver prinsipper for regnskapsmessig behandling av investeringer i varige driftsmidler og anlegg under utførelse. Det vises også til note 3 for en beskrivelse av estimater knyttet til varige driftsmidler, samt beskrivelse av hvordan investeringer i varige driftsmidler påvirker tillatt inntekt i note 4.</p> <p>Per 31. desember 2022 beløper balanseført verdi av varige driftsmidler seg til NOK 68.247 millioner og balanseført verdi av anlegg under utførelse beløper seg til NOK 6.291. Konsernets investeringer utgjorde i 2022 4.985 millioner. Investeringer består av tilganger inkludert aktiverte byggelånsrenter og kjøpte anlegg i perioden.</p> <p>or investeringer er det skjønnsmessige vurderinger spesielt nyttet til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • fastsettelse av hvorvidt kostnader skal aktiveres eller kostnadsføres, regnskapsmessig og skattemessig • estimering av påløpte kostnader og ferdigstillelsesgrad på prosjekter på balansetidspunktet <p>For anlegg under utførelse er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler, ferdigstillingstidspunktet.</p> <p>Ved ferdigstillingstidspunktet av prosjekter og kjøp av anlegg er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til dekomponering av kostpris og fastsettelse av forventet levetid.</p> <p>På grunn av regnskapspostenes størrelse og kompleksitet, graden av skjønn som ledelsen må utøve og vurderingenes påvirkning på tillatt inntekt, er investeringer i varige driftsmidler og anlegg under utførelse identifisert som et sentralt forhold i revisjonen.</p>	<p>Vi har gjennomgått Statnett sin prosess for oppfølging av investeringsprosjekter og vurdert utforming og implementering av kontroller knyttet til aktivering og dekomponering av ferdigstilte prosjekter og kjøpte anlegg, estimering av forventet levetid, estimering av ferdigstillelsesgrad og fastsettelse av ferdigstillingstidspunkt.</p> <p>Vi har vurdert og utfordret ledelsens skjønnsmessige vurderinger, spesielt i forhold til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • vurdering av hvorvidt kostnader skal aktiveres eller kostnadsføres, regnskapsmessig og skattemessig • tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler • forventet levetid • grad av dekomponering • metode for estimering av ferdigstillelsesgrad på prosjekter, og • estimering av påløpte kostnader knyttet til prosjektene på balansetidspunktet <p>Vi har testet et utvalg av årets tilganger og vurdert om disse er riktig klassifisert med tanke på aktivering eller kostnadsføring. Vi har videre testet et utvalg av estimater for ferdigstillelsesgrad og påløpte prosjektkostnader.</p> <p>For prosjekter som er ferdigstilt i 2022 har vi testet et utvalg med tanke på tidspunkt for overføring fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler, dekomponering av kostpris og fastsettelse av forventet levetid.</p> <p>For anlegg som er kjøpt i 2022 har vi testet et utvalg med tanke på dekomponering av kostpris og fastsettelse av levetid.</p> <p>Vi har vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p>

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller å legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Statnett SF har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn 'stane-2022-12-31.zip' i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

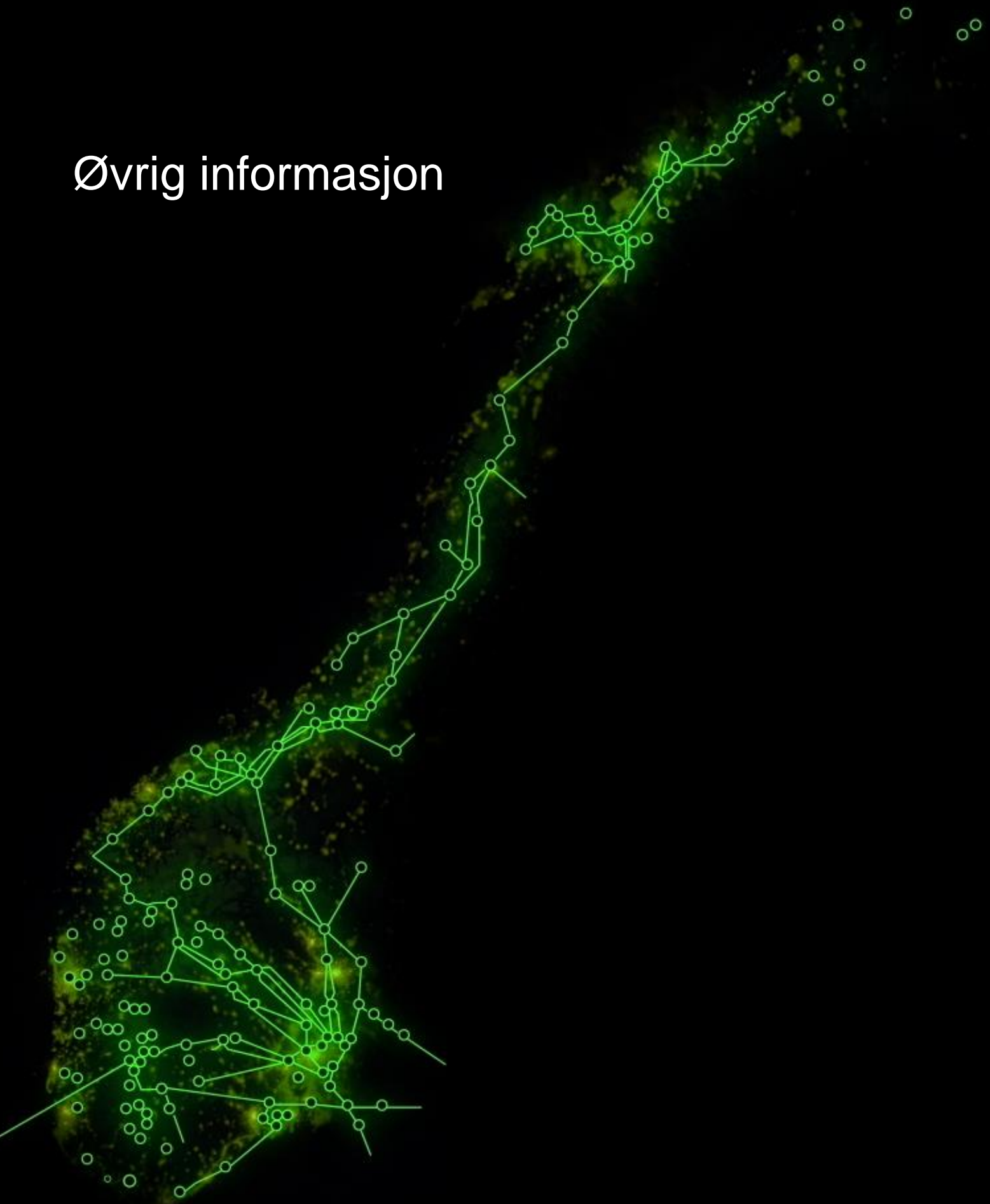
Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Oslo, 23. mars 2023
Deloitte AS

Guro Magnetun Heimvik
statsautorisert revisor

(Dette dokumentet er signert elektronisk)

Øvrig informasjon



Aktivitets- og redegjørelsesplikten

Statnett skal være en attraktiv arbeidsgiver uavhengig av arbeidstakernes bakgrunn og vi skal ha et inkluderende arbeidsmiljø. Kvinner og menn med tilnærmet lik utdanning, ansvar og erfaring skal være lønnsmessig likestilt. Dette er beskrevet i styrende dokumenter, hvor vi blant annet legger ILOs kjernekonvensjoner til grunn.

Mangfold, likestilling og anti-diskriminering

Vi arbeider for likestilling og mot diskriminering på grunn av alder, kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk. I vår policy for mennesker, ledelse og styring er det tydeliggjort at ingen i Statnett eller hos våre leverandører skal utsettes for trakassering, mobbing eller diskriminering.

Vi har som mål å heve kvinneandelen og øke mangfoldet. Mange av våre stillinger krever en type utdanning som tradisjonelt er dominert av menn. Dette gjelder spesielt energimontørfaget hvor det er svært få kvinnelige kandidater til ledige stillinger. Dette gjelder i noen grad også innenfor en del teknologi- og ingeniørfag. Å rekruttere mer mangfoldig er avgjørende for å få fram flere talenter innen ulike fagområder, erfaring, nasjonaliteter og kjønn.

Vi jobber målrettet for å tiltrekke søkere med ulik bakgrunn. Ved rekrutteringer har vi en mangfolds-erklæring i alle stillingsannonser og vi har som mål å ha minst en kvalifisert kvinnelig kandidat i finalerundene. Vi tilrettelegger for funksjonsnedsatte og tilbyr norsk-opplæring til søkere med annet morsmål. For å bidra til et inkluderende arbeidsmiljø er det etablert en mangfoldsgruppe med representasjon fra medarbeidere og ledelsen som jobber med tiltak for å øke bevissthet om mangfold og likestilling i virksomheten. Videre har Statnett sosiale aktiviteter som også skal bidra til et inkluderende arbeidsmiljø, blant annet Funksjonærutvalg, Bedriftsidrettslag, Revygruppe og Ung i Statnett.

Kjønnsbalanse

I desember 2022 var kvinneandelen i Statnett 27 prosent. Blant ledere har Statnett 31 prosent kvinner. I Statnetts konsernledelse er 62 prosent kvinner.



I rekruttering jobber vi aktivt med kjønnsbalanse. Kvinneandelen blant nyansatte var i 2022

32,6 prosent. Blant sommerstudentene (KUBE) og traineer var 50 prosent kvinner. 12 prosent av lærlingene er kvinner.

Lønn

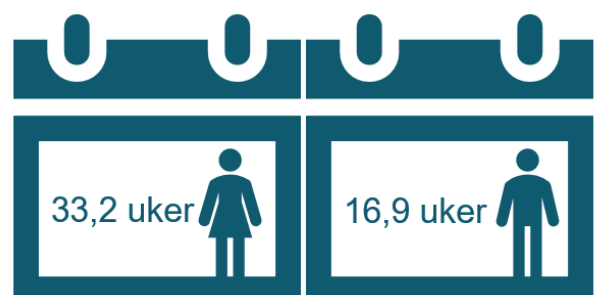
I Statnett tjener kvinner 101,4 prosent av gjennomsnittslønn for alle ansatte.

Når vi undersøker kvinners lønn i forhold til stillingsgrupper (1-4), tjener kvinner mellom 113,1 prosent og 94,6 prosent av gjennomsnittslønn. Gjennomsnittslønn for kvinnelige ledere sett i forhold til gjennomsnittslønn for alle ledere er 103,8 prosent.

Retningslinjer og tariffavtaler skal bidra til likebehandling av ansatte når det gjelder lønn og lønnsvurderinger. Samtidig har Statnett individuell avlønning hvor det kan foreligge saklige grunnlag for lønnsforskjeller for eksempel med bakgrunn i prestasjon, kompetanse og forskjeller i markedslønn. Alle medarbeidere gis anledning til å ta opp spørsmål som vedrører lønn med leder som del av medarbeidersamtalen. Ledere får opplæring og veiledning i føringer for individuell lønnsfastsettelse og hvordan lønnsoppgjøret skal fordeles på en ikke-diskriminerende måte.

Foreldrepermisjon

Statnett er opptatt av at menn skal ha like stor anledning til, og aksept for, uttak av foreldrepermisjon som kvinner. I 2022 tok 116 ansatte ut lovfestet foreldrepermisjon. Fordelingen på kvinner og menn var på henholdsvis 30,1 prosent kvinner og 69,9 prosent menn. Menn tok i gjennomsnitt ut 16,9 uker av den lovfestet permisjon, mens kvinner i gjennomsnitt tok ut 33,2 ukers foreldrepermisjon.



Sykefravær

Statnett hadde et sykefravær på 4,1 prosent i 2022.

Sykefraværet blant kvinner var 6,3 prosent, mens sykefraværet blant menn var på 3,3 prosent. Sykefraværet i Statnett har vært på et lavt nivå de siste årene (ca. 3 prosent), men vi ser en økning i fraværet for 2022. Både korttids- og langtidsfravær har økt i 2022. Økningen i sykefraværet knytter seg i all hovedsak til perioden januar til april og november/desember.



Fordelingen av fravær relatert til sykt barn/barnepasser er på 1,15 prosent for kvinner og 0,65 prosent for menn.

Ufrivillig deltid

Av Statnetts 1579 fast ansatte er 98,4 prosent ansatt i 100 prosent stilling. Statnett har 25 deltidsansatte, hvorav 7 er definert av virksomheten som deltidsstillinger, alle innenfor renhold. Alle disse er besatt av kvinner. Stillingene er lokalisert på forskjellige steder i landet og har et arbeidsomfang som ikke tillater høyere stillingsandel. 18 ansatte har redusert stilling på grunn av delvis uførhet eller etter eget ønske. Kvinner utgjør 52 prosent av alle deltidsansatte.

Kartlegging av ufrivillig deltid følges opp av ledere og vil i 2023 blir en del av medarbeidersamtalen. For 2022 viser kartleggingen at 2 av de deltidsansatte ønsker en større stillingsprosent.

Involvering av de ansatte

Arbeidet med å styrke arbeidsmiljø, likestilling og mangfold er inntatt i ulike aktiviteter. Statnett er bundet av hovedavtaler, overenskomster og særavtaler mellom Statnett og de fagforeningene som er representert i virksomheten; EL og IT Forbundet, Tekna, NITO, NTL og en sammenslutning av Econa, Samfunnsøkonomene og Samfunnsviterne. Tariffavtalene inneholder også bestemmelser om likestilling og mangfold. Statnett har et

aktivt partssamarbeid med alle de representerte fagforeningene, og følger opp tariffoppløstelsene i både formelle og uformelle møter, herunder månedlige kontaktmøter. Gjennom kontaktmøtene informeres de tillitsvalgte i rapportering av bl.a. sykefravær, turnover, innleie og personalsammensetning, herunder kjønnsbalanse, alderssammensetning, kompetanse og hvilke tiltak som gjøres for å videreutvikle virksomheten innenfor disse områdene.

I tillegg behandler Statnetts arbeidsmiljøutvalg (AMU) ulike temaer knyttet til helse, miljø og sikkerhet. AMU har i 2022 møttes 5 ganger. AMU har også gjennomført befaringer på Klæbu øvingssenter, Orkdal stasjon og Rød stasjon.

Etikk og varsling

Brudd på Statnetts retningslinjer internt eller hos leverandører skal tas opp med nærmeste leder, etikkombudet eller via Statnetts elektroniske varslingskanal "Mitt varsel", der det er tilrettelagt for anonyme henvendelser. Henvendelser til "Mitt varsel" følges opp av etikkombudet i henhold til etikkombudets mandat. Dette gjelder alle negative/kritikkverdige hendelser, herunder saker som omhandler likestilling og diskriminering.

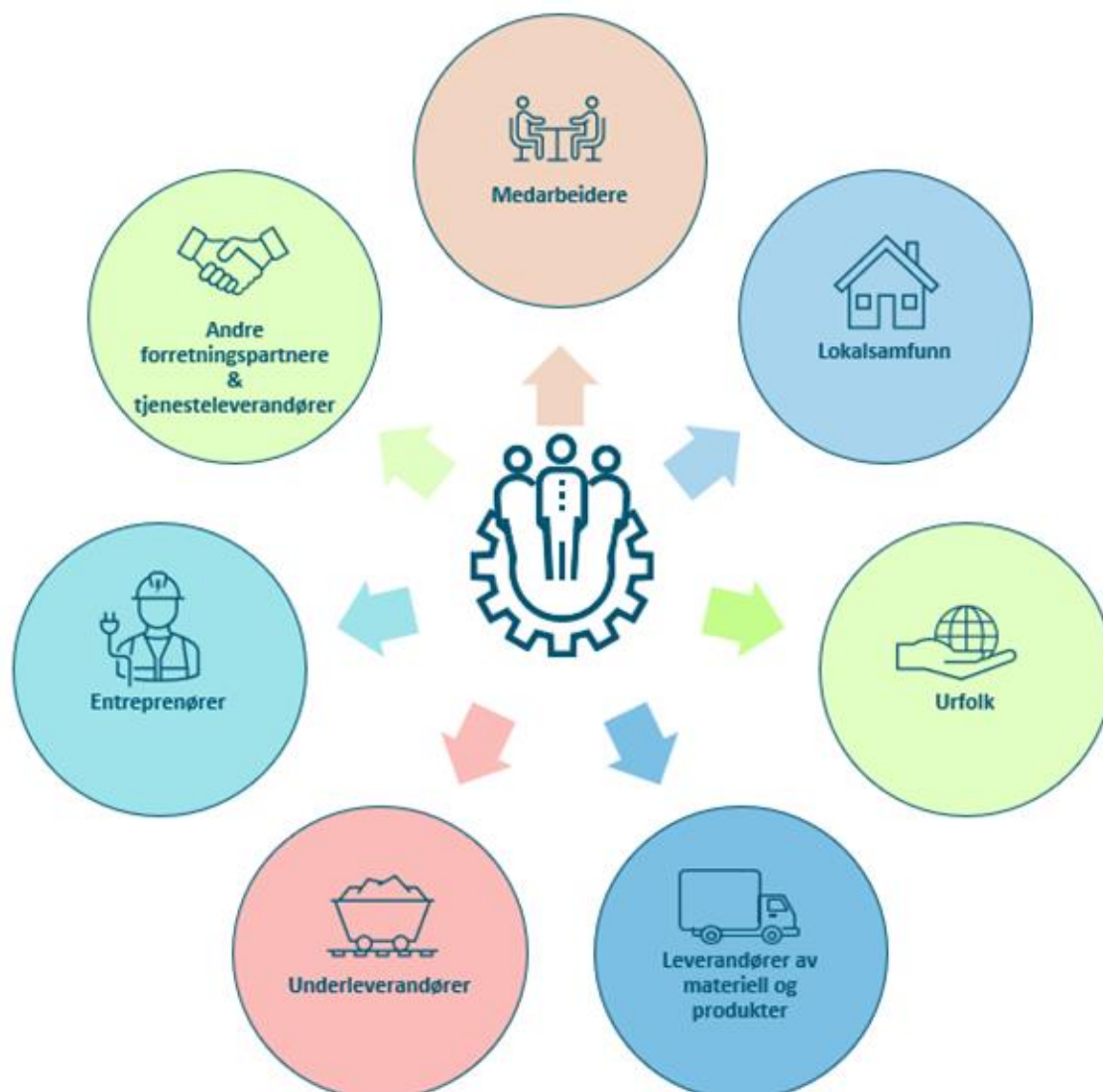
Etikkombudet har i 2022 mottatt 46 henvendelser der 21 omhandler arbeidsforhold og 25 omhandler forretningsetikk og antikorrupsjon. Alle sakene er behandlet i henhold til mandatet.



Videre arbeid

Statnett vil i 2023 jobbe videre med mangfold, likestilling og anti-diskriminering gjennom økt fokus på mangfold i rekruttering, øke bevissthet om mangfold og inkludering blant ledere og medarbeidere, etikkombud og oppfølging av arbeidsmiljøkartlegginger og kvartalsvise organisasjonsmålinger. Vi vil fortsette å samarbeide aktivt med de tillitsvalgte, AMU og vernetjenesten for å gjøre nødvendige prioriteringer og videreutvikle egnede møteplasser for dette arbeidet.

Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger



Statnett har en rekke interessenter som strekker seg fra underleverandører til berørte av våre anlegg.

Statnetts virksomhet bringer med seg en risiko for negativ påvirkning på menneskerettigheter og anstendig arbeidsforhold for eksempel knyttet til HMS, diskriminering, sosial dumping og uetisk forretningsvirksomhet. I Statnett er respekt for menneskerettigheter og krav til anstendig arbeidsliv grunnleggende. Vi har arbeidet med å redusere risiko for negativ påvirkning på menneskerettigheter gjennom mange år. I 2022 gjennomførte vi ytterligere aktsomhetsvurderinger.

Vi har kartlagt risiko og gap

I tråd med OECDs modell for aktsomhetsvurderinger har vi kartlagt risiko for brudd på menneskerettigheter

både internt for egne ansatte og for ansatte i leverandørkjeden. Viktige områder for Statnett som berører menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, er HMS og diskriminering. Vårt arbeid med HMS og mangfold er nærmere beskrevet i henholdsvis Bærekraftsrapporten samt tillegget om Aktivitets- og redegjørelsesplikten. Leverandør-oppfølging og urfolks rettigheter er prioritert i denne redegjørelsen.

Vi har oppdatert våre retningslinjer

Menneskerettighetene og anstendige arbeidsforhold skal respekteres i hele vår virksomhet. Statnetts *Etiske retningslinjer* og *Etiske retningslinjer for leverandører*,

som er godkjent av styret, reflekterer dette. Gjennom kontraktene våre har vi stilt særskilte krav til lønns- og arbeidsvilkår og etiske retningslinjer for leverandører.

I 2022 etablerte Statnett også en *Instruks for aktsomhetsvurderinger* som følger metoden i OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper. Vi vil i løpet av 2023 vurdere ytterligere oppdateringer av konstituerende og styrende dokumenter for å reflektere nye forventninger og krav.

Leverandøroppfølging

Vi vurderer land- og produktrisiko

Statnett har en global leverandørkjede, og i 2022 gjorde vi innkjøp for litt over 6 mrd. kroner fra i underkant 4 500 ulike leverandører. Leverandører omfatter i denne sammenhengen entreprenører, leverandører av produkter og materialer, og andre tjenester som transport og renhold. Med en global og stor leverandørkjede er det derfor en betydelig risiko for brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

I vurderingen av risiko (land og produkt) tilknyttet vår leverandørkjede har vi i 2022 kartlagt potensiell risiko for brudd på følgende rettigheter: rettferdige lønninger, organisasjonsfrihet og rett til kollektive forhandlinger, retten til hvile, trygge og sunne arbeidsforhold, tilfredsstillende bostandard for arbeidere, fritid og en rimelig begrensning av arbeidstiden samt risiko for tvangsarbeid. Vi har også identifisert potensiell risiko for negativ helsepåvirkning ved eksponering for kjemikalier, farlig arbeid utført av personer under 18 år samt risiko for diskriminering. Risikokartleggingen

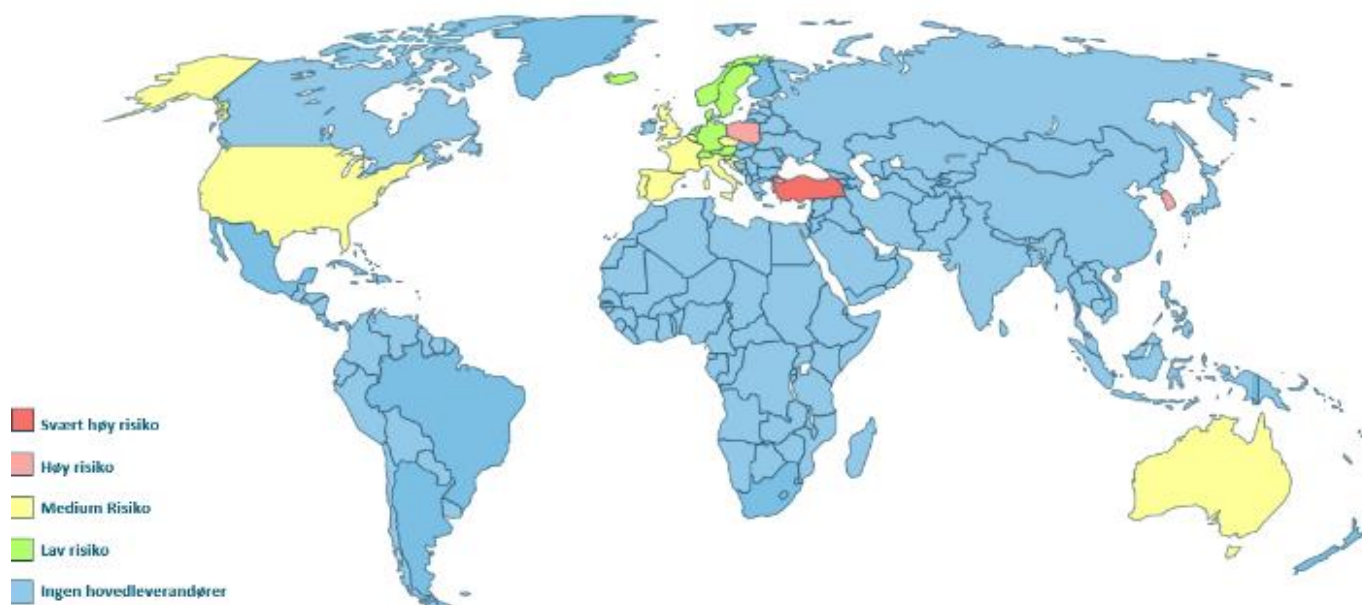
viser også at utenlandsk arbeidskraft på midlertidige kontrakter hos leverandører eller underleverandører er spesielt sårbare.

Vurdering av land- og produktrisiko er en del av anskaffelsesprosessen og kan medføre strengere kvalifikasjonskrav i en tilbudskonkurranse. Videre kan det etter konkrete risikovurderinger etableres egne Integrity Due Diligence-undersøkelser. Dette for etterlevelse av regelverket for offentlige anskaffelser samt Statnetts etiske retningslinjer for leverandører om respekt for menneskerettigheter, et anstendig arbeidsliv og bærekraft. Undersøkelsene og vurderingene skjer i forbindelse med kvalifikasjonsvurderingen og utføres av vår avtalepartner PWC.

Vi stiller krav

Våre krav til lønns- og arbeidsvilkår som reflekteres i *Etiske retningslinjer for leverandører* og i Statnetts minimumskrav til lønns- og arbeidsvilkår, er en del av våre kontraktsvilkår og er inntatt som egne vedlegg i kontrakten. Det stilles krav om at disse skal videreføres gjennomgående til underleverandører i hele kontraktkjeden. Leverandører må i tillegg bekrefte at ingen underleverandører står på utvalgte sanksjonslister.

Vi setter tydelige forventninger til våre leverandører også gjennom oppfølging og dialog. Et eksempel på hvordan vi jobber med å bygge kompetanse hos leverandørene om våre krav er Statnetts leverandørdag (Suppliers Day). I 2022 var toppledere



Statnett har internasjonale hovedleverandører

fra 21 leverandører representert, der viktige tema var kravene til aktsomhetsvurderinger og HMS.

Vi undersøker før vi kjøper inn

Alle hovedleverandører som Statnett benytter skal være kvalifisert i Achilles, som er en kvalifikasjonsordning for energi- og forsyningssektoren. Achilles foretar årlig omtrent 110 revisjoner av sine kvalifiserte leverandører. For anskaffelser med høyt risikonivå har Statnett strengere kvalifikasjonskrav.

Statnett samarbeider med en rekke aktører for å bidra til å bekjempe arbeidslivskriminalitet og brudd på menneskerettighetene nasjonalt og internasjonalt. Våre samarbeidspartnere er StartBANK, Skatteetaten, samarbeidsforum mot A-krim og Fairplay Bygg.

Vi følger opp kritikkverdige forhold

Vesentlige brudd på kravene til anstendige arbeidsforhold og manglende oppretting medfører sanksjoner fra Statnetts side i form av dagmukt, heving av kontrakt og utstenging av leverandør fra kommende konkurranser. Vi har interne rutiner for gjennomføring av revisjoner hos leverandører. I 2020 og 2021 gjennomførte vi tre kontroller hvert år for å undersøke om leverandørene følger kravene vi stiller i praksis.

I 2022 har Statnett gjennomført fire kontroller. Alle disse kontrollene var i Norge, tre av dem hos utenlandske leverandører og underleverandører og én hos norsk leverandør. Det ble ikke avdekket vesentlige brudd på våre krav i disse kontrollene

Vi ønsker å bli varslet

Varsling om kritikkverdige forhold kan gjøres til ledere, verneombud, tillitsvalgte eller etikkombudet. I tillegg har vi en anonym varslingskanal som er tilgjengelig på Statnetts intranett og på Statnetts hjemmesider. Alle henvendelser i 2022 har blitt fulgt opp ved at Statnett har iverksatt tiltak eller sørget for gjenoppretting der dette er påkrevd.

Vi er opptatt av at etikkombudsordningen og den anonyme varslingskanalen blir gjort kjent internt og eksternt. Dette er inntatt i Etske retningslinjer og i de Etske retningslinjene for våre leverandører. Det gis også opplæring i dette til alle nyansatte.

I 2022 mottok Etikkombudet 46 henvendelser. 41 av henvendelsene angikk interne saker, de resterende 5 henvendelsene var om eksterne forhold.

Henvendelser til Etikkombudet	2022	2021	2020
Herav knyttet til forretningsetikk og antikorrupsjon ¹⁾	25	28	26
Herav knyttet til arbeidsmiljø ²⁾	21	30	29
Totalt antall saker	46	58	55

1) For eksempel arbeidslivskriminalitet og habilitetsspørsmål.

2) For eksempel interessekonflikter og diskriminering.

Urfolks rettigheter

Vi deler informasjon og søker dialog tidlig

Statnetts utbygging i urfolksområder i Norge medfører en risiko for negativ påvirkning på samers rett til kulturutøvelse. Risikoen er størst i anleggsfasen. Vi informerer publikum om enkeltprosjekter på vår hjemmeside, blant annet i form av meldinger, nyheter, konsesjonssøknader og utredninger. Som en del av medvirkningsprosessen i forkant av utbygginger, etablerer vi en åpen dialog med rettighetshavere og berørte grupper, som blant annet reindriftsutøvere, grunneiere og lokalsamfunn. Dette er viktig for å få innspill til justeringer og tiltak som kan redusere negative virkninger

Det gjennomføres alltid konsekvensutredninger av våre planer hvor virkninger for miljø og samfunn beskrives. Der planene berører reindrift, benyttes eksisterende offentlig informasjon om reinbeitedistriktenes bruk av områdene. Det er en forutsetning at utreder har kunnskap om reindriften og har kontakt med reindriften underveis i utredningsfasen. For tiltak som kan få vesentlige negative virkninger, utføres konsekvensutredningene av eksterne fagpersoner.

Vi forsøker å finne løsninger

Vi forsøker i saker hvor urfolk er berørt å finne løsninger som ivaretar deres rettigheter. Statnett foreslår avbøtende tiltak for å redusere negativ påvirkning ut fra den dialogen vi har med interessenter og vår kunnskap.

I de fleste av våre utbyggingsprosjekter blir traseer justert og tilpasset etter innspill fra berørte grupper. Et nylig eksempel på dette er 420 kV-ledningen mellom Skaidi og Hammerfest, der Statnett endret traseen etter dialog med reinbeitedistrikt 20 Fálá.

Videre arbeid med leverandør oppfølging og urfolks rettigheter

Vi skal følge opp leverandørene våre mer systematisk

Det er fremdeles mer vi kan gjøre for å følge opp leverandørkjeden. Vi jobber derfor for å få på plass en bedre digital løsning for dokumentasjon og oppfølging av risikokartlegging og kontrollaktiviteter hos leverandører.

Videre vil vi etablere en aktsomhetsliste med høyrisikoleverandører basert på egne undersøkelser og kontrollaktiviteter. Vi skal også ha enda mer trykk på HMS hos entreprenører, og spesielt hos utenlandske leverandører.

Vi vil bli bedre på å involvere

Vi ønsker å øke deltakelsen fra reindriftsutøvere i utredningsfasen for å få til gode løsninger for alle parter.

Gjennom våre aktsomhetsvurderinger har vi sett at vi kan bli bedre på å forstå rettighetene til urfolk. Statnett vil derfor jobbe med å bygge intern kompetanse blant våre ansatte.



GRI-tabell 2022

Statement of use	Statnett reports in accordance with the GRI Standards for the period 01-2022 - 12-2022.
GRI 1 used	GRI 1: Foundation 2021
Applicable GRI Sector Standard(s)	General Disclosures (2-1 to 2-30) and Material Topics (3-1 til 3-3), and GRI-elements defined as material, with reference to Statnett's materiality assessment, are included in the GRI index for 2022.

GRI STANDARD/ OTHER SOURCE	DISCLOSURE	LOCATION AND STATNETT'S RESPONSE	OMISSION		
			REQUIREMENT(S) OMITTED	REASON	EXPLANATION
General disclosures					
GRI 2: General Disclosures 2021	2-1 Organizational details	See Annual report: "Corporate governance" and note 1.	<i>A gray cell indicates that reasons for omission are not permitted for the disclosure or that a GRI Sector Standard reference number is not available.</i>		
	2-2 Entities included in the organization's Sustainability reporting	See note 1 in the Annual report.			
	2-3 Reporting period, frequency and contact point	Annual, 1 Jan - 31 Dec 2022, publication date of report: 23 March 2023. Contact Person: Head of ESG reporting Line Sunniva Flottorp Østhagen Line.Osthagen@Statnett.no			
	2-4 Restatements of information	See the "About this chapter", "We will cut our greenhouse gas emissions", "We are further developing our data" in the Sustainability report, and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	2-5 External assurance	See the "About this chapter" and "Our governance principles for sustainable business" in the Sustainability report, "Corporate Governance" and the "Aditors report" in the Annual report.			
	2-6 Activities, value chain and other business relationships	See "Report from the Board of Directors" and the chapter concerning "Corporate governance" and the appendix on "Statement on Due Dilligence" and note 1 in the Annual report.			
	2-7 Employees	See the Sustainability report, "Our governance principles for a sustainable business", the "Sustainability accounts" and the appendix on "The activity duty and the duty to issue statements" in the Annual report.			
	2-8 Workers who are not employees	31.12.22 Statnett had 183 workers who are not employees (hired consultants).			
	2-9 Governance structure and composition	See "Corporate governance" and "The Board of Directors" in the Annual report and "Our governance principles for a sustainable business" in the sustainability report.			
	2-10 Nomination and selection of the highest governance body	See "Corporate governance" in the Annual report.			

GRI-tabell 2022

2-11 Chair of the highest governance body	See "The Board of Directors" and "Corporate governance" in the Annual report. The chairperson of Statnett's board of directors is not an executive officer. According to the State Enterprises Act, the CEO can not be a member of the board.			
2-12 Role of the highest governance body in overseeing the management of impacts	See "Corporate governance" in the Annual report. Our process to identify our material impacts is described in the Sustainability report. See also the appendix on "Statement on Due Diligence". Statnett's board has overall responsibility for ensuring that the company has good internal control and appropriate systems for risk management, see the chapter on "Risk management and internal control" in the Annual report.			
2-13 Delegation of responsibility for managing impacts	See the chapter on "Risk management and internal control" in the Annual report.			
2-14 Role of the highest governance body in Sustainability reporting	The Annual report 2022, including the Sustainability report, has been reviewed and approved by the Board of Directors. The "Sustainability accounts" in the appendix to the Annual report 2022 are approved by the Corporate Management Board.			
2-15 Conflicts of interest	See the Sustainability report; "Our social contributions" and "Our governance principles for a sustainable business", and the chapter on "Corporate governance" in the Annual report.			
2-16 Communication of critical concerns	See the chapter on "Our social contributions" in the Sustainability report, "Corporate governance" and the appendix on "Statement on Due Diligence" in the Annual report. Notification of critical concerns can be made to managers, safety representatives, elected trustees or the ethics representative. In addition, we have an anonymous notification channel that is available on Statnett's intranet and on Statnett's website.			
2-17 Collective knowledge of the highest governance body	See section on "The Board of Directors" in the Annual report.			
2-18 Evaluation of the performance of the highest governance body	See "Corporate governance" in the Annual report. Our process to identify our material impacts is described in the Sustainability report. See also the appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report. Statnett's board has overall responsibility for ensuring that the company has good internal control and appropriate systems for risk management, see the chapter on "Risk management and internal control" in the Annual report.			

GRI-tabell 2022

2-19 Remuneration policies	The board members' remuneration is determined by the owner (OED). A detailed overview of remuneration to the board can be found in the "Report from the Board of Directors". Statnett follows the principles that apply to executive salaries in state-owned enterprises. In accordance with § 8 of the articles of association, the Public Limited Companies Act, the Accounting Act and guidelines for state ownership, the board must ensure that a report is drawn up on management remuneration. This report must be presented at the company meeting. A detailed overview of remuneration to senior staff can be found in the annual accounts. See note 23.			
2-20 Process to determine remuneration	see note 23.			
2-21 Annual total compensation ratio	N/A	a, b, c	Information unavailable/incomplete	See the appendix on ARP for corresponding, but not equivalent information.
2-22 Statement on sustainable development strategy	See the "A word from the CEO", in the Annual report.			
2-23 Policy commitments	See our Sustainability report for our overall commitments to responsible business. The UN's sustainability goals provide a framework for our work. Statnett is a member of the UN's initiative for sustainable business, the UN Global Compact (UNGC). Our commitments are based on a wide range of intergovernmental instruments. These are described in the respective sections of the Sustainability report and the appendix on "Statement on Due Dilligence". Statnett's sustainability policy is part of our management system, and facilitates our taking an overall responsibility for sustainability. See also: https://www.statnett.no/en/about-statnett/ethics-and-ethical-ombudsman/ , https://www.statnett.no/en/about-statnett/corporate-governance-and-articles-of-association , https://www.statnett.no/globalassets/om-statnett/strategi-og-samfunnsansvar/policy-samfunnsansvar.pdf .			
2-24 Embedding policy commitments	See our Sustainability report for our overall commitments to responsible business. The UN's sustainability goals provide a framework for our work. Concerning i.- iii; See the Sustainability report, "Our governance principles for a sustainable business".			
2-25 Processes to remediate negative impacts	See the Sustainability report, "Our governance principles for a sustainable business", and the appendix concerning "Statement on due diligence"s. See also: https://www.statnett.no/en/about-statnett/ethics-and-ethical-ombudsman/			

GRI-tabell 2022

	2-26 Mechanisms for seeking advice and raising concerns	See the chapter on "Our social contributions" and "Our governance principles for a sustainable business" in the Sustainability report, and "Corporate governance" in the Annual report.			
	2-27 Compliance with laws and regulations	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	2-28 Membership associations	See the Sustainability report and "Our governance principles for a sustainable business".			
	2-29 Approach to stakeholder engagement	See the Annual report: "Report from the Board of Directors" and the Sustainability report: "Our governance principles for sustainable business".			
	2-30 Collective bargaining agreements	See the "Sustainability accounts" and the appendix concerning "The activity duty and the duty to issue statements" in the Annual report. Statnett is bound by main agreements, agreements and special agreements between Statnett and the unions represented in the business.			
Material topics					
GRI 3: Material Topics 2021	3-1 Process to determine material topics	See the first part of the Sustainability report.	<i>A gray cell indicates that reasons for omission are not permitted for the disclosure or that a GRI Sector Standard reference number is not available.</i>		
	3-2 List of material topics	See the first part of the Sustainability report.			

Economic performance					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See the Sustainability report. The sections corresponding to each material topic is found in the Sustainability report, which includes a description of impacts, boundaries, policies and commitments, actions taken and results achieved that indicate the effectiveness of our actions to manage impacts. See the information given on stakeholder dialogue in the Sustainability report, "Our governance principles for sustainable business", and the appendix on "Statement on Due Dilligence" in the Annual report.			
GRI 201: Economic Performance 2016	201-1 Direct economic value generated and distributed	See the "Financial reporting" and "Report from the Board of Directors" in the Annual report.			
	201-2 Financial implications and other risks and opportunities due to climate change	See the Sustainability report, and the part on "How we work with climate and nature risk", and note 3 and 8 in the "Financial reporting" in the Annual report			

GRI-tabell 2022

	201-3 Defined benefit plan obligations and other retirement plans	See note 7 in the "Financial reporting".			
	201-4 Financial assistance received from government	N/A	a., b., c.	Information unavailable/incomplete	See note 1 in the "Financial reporting" eller
Procurement practices					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 204: Procurement Practices 2016	204-1 Proportion of spending on local suppliers	See the Sustainability report; "Our social contributions" and "Our governance principles for sustainable business", and the appendix on "Statement on Due Diligence" in the Annual report. Statnett is present in large parts of Norway, and an important contribution to local value creation is safe power supply and connection of new production and new consumption. In addition, we contribute to local ripple effects by using large and small Norwegian suppliers.	We have omitted percentage of the procurement budget used for significant locations of operation that is spent on suppliers local to that operation (such as percentage of products and services purchased locally)	Information unavailable/incomplete	See information on this topic in the sustainability statement, and in the appendix on due diligence assessments.
Anti-corruption					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 205: Anti-corruption 2016	205-1 Operations assessed for risks related to corruption	See the Sustainability report; "Our governance principles for sustainable business", and the appendices on "The activity duty and the duty to issue statements" and "Statement on Due Diligence", and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	205-2 Communication and training about anti-corruption policies and procedures	NA	a.-e.	Information unavailable/incomplete	these numbers are not aggregated.
	205-3 Confirmed incidents of corruption and actions taken	See the Sustainability report; "Our governance principles for sustainable business", and the appendices on "The activity duty and the duty to issue statements" and "Statement on Due Diligence", and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
Materials					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			

GRI-tabell 2022

GRI 301: Materials 2016	301-1 Materials used by weight or volume	not applicable	a.	Information unavailable/incomplete	information requested is not relevant: a. Total weight or volume of materials that are used to produce and package the organization's primary products and services during the reporting period)
	301-2 Recycled input materials used	not applicable	a.	Information unavailable/incomplete	information requested is not relevant; Percentage of recycled input materials used to manufacture the organization's primary products and services.
	301-3 Reclaimed products and their packaging materials	not applicable	a., b.	Information unavailable/incomplete	information requested is not; a. Percentage of reclaimed products and their packaging materials for each product category.
Energy					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 302: Energy 2016	302-1 Energy consumption within the organization	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	302-2 Energy consumption outside of the organization	Not applicable	a., b., c.	Not applicable	
	302-3 Energy intensity	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	302-4 Reduction of energy consumption	Not available	a.-d.	Information unavailable/incomplete	In Statnett, we work for fossil-free and emission-free construction sites in the long term to become a standard. All our projects have project-specific nature and climate goals, which support the strategy. We work to facilitate a summarization of these goals.

GRI-tabell 2022

	302-5 Reductions in energy requirements of products and services	Not applicable			
--	--	----------------	--	--	--

Biodiversity					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 304: Biodiversity 2016	304-1 Operational sites owned, leased, managed in, or adjacent to, protected areas and areas of high biodiversity value outside protected areas	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	304-2 Significant impacts of activities, products and services on biodiversity	See the Sustainability report; "Our environmental and climate contributions".			
	304-3 Habitats protected or restored	See the Sustainability report; "Our environmental and climate contributions".			
	304-4 IUCN Red List species and national conservation list species with habitats in areas affected by operations	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
Emissions					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 305: Emissions 2016	305-1 Direct (Scope 1) GHG emissions	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	305-2 Energy indirect (Scope 2) GHG emissions	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	305-3 Other indirect (Scope 3) GHG emissions	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			

GRI-tabell 2022

	305-4 GHG emissions intensity	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	305-5 Reduction of GHG emissions	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	305-6 Emissions of ozone-depleting substances (ODS)	Not applicable.		Not applicable	
	305-7 Nitrogen oxides (NOx), sulfur oxides (SOx), and other significant air emissions	Not applicable.		Not applicable	

Waste					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 306: Waste 2020	306-1 Waste generation and significant waste-related impacts	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	306-2 Management of significant waste-related impacts	See the Sustainability report, " Our environmental and climate contributions", in the Sustainability report and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	306-3 Waste generated	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	306-4 Waste diverted from disposal	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	306-5 Waste directed to disposal	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
Supplier environmental assessment					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 308: Supplier Environmental Assessment 2016	308-1 New suppliers that were screened using environmental criteria	See appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.	a. Percentage of new suppliers that were screened using environmental criteria.	Information unavailable/incomplete	All main suppliers used by Statnett has to be eligible in Achilles, which is a qualification scheme for the energy and supply sector. For high -risk acquisitions, Statnett has stricter qualification requirements.

GRI-tabell 2022

	308-2 Negative environmental impacts in the supply chain and actions taken	See appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.	a., b., d., e.	Information unavailable/incomplete	We are working to put in place a better digital solution for documentation and follow-up of risk mapping and control activities for suppliers. We will establish a due diligence-list with high-risk suppliers based on our own surveys and control activities.
Employment					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 401: Employment 2016	401-1 New employee hires and employee turnover	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
	401-2 Benefits provided to full-time employees that are not provided to temporary or part-time employees	In Norway, part time employees are provided the same benefits as full-time employees, but the size of the benefit varies depending on employment fraction.			
	401-3 Parental leave	See the appendix on "The activity duty and the duty to issue statements" in the Annual report.			
Labor/management relations					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 402: Labor/Management Relations 2016	402-1 Minimum notice periods regarding operational changes	Our practice is if nothing else follows from the employment agreement or collective agreement, the notice periods for permanent employees follows the Act on working environment, working hours and job security etc. (Working Environment Act)			
Occupational health and safety					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 403: Occupational Health and Safety 2018	403-1 Occupational health and safety management system	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.			
	403-2 Hazard identification, risk assessment, and incident investigation	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.			

GRI-tabell 2022

	403-3 Occupational health services	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.				
	403-4 Worker participation, consultation, and communication on occupational health and safety	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.				
	403-5 Worker training on occupational health and safety	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.				
	403-6 Promotion of worker health	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.				
	403-7 Prevention and mitigation of occupational health and safety impacts directly linked by business relationships	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report.				
	403-8 Workers covered by an occupational health and safety management system	See the section on "Our social contributions" in the sustainability report.				
	403-9 Work-related injuries	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report and the "Sustainabilityability accounts" in the Annual report.				
	403-10 Work-related ill health	See the section on "Our social contributions" in the Sustainability report and the "Sustainabilityability accounts" in the Annual report.				
	Diversity and equal opportunity					
	GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 405: Diversity and Equal Opportunity 2016	405-1 Diversity of governance bodies and employees	How we work with diversity, equality and inclusion is described in the appendix on "The activity duty and the duty to issue statements", and the "Sustainability accounts" in the Annual report.				
	405-2 Ratio of basic salary and remuneration of women to men	See appendix on "The activity duty and the duty to issue statements", and the "Sustainability accounts" in the Annual report.				
Non-discrimination						
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.				

GRI-tabell 2022

GRI 406: Non-discrimination 2016	406-1 Incidents of discrimination and corrective actions taken	See appendix on "The activity duty and the duty to issue statements", and the "Sustainability accounts" in the Annual report.			
Freedom of association and collective bargaining					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 407: Freedom of Association and Collective Bargaining 2016	407-1 Operations and suppliers in which the right to freedom of association and collective bargaining may be at risk	See the sustainability chapter; "Our social contributions", and "Our governance principles for sustainable business", and the appendix on "The activity duty and the duty to issue statements", and the appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.	Omission: Incomplete. We do currently not report fully on this indicator related to suppliers.	Information unavailable/incomplete	
Child labor					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 408: Child Labor 2016	408-1 Operations and suppliers at significant risk for incidents of child labor	See the appendix on "Statement on Due Dilligence" in the Annual report.	Omission: Incomplete. We do currently not report fully on this indicator related to suppliers.		
Forced or compulsory labor					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			
GRI 409: Forced or Compulsory Labor 2016	409-1 Operations and suppliers at significant risk for incidents of forced or compulsory labor	See "Our governance principles for sustainable business", and the appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.	Omission: Incomplete. We do currently not report fully on this indicator related to suppliers.		
Rights of indigenous peoples					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index. Also see the appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.			
GRI 411: Rights of Indigenous Peoples 2016	411-1 Incidents of violations involving rights of indigenous peoples	See the "Sustainability accounts" in the Annual report. Zero such incidents were identified during the reporting period.			
Supplier social assessment					
GRI 3: Material Topics 2021	3-3 Management of material topics	See our response to GRI Standard 3-3 in this index.			

GRI-tabell 2022

GRI 414: Supplier Social Assessment 2016	414-1 New suppliers that were screened using social criteria	See appendix on "Statement on due diligence" in the Annual report.	a. Percentage of new suppliers that were screened using social criteria	Information unavailable/incomplete	All main suppliers used by Statnett has to be eligible in Achilles, which is a qualification scheme for the energy and supply sector. For high-risk acquisitions, Statnett has stricter qualification requirements.
	414-2 Negative social impacts in the supply chain and actions taken		a., b., d., e.	Information unavailable/incomplete	We are working to put in place a better digital solution for documentation and follow-up of risk mapping and control activities for suppliers. We will establish a due diligence-list with high-risk suppliers based on our own surveys and control activities.

SECTOR SPECIFIC INDICATORS - linked to previous GRI G4 sector disclosures - Electric Utilities

TOPIC

EU3

EU3	Number of customers	Statnett has 68 customers in the transmission grid. The customers are divided into three categories; distribution grid companies, power producers and industrial customers (outlets over 15 MW)
EU4	Length of above and underground transmission lines	Annual report - key numbers
EU12	Transmission losses as a percentage of total energy	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.
EU25	percentage of total energy Sustainability accounts 7, 13 EU25 Number of injuries and fatalities	See the "Sustainability accounts" in the Annual report.
EU28	Power outage frequency	Annual report - key numbers

Operasjonelle nøkkeltall

Kraftledninger på drift fordelt på spenningsnivå ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
132 kV	km	2 314	2 332	2 380
300 kV	km	4 091	4 092	4 136
420 kV	km	4 796	4 706	4 629

¹⁾ Statnett drifter også kraftledninger på følgende spenningsnivå: 22 kV, 152 kV, 220 kV, 250 kV og 350 kV.

Ledningsnett og kabler i drift	Enhet	2022	2021	2020
Kraftledninger i drift	km	11 465	11 395	11 412
Jordkabler og sjøkabler i drift	km	2 552	2 550	1 798
Antall km ferdigstilt ny kraftledning	km	79	76	105
Antall km spenningsoppgraderte ledninger	km	0	0	0
Sanerte anlegg	km	28	96	12
Antall bryterfelt satt i drift	antall	48	40	59

Forsyningsikkerhet	Enhet	2022	2021	2020
Frekvensavvik*	Minutter	9 376	10 670	9 693
Ikke-levert energi (ILE)	MWh	83	701	1 381
Leveringspålitelighet (1-ILE/LE)	Prosent	99,9999	99,9986	99,9939

*Frekvensavvik måler stabilitet i kraftbalansen. I Norden er kravet at frekvensen skal være innenfor et bånd på 50,00 +/- 0,10 Hz.

Fordeling av direkte verdiskaping	Enhet	2022	2021	2020
Ansatte - lønn og sosiale ytelser ¹⁾	MNOK	1 949	1 840	1 740
Stat og kommune - skatter og avgifter ²⁾	MNOK	2 323	1 551	1 267
Rentekostnader	MNOK	1 133	696	902
Eier - utbytte ³⁾	MNOK	296	737	1 039
Statnett - opptjent egenkapital ⁴⁾	MNOK	5 445	2 464	1 678

¹⁾ Lønnskostnad (ekskl. arbeidsgiveravgift). ²⁾ Skattekostnad, eiendomsskatt og arbeidsgiveravgift.

³⁾ Foreslått utbytte for 2022. ⁴⁾ Årets resultat redusert for foreslått utbytte

Alternative resultatmål*

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.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	2022	2021	2020
Driftsinntekter underliggende			
Driftsinntekter regnskapsmessig	22 993	14 412	10 761
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	6 868	2 350	792
Driftsinntekter underliggende	16 124	12 062	9 969
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA) underliggende			
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA) regnskapsmessig	11 479	7 926	6 688
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	6 868	2 350	792
Driftsresultat (EBITDA) underliggende	4 610	5 576	5 896
Driftsresultat (EBIT) underliggende			
Driftsresultat (EBIT) regnskapsmessig	8 433	4 846	3 868
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	6 868	2 350	792
Driftsresultat (EBIT) underliggende	1 564	2 496	3 076
Årsresultat underliggende			
Årsresultat regnskapsmessig	5 949	3 307	2 697
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) etter skatt	5 357	1 833	618
Årsresultat underliggende	592	1 474	2 079
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt			
Egenkapital	26 978	21 467	18 938
Akkumulert mer/mindreinntekt (+/-) etter skatt ¹⁾	7 237	1 880	47
Egenkapital underliggende	19 741	19 588	18 891
Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt ²⁾			
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	12,0 %	7,0 %	5,9 %
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt	6 868	2 350	792
Avkastning sysselsatt kapital før skatt underliggende	2,2 %	3,6 %	4,7 %
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt			
Egenkapital prosent etter skatt	30,9 %	25,4 %	22,8 %
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) etter skatt	7 237	1 880	47
Egenkapital prosent etter skatt underliggende	24,7 %	23,7 %	22,8 %
Gjeldsdekningsgrad etter skatt justert for mer-/mindreinntekt ³⁾			
Gjeldsdekningsgrad etter skatt	20,3 %	12,5 %	9,5 %
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) etter skatt	7 237	1 880	47
Gjeldsdekningsgrad etter skatt underliggende	6,9 %	8,6 %	8,4 %

*Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariff, gebyrer og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt (se note 4).

¹⁾ Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) etter skatt=(Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-) før skatt)*(1-skatteprosent)

²⁾ Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt = Driftsresultat (EBIT), +/- mer-/ mindreinntekt / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital de to siste år.

³⁾ Gjeldsdekningsgrad=(Underliggende årsresultat+av-og nedskrivninger-byggelånsrenter) / (Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld inkl effekt av sikring+ ((+/-) akk. mer-/mindreinntekt etter skatt-markedsbaserte verdipapirer-betalingsmidler+pensjonsforpliktelser))

