



2023



INNHold

- 3 Statkrafts visjon**
- 5 Statkraft kort fortalt**
- 8 Styret**
- 9 Konsernledelsen**
- 10 Konsernsjefens forord**
- 11 Årsberetning**

- 39 Bærekraftig finans**

- 51 Bærekraft**
 - 53 Styring av bærekraft
 - 59 Bærekraft kort fortalt
 - 61 Statkrafts bidrag
 - 63 Vårt bidrag til FNs bærekraftsmål
 - 66 Ansvarlig forretningspraksis
 - 84 Slik bidrar vi til det grønne skiftet

- 99 Foretaksstyring**

- 105 Regnskap**
 - 107 Regnskap konsern
 - 113 Noter
 - 191 Regnskap Statkraft SF
 - 200 Revisors beretning
 - 205 Regnskap for bærekraftig finans
 - 211 Revisors uttalelse, grønn finans
 - 213 Bærekraftsregnskap
 - 240 Revisors uttalelse, bærekraft

- 243 Erklæring fra styret og konsernsjefen**

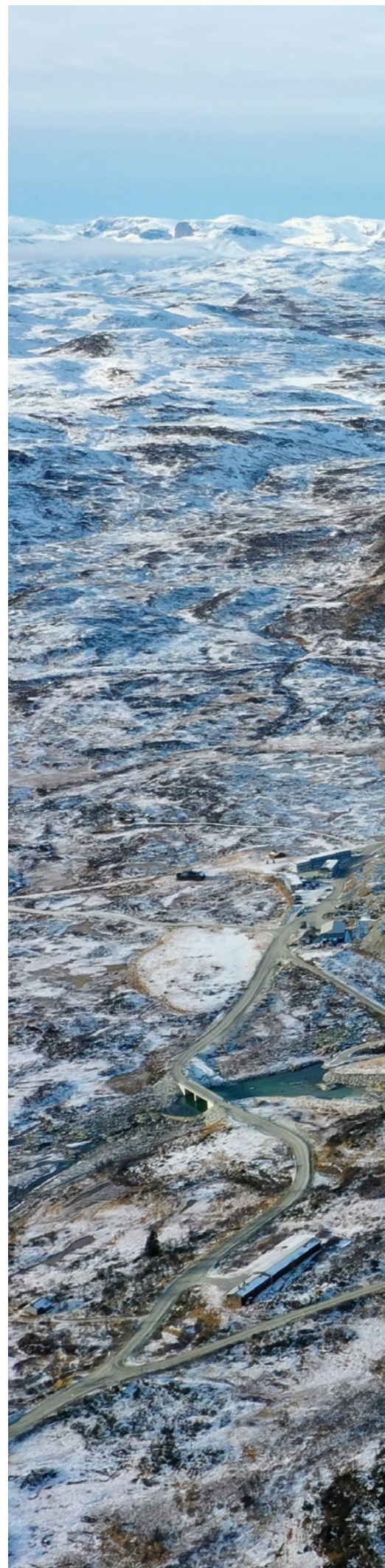
- 247 Nøkkeltall og alternative resultatmål**



STATKRAFTS VISJON:

Vi fornyer verden med ren energi

I mer enn hundre år har vi hatt troen på ren, fornybar energi. Troen på kraft som fornyer seg selv, og som i sin tur fornyer verden. Energi som skaper en bærekraftig framtid for mennesker, lokalsamfunn, industri og miljøet. Nå trenger verden denne kraften mer enn noen gang, og dette kan vi mye om. Jobben vår er å fornye verden med ren energi.





Statkraft

KORT FORTALT

USA



Statkraft har

6 199

ansatte i

21

land

PERU

BRASIL

CHILE



Europas største produsent
av fornybar energi

EBIT underliggende

41,4

MRD KRONER

Resultat etter skatt

26,1

MRD KRONER

Likviditetsendring fra driften

7,9

MRD KRONER

ROACE

28,3

PROSENT

Netto rentebærende gjeld

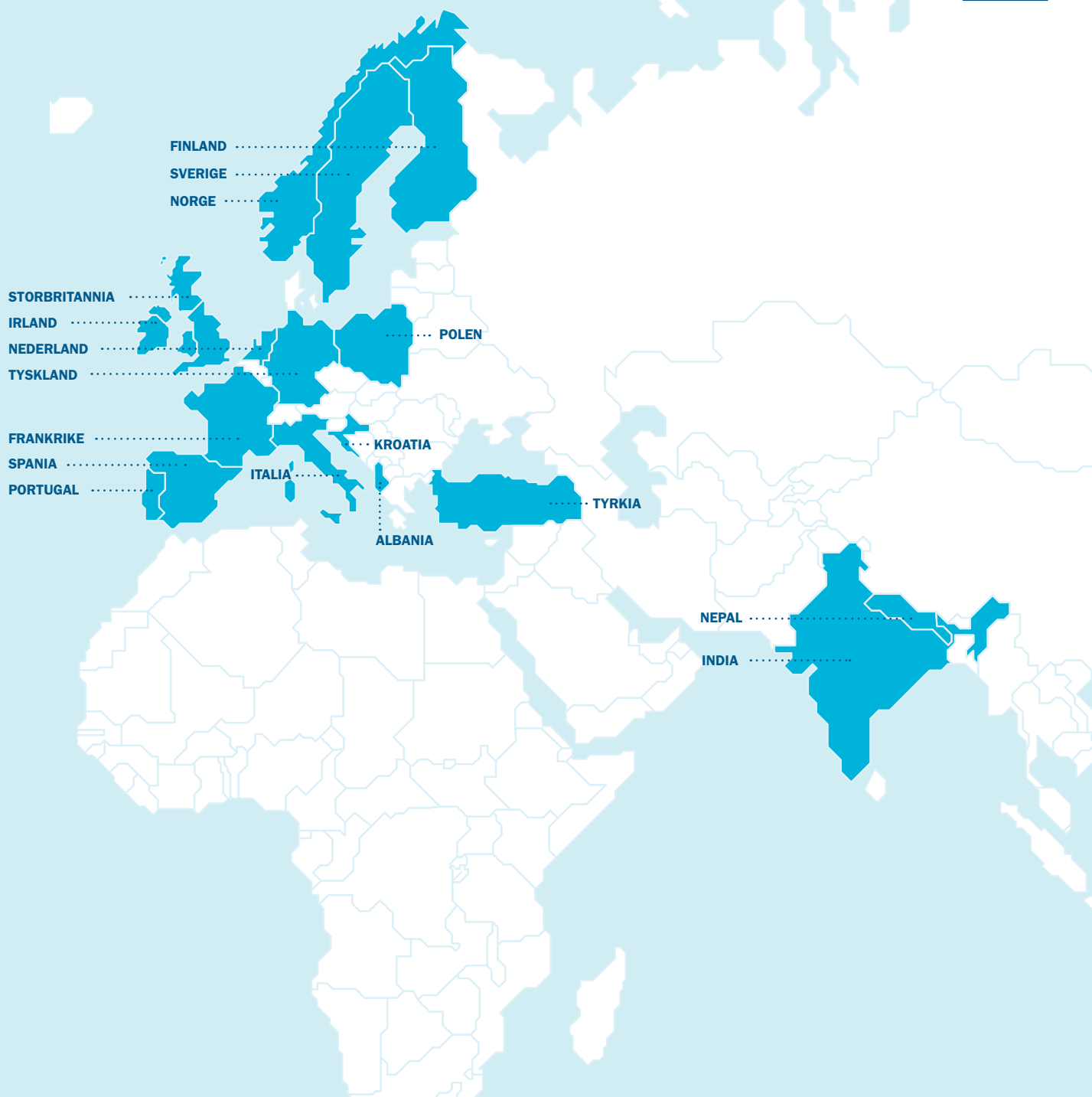
16,4

MRD KRONER

Foreslått utbytte for 2023

13

MRD KRONER



Kraftproduksjon i 2023

61,9
TWh

Standard & Poor's
langsigtig rating

A

Andel fornybar energi

96,8
PROSENT

Fitch Ratings'
langsigtig rating

A-

Investeringer i 2023



28,7
MRD KRONER

● 17 % Norge ● 43 % Europa ● 40 % Utenfor Europa

Energikilder





Styret



Fra venstre: Marte Lind, Mikael Lundin, Ingelise Arntsen, Pål Erik Sjøttil, Alexandra Bech Gjørnv, Lars Røsæg, Lars Mathisen, Marit Salte og Thorbjørn Holøs.

Alexandra Bech Gjørnv

Født 1965, norsk

Styreleder, medlem siden 2023.

Leder av Kompensasjonsutvalget.

Nåværende styreverv: CEO i SINTEF og styreleder av diverse datterselskap i SINTEF. Styremedlem: Oslo Science City, Trondheim Tech Port.

Arbeidsfering: Partner i Hjort advokatfirma, diverse direktørstillinger i Norsk Hydro og Equinor.

Styreleder: Hafslund og Eidsiva. Styremedlem: Technip, Schibsted, Norske Skog, NRK, Fritt Ord.

Ingelise Arntsen

Født 1966, dansk

Styrets nestleder, medlem siden 2017.

Leder av Revisjonsutvalget.

Nåværende styreverv: Styreleder: Asplan Viak. Styremedlem: Synera Renewable, Eksfin, SBM Offshore, Corvus Energy, Fred. Olsen Windcarrier.

Arbeidsfering: Aibel: Konserndirektør. Sway Turbine:

Administrerende direktør. REC: Konserndirektør.

Statkraft: Konserndirektør. Arthur Andersen Business

Consulting/ Bearing Point: Direktør. Sogn og Fjordane

Energiverk: Konsernsjef. Kværner Fjellstrand:

Konserndirektør for Finans.

Marit Salte

Født 1970, norsk

Styremedlem, medlem siden 2020.

Medlem av Revisjonsutvalget.

Nåværende styreverv: Styremedlem: Cercare Medical, Your.MD og diverse datterselskap i Smedvig familiebedrift. Advisory board: Sparebankstiftelsen SR-Bank

Arbeidsfering: Smedvig familiebedrift: COO (nåværende). KPMG: Revisjons og ledelse konsulent.

Mikael Lundin

Født 1966, svensk

Styremedlem, medlem siden 2018.

Medlem av Kompensasjonsutvalget.

Arbeidsfering: Polhem Infra: Konsernsjef. Nord

Pool: Konsernsjef. Vattenfall Power Consultant:

Konsernsjef. Vattenfall Poland: Konserndirektør for

Finans. Vattenfall Europe Trading: Konserndirektør for

Finans. Birka Kraft: Direktør.

Pål Erik Sjøttil

Født 1972, norsk

Styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Revisjonsutvalget.

Arbeidsfering: CEO og Managing Partner Lightrock

(nåværende), Managing Partner McKinsey Europa,

Shareholder Council McKinsey (Styret), Luftforsvaret.

Lars Røsæg

Født 1982, norsk

Styremedlem, medlem siden 2023.

Medlem av Kompensasjonsutvalget.

Nåværende styreverv: Diverse styreverv på vegne av Salvesen & Thams Invest AS.

Arbeidsfering: Diverse direktørstillinger og viseadministrerende direktør i Yara International ASA. Flere lederstillinger i SAPA AS og Orkla ASA.

Marte Lind

Født 1983, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Revisjonsutvalget.

Ansatt i Statkraft siden: 2008

Nåværende stilling: Statkraft: Leder for fysisk forbruk

Arbeidsfering: Statkraft: Ulike stillinger innenfor produksjon og regulatoriske forhold.

Thorbjørn Holøs

Født 1957, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2002.

Medlem av Revisjonsutvalget.

Ansatt siden: 1976, Skagerak Energi

Nåværende styreverv: Styreleder: EL og IT Forbundet

Vestfold/Telemark.

Nåværende stilling: Skagerak Energi: Hovedtillitsvalgt.

Lars Mathisen

Født 1975, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Kompensasjonsutvalget.

Ansatt i Statkraft siden: 2006

Nåværende styreverv: Styreleder: EL og IT klubb Statkraft.

Nåværende stilling: Statkraft: Hovedtillitsvalgt, Elektriker

Konsernledelsen



Fra venstre: Birgitte Ringstad Vartdal, Jürgen Tzschoppe, Anna Nord Bjercke, Christian Rynning-Tønnesen, Ingeborg Dårflot, Barbara Flesche, Hallvard Granheim og Henrik Sætness.

Christian Rynning-Tønnesen

Født 1959, norsk

I konsernledelsen siden 2010

Stilling: Konsernsjef

Ansatt i Statkraft i 1992-2005 og fra 2010

Utdannelse: Siviling. NTH, Trondheim.

Officersutdannelse i det norske forsvaret

Tidligere stillinger: Norske Skog: Konsernsjef og Konserndirektør for Finans. Statkraft: Konserndirektør for Finans og andre ledende stillinger. McKinsey: Konsulent. Esso Norge: Analytiker og produktkoordinator.

Nåværende styreverv: Styremedlem: Klaveness. Styreleder: VCOM, LØRN, Skift.

Birgitte Ringstad Vartdal

Født 1977, norsk

I konsernledelsen siden 2020

Stilling: Konserndirektør Norden

Ansatt i Statkraft siden 2020

Utdannelse: Master i fysikk og matematikk NTNU, Trondheim og Master i finansiell matematikk Heriot-Watt, Skottland.

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør Europeisk vind- og solkraft. Golden Ocean: Konsernsjef og Konserndirektør for Finans. Torvald Klaveness konsernet og Norsk Hydro: forskjellige stillinger.

Nåværende styreverv: Styreleder: Skagerak Energi AS, Fosen Vind. Styremedlem: Fornybar Norge.

Ingeborg Dårflot

Født 1979, norsk

I konsernledelsen siden 2022

Stilling: Konserndirektør Internasjonal

Ansatt i Statkraft siden 2004

Utdannelse: Siviling. NTNU, Trondheim og Comillas Pontifical University, Madrid, Spania

Tidligere stillinger: Statkraft: Direktør for region Midt-Norge og forskjellige andre stillinger.

Anne Nord Bjercke

Født 1972, svensk

I konsernledelsen siden 2024

Stilling: Konserndirektør for Finans og IT

Utdannelse: Master i økonomi og administrasjon, Linköping University, Sverige, Université de Caen og École Supérieure de Commerce de Nantes, Frankrike.

Tidligere stillinger: Møller Mobility Group AS: Konserndirektør for Finans. Norway Seafoods Group AS: Konserndirektør for Finans. Statoil (Equinor/Circle K): Forskjellige stillinger innen økonomi, strategi og ledelse innenfor innkjøp, fornybar energi, produksjon og markedsføring, detaljhandel i Europa og nordisk energi.

Henrik Sætness

Født 1972, norsk

I konsernledelsen siden 2020

Stilling: Konserndirektør for Konsernstaber

Ansatt i Statkraft siden 2009

Utdannelse: Siviling. Industriell økonomi NTNU Trondheim

Tidligere stillinger: Statkraft: Direktør for Konsernstrategi og analyse, Direktør Strategi og Utviklingsmarkeder. Navita Systems: Direktør Produkter og Rådgivning. Norsk Hydro: forskjellige stillinger innen energidistribusjon og krafthandel.

Nåværende styreverv: Styreleder: FME NTRANS. Styremedlem: Eviny, Oslo Energy Forum.

Barbara Flesche

Født 1971, tysk

I konsernledelsen siden 2022

Stilling: Konserndirektør Europa

Ansatt i Statkraft siden 2020

Utdannelse: Master i økonomi University of Hamburg, utdanning innen bankfag.

Tidligere stillinger: Statkraft: Finansdirektør Europeisk vind- og solkraft. Solar Century: Konsernsjef.

Hallvard Granheim

Født 1976, norsk

I konsernledelsen siden 2014

Stilling: Konserndirektør for Marked

Ansatt i Statkraft siden 2012

Utdannelse: Siviløkonom NHH, Bergen

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør for Finans, Direktør for Finansiell Rapportering, Regnskap og Skatt. Deloitte: Direktør, Rådgivning og Revisor. Norske Skog: Global energisjef.

Jürgen Tzschoppe

Født 1968, tysk

I konsernledelsen siden 2015

Stilling: Konserndirektør Nye energiløsninger

Ansatt i Statkraft siden 2002

Utdannelse: Ph.D. elektroteknikk, RWTH Aachen

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør for Markedsoperasjoner og IT, Direktør for Kontinental Energi. Statkraft Markets GmbH og Knapsack Power GmbH & Co. KG: Adm. dir.

Enron: Krafttrader. IAEW Aachen: Sjøfingeniør.

Konsernsjefens forord

Statkraft leverte i 2023 sitt nest beste resultat noensinne – bare slått av rekordåret 2022 da krig og gassmangel sendte de europeiske energiprisene til rekordhøye nivåer. Europa har håndtert krisen godt, og kraftprisene i Norden og Tyskland falt i fjor med nesten 60 prosent til bærekraftige nivåer. Statkraft leverte en solid underliggende EBIT på betydelige 41,4 milliarder kroner og et resultat etter skatt på 26,1 milliarder kroner.

Statkrafts eksterne omgivelser er i stadig endring med krig, økonomisk usikkerhet og økt geopolitisk uro. Denne utviklingen har satt energisikkerhet enda høyere på dagsorden og økt bevisstheten rundt utbygging av fornybar energi fordi den baseres på nasjoners egne, tilgjengelige naturressurser fremfor importert energi.

Klimakrisen brer også om seg, med global oppvarming, hyppigere ekstremvær og andre klimarelaterte hendelser. Likevel går utslippskuttene altfor tregt og det blir stadig tydeligere at målet i Paris-avtalen blir svært krevende å nå. Et lyspunkt var at verdens land på fjorårets klimamøte for første gang klarte å enes om at verden må erstatte fossil energi med fornybare energikilder. På den positive siden ser vi også at sol- og vindkraft er de billigste energiteknologiene å bygge ut, noe som har ført til at det nå investeres mer i fornybar enn fossil energi globalt.

For Statkraft handler alle våre investeringer framover om fornybar energi og grønn teknologi. Vannkraften er fortsatt ryggraden i Statkrafts portefølje. Fleksibel energiproduksjon er strategisk viktig når det nå fases inn mye uregulerbar vind- og solkraft. Nylig kunngjorde vi det største investeringsprogrammet innen vannkraft som er gjort i Norge på flere tiår. Til sammen planlegger vi å investere mellom 34 og 55 milliarder i betydelige effektoppgraderinger av eksisterende vannkraftverk, rehabilitering av dammer og modernisering av eldre anlegg. En viktig forutsetning for effektprosjektene er bortfallet av høyprisbidraget. Investeringene vil gjøre det norske kraftsystemet mer fleksibelt og robust. I tillegg til de planlagte rekordinvesteringene i Norge utvikler vi pumpekraftverk i Skottland og Albania og fortsetter byggingen av vannkraft i Chile og India.

I 2023 ferdigstilte vi seks solparker i Spania, Nederland og Irland, en vindpark i Irland og et nettstabiliseringsanlegg i Storbritannia. Året under ett ferdigstilte vi 566 MW ny kapasitet og fattet investeringsbeslutning for ytterligere 1335 MW. Vi er på god vei til å nå en årlig utviklingstakt for fornybar energi og netjtjenester på minst 2500 MW per år innen 2025 og 4000 MW per år innen 2030. 17 prosjekter med en samlet kapasitet på 1600 MW er under bygging, og i prosjektporteføljen har Statkraft nå flere enn 400 prosjekter på ulike stadier.

Statkraft har også ambisjon om å bli en industriell aktør innen havvind med 10 GW i drift i Nord-Europa innen 2040. Satsingen er fokusert på Storbritannia og Irland, Norge og Sverige, samtidig som vi ser på mulighetene for fremtidig vekst i kontinental-Europa. I Irland fortsetter vi utviklingen av prosjektene NISA og Bore Array, og i Nordsjøen vurderer vi lønnsomheten i de første norske utviklingsprosjektene.

Fjoråret bød også på strategiske oppkjøp, der kjøpet av 39 tyske og franske vindparker, to vindparker i Brasil og oppkjøpet av det spanske fornybarselskapet Enerfin var de aller viktigste. Førstnevnte oppkjøp har potensial både for forlenget levetid og senere mulighet for å erstatte gamle turbiner med moderne og større turbiner. Enerfin vil styrke vår posisjon og gi skalaeffekter i to av våre nøkkelmarkeder, Spania og Brasil, inkludert en omfattende prosjektportefølje for sol- og vindkraft i disse markedene. Oppkjøpet av Enerfin er forventet gjennomført i første halvår av 2024.

To år etter Høyesterettsdommen i Fosen-saken kom partene på Sør-Fosen til enighet i desember i fjor. Jeg er fornøyd med at avtalen anerkjenner den vanskelige situasjonen reindriften på Storheia har vært i og sikrer videreføring av både reindrift og vindkraft. Statkraft tar med seg læring fra denne saken når vi nå utvikler nye vindparker på land, basert på et revidert konsesjonssystem og en positiv løsning for grunnrenteskatt på vindkraft.

Høye råvarekostnader, men ikke minst en sterkt økende norsk CO₂-avgift på forbrenning av søppel har bidratt til at fjernvarmevirksomheten leverer utilfredsstillende resultater. Det er et paradoks at søppelbrenningsanlegg som både leverer viktig avlastning til strømmettet og håndterer søppel på en klimavennlig måte har så krevende rammebetingelser.

Grønt hydrogen er et satsingsområde for Statkraft. På tomten for vårt gamle gasskraftverk i tyske Emden planlegger vi nå vårt første hydrogenanlegg. Statkraft er også involvert i en rekke andre hydrogenprosjekter både i Norge og internasjonalt. Hydrogen er tidlig fase-teknologit utvikling, som trolig vil trenge offentlige støtteordninger før det lar seg kommersialisere fullt ut.

I vårt pilotanlegg på Tofte fortsetter teknologit utviklingen for produksjon av biodrivstoff. Tidligere partner Södra har besluttet å konsentrere seg om sin egen virksomhet i Sverige. Statkraft kjøpte i fjor Södras aksjer og vi ser derfor etter en ny, industriell partner i Silva Green Fuel.

Ladeselskapet Mer nådde i fjor over én milliard kroner i omsetning og fortsatte sin raske vekst, blant annet med flere store kontrakter i Tyskland.

Dette er min siste årlige oppsummering for Statkraft. Jeg er stolt av alle dyktige kolleger i Statkraft, og det vi har skapt sammen. Strategisk har selskapet tatt store, viktige steg innen fornybar energi og det er gode investeringsmuligheter fremover. Statkraft er svært godt posisjonert for fremtidig vekst og verdiskaping – og for å fornye verden med ren energi.

Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Årsberetning





STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Vi reduserer vår **innvirkning på biologisk mangfold** på en ansvarlig og transparent måte.

Årsberetning

I 2023 falt de europeiske energiprisene kraftig sammenlignet med ekstremprisene året før. Dette skyldtes redusert etterspørsel, høye gassleveranser fra Norge og importert LNG samt en relativt mild vinter. Prisene var imidlertid på et høyere nivå enn før Russlands invasjon av Ukraina det meste av året.

Statkraft leverte sterke resultater også i 2023, og det underliggende driftsresultatet på 41,4 milliarder kroner er det nest høyeste noensinne. Resultat før skatt endte på 51,0 milliarder kroner og resultatet etter skatt på 26,1 milliarder kroner. Skattekostnaden og foreslått utbytte på til sammen 38,8 milliarder kroner representerer et betydelig bidrag til samfunnet.

Den underliggende retningen for energiomstillingen mot et netto nullutslipps energisystem de neste tiårene fortsetter, og det fremtidige kraftsystemet forventes å bli dominert av sol, så vel som land- og havvind. Sammen med en forventet økning i etterspørselen etter energi vil dette kreve mer fleksibel kraftproduksjon. Med Europas største portefølje av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet, samt solide økonomiske resultater de siste par årene, er Statkraft godt posisjonert for å ha en rolle i denne omstillingen og har ambisiøse vekstmål mot 2030.

Statkraft leverte på strategien i 2023. 28,7 milliarder kroner ble investert og en avtale om å kjøpe det spanskbaserte fornybarselskapet Enerfin for rundt 21 milliarder kroner ble signert. Enerfin-transaksjonen forventes å bli slutført i løpet av andre kvartal 2024.

VISJON

Vi fornyer verden med ren energi

I mer enn hundre år har vi hatt troen på ren, fornybar energi. Troen på kraft som fornyer seg selv, og som i sin tur fornyer verden. Energi som skaper en bærekraftig framtid for mennesker, lokalsamfunn, industri og miljøet.

Vi har alltid trodd på en bedre type kraft. En kraft som er fornybar, og som igjen fornyer verden. Kraft som skaper en positiv og bærekraftig framtid for mennesker, lokalsamfunn, industrier og miljøet vårt.

Nå trenger verden denne kraften mer enn noen gang, og dette kan vi mye om. Jobben vår er å fornye verden med ren energi.

VERDIER

Verdiene som skal være retningsgivende for Statkraft og som gjelder alle ansatte og andre som representerer Statkraft er:

Vi er ansvarlige ved at vi tar hensyn og er oppmerksomme på hvordan vårt arbeid påvirker kollegaer, kunder, samfunnet og miljøet rundt oss.

Vi utvikler oss sammen ved å være lagspillere og ved å lære av suksess og fiasko. Vi er ett Statkraft ved at vi deler vår kompetanse, anerkjenner verdien av mangfold og lærer av enhver situasjon.

Vi utgjør en forskjell ved å finne bedre måter å gjøre ting på og bidrar til framgang og økt verdi ved at vi tar utfordringer, setter søkelys på det viktigste og leverer løsninger som bidrar til positive endringer.

STRATEGI

Markedsutvikling

I løpet av de siste to årene har det vært en massiv økning i de europeiske energiprisene. Dette er hovedsakelig forårsaket av den russiske invasjonen av Ukraina og mangelen på russisk gassforsyning til Europa, noe som startet allerede i andre halvdel av 2021. Energiprisene som falt fra de høyeste nivåene i fjor på grunn av redusert etterspørsel, sterke gassleveranser fra Norge og importert LNG, samt som følge av en mild vinter. Gass- og kraftprisene er likevel fortsatt på et høyere nivå enn før invasjonen av Ukraina. Prisutviklingen på mellomlang sikt avhenger i stor grad av utviklingen i internasjonale brenselpriser, samt været, utviklingen i industriens etterspørsel etter kraft og karbonutslippsmarkedet. Det europeiske energisystemet er fortsatt sårbar for hendelser som store bortfall av gass- eller strømforsyning.

Selv om energimarkedene har vært ekstraordinære de siste to årene, fortsetter den underliggende retningen for energiomstillingen mot et netto nullutslipps energisystem de neste tiårene. På sett og vis har energikrisen til og med fremskyndet denne overgangen. Statkraft forventer en massiv vekst globalt innen fornybar energi fram mot både 2030 og 2050, og det er behov for mange ulike fornybare teknologier for å nå klimamålene. De viktigste driverne for vekst innen fornybar energi i Europa er et sterkt fokus på dekarbonisering og forsyningssikkerhet gjennom for eksempel RePowerEU og netto-null-mål, samt utfasing av termisk kapasitet som blir stengt på grunn av manglende konkurranseevne, reguleringer og/eller alder. I fremvoksende markeder er hoveddriveren en samlet økende etterspørsel etter energi som følge av underliggende økonomisk vekst. Det framtidige kraftsystemet forventes å bli dominert av solenergi samt land- og havvind, som antas å utgjøre mer enn halvparten av den globale kraftforsyningen innen 2050.

Energiomstilling vil endre måten elektrisitet produseres og forbrukes. Den massive veksten i ikke-regulerbar sol- og vindkraft, utfasing av kull og økt etterspørsel etter energi vil kreve mer fleksibel kraftproduksjon. Videre vil avkarbonisering medføre økt etterspørsel etter ny teknologi. Samtidig vil det være større markeds kompleksitet og høy usikkerhet i markedet både på kort og mellomlang sikt. Statkrafts strategi er basert på disse trendene samt konsernets konkurransefortrinn i jakten på å være et ledende internasjonalt fornybarselskap.

Statkrafts konkurranseevne

Statkraft er Europas største produsent av fornybar energi med en økende tilstedeværelse i andre internasjonale markeder. Statkrafts viktigste konkurransefortrinn er en god markedsforståelse, industriell kompetanse innen utvikling og drift av kraftverk samt evnen til å bruke disse styrkene på tvers av verdikjeden.

Ansvarlig fornybarselskap

Statkraft har et renommé som et ansvarlig fornybarselskap og anses som en kompetent partner med høy forretningsetikk og

troverdighet. Statkraft utvikler og driver fornybare prosjekter på en bærekraftig måte for miljøet og samfunnet.

En unik nordisk vannkraftportefølje

Statkrafts vannkraftportefølje i Norden inkluderer Europas største magasinkapasitet. Kraftverkene har lang levetid, svært lave klimagassutslipp og en høy grad av fleksibilitet. Dette muliggjør optimalisering av kraftproduksjonen basert på behov i markedet. Den sterke kompetansen innen optimalisering av kraftproduksjon, i tillegg til en integrert prosess hvor både energidisponering samt drift og vedlikehold inngår, gjør Statkraft til en god eier av fleksibel vannkraft.

Solid industriell kompetanse

Det langsiktige eierskapet har gitt Statkraft solid teknisk kompetanse innen drift og vedlikehold samt bygging av komplekse anlegg for fornybare energikilder i flere regioner, spesielt innenfor vann-, sol- og vindkraft på land. Foruten å være konkurransedyktige når det gjelder kostnader, har Statkraft evne til å både utvikle prosjekter på en bærekraftig måte, samt å sikre prosjektenes framtidige kontantstrømmer som de viktigste konkurransefortrinnene.

Markedsinnsikt og energidisponering

Gjennom konsernets langsiktige eierskap av kraftverk har Statkraft opparbeidet en sterk markedsforståelse. Konsernet er ledende innen energidisponering og har ekspertise i flere markeder. Statkraft skaper verdier gjennom å kombinere komplekse systemer bestående av både egne kraftverk og kraftverk eid av andre produsenter. Statkraft håndterer også risiko gjennom å tilby markedsadgangstjenester for kunder der Statkraft forvalter kundenes kraftproduksjon. Statkraft er markedsledende for denne typen tjenester i Tyskland, Europas største kraftmarked, og en av de største leverandørene av slike tjenester i Europa for øvrig, med en voksende portefølje i det europeiske markedet. Statkraft har brukt sin dype markedsforståelse til å utvikle en konkurransedyktig krafthandelsvirksomhet. Gjennom en analytisk tilnærming, bygget på Statkrafts fundamentale markedsanalyse, er krafthandel et konkurransefortrinn for Statkraft.

Marked og kundeforhold

Statkraft har i flere tiår hatt et nært forhold til kraftintensiv industri i Norge, noe som har gitt konsernet solid kompetanse i å betjene store kunder. Denne kompetansen har blitt videreutviklet innen origination, fjernvarme og markedsadgangstjenester for mindre kraftprodusenter. Denne erfaringen har etablert Statkraft som en ledende leverandør av fornybar energi og relaterte tjenester i Europa. Statkraft har vist betydelig innovasjonsevne i å utvikle nye, og ofte komplekse, produkter og tjenester for å møte kundenes behov.

Statkrafts strategiske tilnærming

Statkraft har en betydelig vekstambisjon på tvers av aktiviteter og geografier for den strategiske perioden fram til 2030. Statkraft har som mål å skape verdi ved å muliggjøre en nullutslippsfremtid gjennom sine fire strategiske pilarer:

- Levere ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament
- Øke veksten innen solkraft, landbasert vindkraft, havvind og batterilagring
- Tilby grønne markedsløsninger til kunder
- Skalere nye teknologier innen grønn energi

For å levere på denne strategien vil Statkraft ha en markedscentrisk tilnærming. Dette betyr at konsernets dype markedsforståelse innenfor sitt definerte geografiske område benyttes til å finne og utvikle de mest lønnsomme mulighetene som egner seg best i hvert enkelt marked, på tvers av teknologier. Statkraft skal utvikle, kjøpe, eie og drifte fornybar kraftproduksjon og andre grønne teknologier, og tilby kundene de beste energiløsningene på veien mot framtidens fullutslippssamfunn.

I Norge skal Statkraft lede an i energiomstillingen ved å utvikle og produsere fornybar kraft og fleksibilitet, skalere nye grønne energiteknologier og tilrettelegge for en bærekraftig fornybar industri. I Europa har Statkraft som ambisjon å ta en ledende rolle i energimarkedene og bidra til energiomstillingen, med sin posisjon som Europas største produsent av fornybar energi og med sin omfattende markedsvirksomhet. Videre skal Statkraft i Sør-Amerika og India bidra til mer bærekraftige energisystemer, ved å følge opp mulighetene knyttet til den økende energietterspørselen.

Strategiske prioriteringer

Levere ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament

Behovet for fleksibilitet i energimarkedet øker. Dette gir et unikt utgangspunkt for en kraftprodusent med store vannmagasiner kombinert med solid markedskompetanse. Statkraft vil fortsette å tilby fornybar fleksibilitet med sin solide vannkraftportefølje.

Innen vannkraft vil Statkraft fortsette å optimalisere og utvide den unike porteføljen. Den nordiske porteføljen er en viktig kilde til fleksibel og pålitelig kraftproduksjon. Mange av de nordiske vannkraftverkene er gamle, og Statkraft vil øke reinvesteringene for å forlenge levetiden og beholde konkurranseevnen. Det forventes årlige reinvesteringer på om lag 3 milliarder kroner for norsk og svensk vannkraft i årene som kommer. I Norge planlegger Statkraft også å utvide kapasiteten gjennom effektoppgraderinger og har som mål å igangsette minst fem større prosjekter innen 2030.

Utenfor Norden vil Statkraft fortsette å maksimere den langsiktige verdien av eksisterende kraftverk, og selektivt utvide porteføljen. Tidong-prosjektet som er under utbygging i India er et eksempel på dette.

I Europa vil gasskraft fortsatt være viktig for å gi den nødvendige fleksibiliteten. Statkraft vil eie og drive sin eksisterende gasskraftportefølje og vurdere overgang til å blande inn for eksempel grønn hydrogen når markedet er klart for det.

For å utvide fleksibiliteten vil Statkraft også fortsette å utvikle og levere nettstabiliseringstjenester. For tiden fokuseres det på å utvikle batterilagringssystemer og roterende stabilisatorer (synkronkompensatorer), hovedsakelig i europeiske markeder.

Øke veksten innen solkraft, vindkraft og batterilagring

Sol- og vindkraft på land er de rimeligste teknologiene for ny kraftproduksjon og det forventes stor vekst innenfor disse teknologiene i alle markeder hvor Statkraft opererer. Statkraft har et godt utgangspunkt med gode resultater innen utvikling av landbasert vind helt tilbake til begynnelsen av 2000-tallet, og i de siste årene også innen solkraft og batterilagring. Selskapet har bygget sterk kompetanse gjennom hele livssyklusen til både landbaserte vind- og solkraftverk, kombinert med sterk kompetanse i å sikre ulike typer inntektsstrømmer. Statkraft har siden 2018 skalert en forretningsutviklingsorganisasjon på tvers av sine markeder for å bygge en solid prosjektreserve og gode prosjekter. Dette har blitt muliggjort av både organisk vekst, og oppkjøp av nøye utvalgte prosjekter. Oppkjøpet av Enerfin vil tilføre vindkraftanlegg i drift, vind- og solkraft under bygging samt en betydelig portefølje av prosjekter under utvikling.

Statkraft har mål om en årlig vekstrate på 2,5 til 3 GW per år innen 2025 og 4 GW innen 2030.

Fram mot 2030 skal Statkraft øke sin eierandel i solenergi og landbasert vind i Europa. Ved å benytte den unike markedskompetansen vil Statkraft søke å tilføre merverdi ved å sikre inntektsstrømmer gjennom auksjoner og kraftsalgsavtaler.

Statkraft har også som ambisjon å ta en industriell rolle innen havvind i Europa, både som utvikler, deleier og ledende operatør i driftsfasen av havvindanlegg. Statkraft har som mål å delta i utviklingen av havvindparker i norske farvann. I Irland har Statkraft gått sammen med Copenhagen Infrastructures Partners for å utvikle prosjektene North Irish Sea Array (NISA) og Bore Array. I mai 2023 sikret partnerskapet seg en 500 MW-kontrakt for NISA 1 i irske myndigheters første offshore vindauksjon. Mot 2030 vil Statkraft bygge en plattform for utvikling og sette i drift de første prosjektene. Fram mot 2040 vil Statkraft posisjonere seg som en konkurransedyktig havvindaktør i det europeiske markedet, med en portefølje med vindparker på totalt 10 GW (brutto) og en årlig utviklingshastighet på 1 GW.

Tilby grønne markedsløsninger til kunder

Energimarkedene blir stadig mer komplekse, og usikkerheten øker. Samtidig krever kundene mer grønn strømforsyning og skreddersydde energiløsninger. Statkrafts ambisjon er å være en ledende leverandør av markedsløsninger i Europa med betydelig global rekkevidde – noe som også er et konkurransefortrinn for den anleggsbaserte virksomheten.

Framover vil Statkraft fortsette å vokse og styrke markedsaktivitetene. Selskapet vil maksimere verdien av egne og kundenes porteføljer gjennom energidisponering og forvaltning. Statkraft vil utvide handelen med energiprodukter og øke volumene innen oppstrøms-kraftsalgsavtaler og strukturert grønn energiforsyning. Selskapet vil også fortsette å vokse innenfor proprietær handel.

Den største delen av Statkrafts markedsoperasjoner er knyttet til nordisk vannkraft, hvor en betydelig andel av produksjonen er sikret med langsiktige kraftsalgsavtaler (PSA) med kunder. I tillegg til bilaterale fysiske kontrakter inngår Statkraft finansielle

kontrakter, vanligvis forwards og futures, for å sikre prisene på et visst volum av framtidig spotsalg.

Skalere nye grønne energiteknologier

Nye grønne energiteknologier vil spille en viktig rolle i framtidens nullutslippssamfunn. Statkraft har riktig kompetanse og utgangspunkt for å etablere posisjoner i flere av disse teknologiene, og dermed ta del i denne forventede veksten og bygge nye verdiskapende virksomheter over tid. For tiden er de viktigste initiativene og ambisjonene å:

- Bli en ledende aktør innen grønt hydrogen i Norge og Sverige og etablere en industriell posisjon i andre utvalgte Statkraft-markeder – i første omgang Storbritannia, Tyskland og Nederland – for å utvikle 2 GW til endelig investeringsbeslutning innen 2030.
- Gjennom elbilladevirksomheten Mer, bli en ledende europeisk fullservice elbilladeleverandør.
- Bygge en ledende posisjon innen biodrivstoff i Norge og Sverige, og starte med biodieselproduksjon fra restråstoff gjennom Silva Green Fuel.
- Identifisere, utvikle og skalere muligheter for å bygge nye verdiskapende virksomheter over tid.
- Fortsette vekst og utvikling av fjernvarmevirksomheten, inkludert undersøke karbonfangst og -lagring (CCS).

Statkraft søker kontinuerlig etter nye muligheter hvor eksisterende kompetanse og portefølje kan gi et konkurransefortrinn.

Statkrafts ambisjon for 2030

Statkraft ønsker å være et ledende fornybarselskap med bærekraftig, etisk og sikker drift. Målet er å være:

- Det største vannkraftselskapet i Europa og en sterk posisjon i Sør-Amerika og India.
- En stor utvikler av landbasert vind- og solkraft samt batterilagring med en årlig vekstrate på 2,5-3 GW utviklet kapasitet innen 2025 og 4 GW innen 2030.
- En industriell havvindaktør i Nord-Europa.
- Blant de beste tilbyderne av markedsløsninger i Europa med en betydelig global tilstedeværelse.
- En ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading og andre grønne teknologier - utvikle 2 GW produksjonskapasitet for grønt hydrogen innen 2030.
- En av de tre mest lønnsomme og kundeorienterte fjernvarmeaktørene i Norge og Sverige.

Investeringer

Statkraft har en ambisiøs vekststrategi innen fornybar energi som vil kreve betydelige investeringer i de kommende årene. Selv om Statkraft styrer sin eksponering mot de nordiske markedene aktivt gjennom flere strategier, vil den tilgjengelige investeringskapasiteten påvirkes av store bevegelser i de nordiske kraftprisene. Kraftprisene var historisk høye i 2021 og 2022, før de stabiliserte seg i 2023. Det siste fallet i brenselprisene har ført til en nedgang i terminprisene for kraft. Dette har sammen med høyere grunnrenteskatt hatt en negativ effekt på investeringskapasiteten. Fremtidig investeringskapasitet er påvirket av utviklingen til kraftprisene. Statkraft har imidlertid fortsatt et solid økonomisk fundament.

Investeringsprogrammet og prosjektporteføljen har stor grad av fleksibilitet. Tempoet og den samlede investeringen som gjøres i strategiperioden vil avhenge av markedsmuligheter og markedsutvikling, og vil tilpasses Statkrafts finansielle kapasitet og mål for kredittrating. Over tid forventes rundt 75 prosent av netto investeringskapasitet å bli brukt i Norden og Europa, med variasjoner fra år til år. Utenfor Europa vil det være vekst i markeder hvor Statkraft allerede er til stede, som Sør-Amerika og India.

STRATEGISKE MÅL

Styret har satt finansielle og ikke-finansielle mål for konsernet. Måloppnåelse for flere av målene vil bli målt over en lengre tidshorison. Hovedmålene og status ved utgangen av 2023 framgår av tabellen under.

| AMBISJON | MÅL | STATUS |
|---|--|----------|
| Helse, sikkerhet og bærekraft | | |
| Forhindre hendelser og forplikte seg til å være en arbeidsplass uten skader | Ingen alvorlige skader | 5 |
| Forhindre korrupsjon og uetisk opptreden innen alle aktiviteter | Ingen alvorlige bekreftede brudd på leveregler | 0 |
| Levere klimavennlig fornybar kraft og ta ansvar for miljøtiltak | Redusere klimagassutslipp (GHG) (scope 1 & 2) med 7 % g CO ₂ /kWh (eksklusiv gasskraftverk) | +30 % |
| Økonomiske resultater | | |
| Levere solid avkastning på investeringer | >12 % ROACE | 29 % |
| Organisasjon | | |
| Økt mangfold når det gjelder bakgrunn, kompetanse og kjønn i hele selskapet | Minst 40 % av hvert kjønn i alle lederstillinger innen 2030 | 29 % |
| Drift | | |
| Effektiv drift av energiresursene i den nordiske vannkraftporteføljen | >3,5 % høyere realiserte priser enn gjennomsnittlig markedspris | 9,9 % |
| Levere konkurransedyktig drift- og vedlikehold | Totalkostnad for nordisk vannkraft 12,7 øre/kWh i 2023 | 13,4 øre |
| Vekst | | |
| Øke kapasiteten innen fornybar energi vind- og solkraft samt batterilagring og nettstabiliseringstjenester) | Årlig vekstrate på 2,5-3 GW i 2025 | 1,3 GW |

Helse, sikkerhet og bærekraft

Statkraft jobber kontinuerlig mot målet om null skader. I 2023 var det ingen dødsulykker, men fem alvorlige skader.

Statkraft har nulltoleranse for korrupsjon og uetisk opptreden innen alle aktiviteter og det var ingen alvorlige bekreftede brudd på levereglene i 2023.

Statkraft fortsetter å utforske tiltak for å redusere de direkte utslippene for å nå klimanøytralitet innen 2040. Når det gjelder tallet for klimagassutslipp i tabellen over inkluderer data for utslipp både eiendeler i drift og eiendeler under bygging, mens tall for kraftproduksjon bare inkluderer eiendeler i drift.

Se bærekraftkapittelet i denne rapporten for mer informasjon.

Økonomiske resultater

Statkrafts mål er å levere en solid avkastning på investeringer. I 2023 var ROACE 29 prosent. Konsernets segmenter har ulike forretningsmodeller og risiko, og er på ulike stadier i utviklingen. Det forventes derfor at noen av dem vil oppnå en ROACE som er høyere enn målet på 12 prosent, mens noen vil ha lavere.

Organisasjon

Statkraft vil ha mangfold blant de ansatte og har en langsiktig ambisjon om at minst 40 prosent av lederstillinger skal innehas

av hvert kjønn. Ved utgangen av 2023 var andelen kvinner i lederstillinger 29 prosent. Se "Medarbeidere og organisasjon" i kapittelet om bærekraft for mer informasjon.

Ikke-diskriminering og likestilling er dekket i bærekraftkapittelet i rapporten.

Drift

Med Europas største portefølje av vannkraftverk og -magasiner kan Statkraft optimalisere nordisk vannkraftproduksjon over flere år. Statkraft kan derfor oppnå en høyere pris for denne produksjonen enn den gjennomsnittlige markedsprisen. I 2023 var Statkrafts realiserte pris (målt over de siste 60 månedene) 9,9 prosent høyere enn gjennomsnittlig markedspris i Norden.

Driftskostnadene for de nordiske vannkraftverkene er relativt lave. I 2023 var kostnaden 13,4 øre/kWh, noe høyere enn målet.

Vekst

Statkrafts mål er å ha en årlig utviklingsrate på 2,5-3 GW fornybar energi (vind- og solkraft samt batterilagring og nettstabiliseringstjenester) i 2025, og 4 GW fra 2030. I 2023 var utviklingsraten 1,3 GW, som var over 1 GW-målet satt for 2023. Statkraft har tidligere kommunisert et vekstmål på 9 GW ny fornybar kapasitet (vann, vind og sol) innen 2025. Ved utgangen av 2023 var det enten bygget eller tatt investeringsbeslutninger på 4,9 GW ny kapasitet.

BÆREKRAFT

Bærekraftfeltet endrer seg raskere enn noensinne og internasjonale ambisjoner øker. Behovet for å sikre både en grønn og en rettferdig omstilling har blitt enda tydeligere i løpet av 2023, og det juridiske landskapet endes fundamentalt. Særlig viktig er EU-direktivet om bærekraftrapportering (CSRD) og det første settet med standarder for bærekraftrapportering (ESRS) som fra finansåret 2024 ikke bare setter standarden for bærekraftrapportering, men også hvordan bedrifter iverksetter, integrerer og forbedrer interne arbeidsprosesser.

Statkraft ønsker de nye standardene velkommen, og opplever at de samsvarer godt med selskapets ambisjoner og mangeårige arbeid med bærekraft. Selskapet har økt innsatsen vesentlig de senere årene og bærekraft anses som en nøkkelfaktor for å nå vår ambisjon om å være et internasjonalt ledende fornybærselskap innen 2030. Dette gjenspeiles i vår oppdaterte bærekraftstrategi og implementering av tiltak på tvers av organisasjonen for å imøtekomme de nye standardene.

Statkraft lærer av erfaring for å kontinuerlig forbedre vårt arbeid med bærekraft. For å møte nye krav, forventninger og ambisjoner har Statkraft arbeidet systematisk med å integrere bærekraft i alle deler av virksomheten, fra utvikling av nye prosjekter til drift. Dette er ikke alltid like enkelt, og fører med seg utfordringer og dilemmaer i forskjellige deler av virksomheten som selskapet jobber aktivt med å adressere. Slike dilemmaer inkluderer blant annet spørsmål knyttet til urfolksrettigheter i prosjekter som Los Lagos og Fosen, potensielle risikoer i verdikjeden for solpaneler, og utfordringer knyttet til påvirkning på natur og biologisk mangfold.

Ambisjoner og mål

Statkraft oppdaterte selskapets bærekraftstrategi i 2023. Dette ble gjort i sammenheng med den årlige oppdateringen av selskapets forretningsstrategi, for å knytte forretnings- og bærekraftselementene av strategien tydeligere sammen. Bærekraftstrategien har fire fokusområder: klimatiltak, biologisk mangfold, menneskerettigheter og sirkularitet. Disse fokusområdene ble valgt både fordi de reflekterer eksterne trender og vesentlige tema for Statkrafts virksomhet. Klimatiltak står sentralt i selskapets visjon. Statkraft søker å bidra ved å øke produksjon av fornybar energi, og på en ansvarlig måte håndtere eget klimafotavtrykk, påvirkning på natur og ved å anvende et sirkulært tankesett. For at verden skal omstille seg til en grønnere fremtid må veien dit også være rettferdig, og selskapet har et viktig ansvar for å respektere menneskerettighetene som en del av dette.

Ambisjonene og målene i bærekraftstrategien innebærer:

- En klar forpliktelse til målet om å begrense global oppvarming til 1,5 grader, i tråd med Paris-avtalen. Dette medfører at selskapets utslipp skal være godt innenfor en 1,5 graders utslippsbane for kraftsektoren. Statkraft har netto-null ambisjon for scope 1, 2 og 3 innen 2050.
- Sirkulærøkonomi som et nytt fokusområde, med reduksjon av ressursavtrykk, og økt gjenbruk og resirkulerbarhet som viktige aktiviteter.

- En forpliktelse til å redusere selskapets påvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte, samt å jobbe kontinuerlig med å forbedre forståelsen av selskapets påvirkning og være åpne om dette.
- Fortsatt opprettholde høye etiske standarder og respekt for menneskerettigheter i alle forretningsaktiviteter.

Utover temaene som dekkes i bærekraftstrategien, har Statkraft en tydelig forpliktelse til helse og sikkerhet med en visjon om en arbeidsplass helt uten skader som følges opp tett gjennom et forbedringsprogram på tvers av konsernet.

Statkraft har hevet ambisjonene for inkludering og mangfold (D&I) og inkludert et mål om minst 40 prosent av hvert kjønn på tvers av organisasjonen innen 2030 og 8,5 (0-10 skala) på inkluderingsindeksen innen 2024 (måler de ansattes opplevelse av inkludering på arbeidsplassen).

Statkraft er også forpliktet til høy standard for forretningsetisk atferd, og har et omfattende compliance-program som dekker områdene korrupsjon, svindel, hvitvasking, sanksjoner, personvern og konkurranselovgivning.

Styring av bærekraft

I arbeidet med bærekraft følger Statkraft gjeldende lover og regler i de landene selskapet har virksomhet, og veiledes av relevante internasjonale rammeverk, inkludert OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper for ansvarlig næringsliv og FNs veiledende prinsipper for menneskerettigheter og næringsliv. Statkraft er også medlem av FNs Global Compact og forpliktet til initiativets ti prinsipper.

Statkraft anerkjenner at næringslivet spiller en viktig rolle for å oppnå FNs bærekraftsmål og har vurdert selskapets innvirkning på alle de 17 bærekraftsmålene. Statkraft har valgt å legge særlig fokus på 8 av målene (bærekraftsmål 5, 7, 8, 11, 12, 13, 15 og 16) da selskapet anser disse som spesielt viktige og som områder der selskapet kan bidra mest. Statkrafts leveregler (Code of Conduct) beskriver selskapets grunnleggende prinsipper for ansvarlig næringsvirksomhet og er besluttet av Statkrafts styre. Tilsvarende forventninger til leverandører er beskrevet i Statkrafts leveregler for leverandører (Supplier Code of Conduct). Prinsipper for bærekraft er mer detaljert beskrevet i styringssystemet «The Statkraft Way». Konsernstyret følger opp bærekraft som en del av de ordinære styremøtene.

Statkraft har en ambisjon om å skape verdier for samfunnet, miljøet og virksomheten gjennom våre aktiviteter, og ansvarlig næringsvirksomhet er en kjerneverdi for selskapet. Statkraft anerkjenner samtidig av denne ambisjonen også kan lede til dilemmaer. Selskapet jobber for å forstå og håndtere slike dilemmaer gjennom en risikobasert tilnærming. Det medfører å balansere ulike behov, og bygge inn slike hensyn i Statkrafts forretningsprosesser. Statkraft har en føre-var-tilnærming til miljø saker. Dette innebærer gjennomføring av risikovurderinger og avbøtende tiltak der det er nødvendig.

Viktigste resultater knyttet til bærekraft i 2023

Under følger en oversikt over viktige forbedringstiltak i 2023:

Overordnet bærekraftstyring

- Statkraft har fortsatt arbeidet på tvers av virksomheten for å utføre nødvendige endringer i styringsdokumenter, prosesser og rapportering for å imøtekomme innføringen av nye lovkrav, inkludert CSRD.
- Kartlegging av nye krav og identifisering av mulige gap mellom krav og eksisterende praksis har blitt gjennomført, og en plan for implementering av prioriterte endringer har blitt laget.
- Tiltak har blitt satt i verk for å forbedre kvantitativ rapportering av bærekraftindikatorer og styrket internkontroll for å sikre bedre datakvalitet.

Klima

- Statkrafts installerte produksjonskapasitet for fornybar energi er 17 GW, og det er tatt investeringsbeslutninger for ytterligere 1,3 GW i 2023.
- Konsernets karbonintensitet er blant de laveste i den globale energisektoren. I 2023 var den 12 g CO₂e/kWh og 96,8 prosent av Statkrafts kraftproduksjon basert på fornybar energi.
- I 2023 startet Statkraft arbeidet med å gjøre ytterligere forbedringer av prosessen for å vurdere klimarisiko.
- Statkraft har videreført arbeidet med reduksjon av klimagassutslipp i leverandørkjeden. En klimakalkulator er nå tilgjengelig for flere teknologier som et verktøy i design og byggefasen.

Sirkulærøkonomi

- Statkraft har jobbet videre med å forstå selskapets ressursavtrykk og påvirkning, samarbeid med leverandører og bransjen for å utvikle sirkulære prosesser og å teste pilotprosjekter.

Biologisk mangfold

- Statkraft har jobbet med metodikk og verktøy for å kartlegge vesentlige lokasjoner i eksisterende portefølje med fokus på vernede områder og globalt truede arter.

Menneskerettigheter og arbeiderrettigheter

- Oppdatert risikovurdering på konsernnivå og utvidede aktsomhetsvurderinger for menneskerettigheter på land- og prosjektnivå, inkludert risikokartlegging for alle Statkraft-geografier.
- Nye krav til levelønn har blitt utviklet, som understreker selskapets forpliktelse til å sikre levelønn for alle Statkraft-ansatte og steg tatt for å promotere levelønn for arbeidere på våre byggeprosjekter.
- Arbeid med å verifisere at selskaper som utfører arbeid på byggeplasser respekterer arbeiderrettigheter. Statkraft har utviklet en rekke nye verktøy og retningslinjer for å støtte dette arbeidet.

Styring av leverandørkjeden

- Statkraft har fortsatt arbeidet med å identifisere og vurdere potensielle negative virkninger på menneske- og arbeiderrettigheter i leverandørkjeden, inkludert videreføring av dialog med strategiske leverandører som for eksempel

rammeavtaler for solcellepanel og vekselrettere. Dette gjør det mulig å forbedre sporbarhet på tvers på prosjekter.

Medarbeidere og organisasjon

- I 2023 fortsatte vi arbeidet med å integrere mangfold og inkludering i styringsdokumenter og prosesser, og ved å bygge opp kompetanse og bevissthet i organisasjonen.

Helse og sikkerhet

- Dessverre var det en ulykke som resulterte i et dødsfall hos en tredjepart i februar 2023. Et kjøretøy fra Statkrafts deleide selskap Allain Duhangan vannkraftverk (ADHPL) i India var involvert i en i dødsulykke der en tredjepart mistet livet. Ulykken ble undersøkt for å forstå hva som hadde skjedd og for å lære av denne tragiske hendelsen. I henhold til Statkrafts og CSRDs rapporteringsprinsipper skal ikke hendelsen regnes med i selskapets KPIene.
- Dessverre oppnådde ikke Statkraft målsetningen om null alvorlige skader. Å fortsette arbeidet med å utvikle en sterk kultur for helse og sikkerhet forblir en topp-prioritet i Statkraft. Nøkkelinitiativ for å styrke helse- og sikkerhetskultur ble implementert i 2023.

Forretningsetikk

- Statkraft fortsetter arbeidet med å sikre bevissthet om og evne til å håndtere risiko i eksisterende og nye aktiviteter. Opplæring i forretningsetikk har blitt utført for ansatte med fokus på høyrisiko aktiviteter og juridiske spørsmål, inkludert fusjoner og oppkjøp, partnerskap, forretningsutvikling, byggeprosjekter og markedsaktiviteter.

For mer informasjon om Statkrafts arbeid med bærekraft, les bærekraftkapittelet.

Eksempler på nøkkelutfordringer

I løpet av året har Statkraft fortsatt å ha ekstra fokus på flere utfordringer, både knyttet til menneskerettigheter og miljø. Spesielt Fosen og Los Lagos har presentert utfordringer og dilemmaer i skjæringspunktet mellom fornybar energi og urfolksrettigheter. Statkraft tar disse to sakene svært seriøst og søker løsninger som respekterer rettighetene til urfolksgruppene som er involvert.

Den 18. desember 2023 resulterte meklingsprosessen mellom Sør-Fosen slette and Fosen Vind i en minnelig avtale. Sør-Fosen slette ga et fritt og informert samtykke til nye reviderte betingelser hvor fortsatt vindkraftproduksjon på Storheia ut konsesjonsperioden i tråd med konsesjonsvilkårene ikke utgjør et brudd på Den internasjonale konvensjon om sivile og politiske rettigheter (SP) artikkel 27. Formålet med avtalen er å sørge for nødvendige avbøtende tiltak som sikrer at Sør-Fosen slette fortsatt kan utøve sin kultur gjennom reindrift som næringsvirksomhet i henhold til SP artikkel 27.

I forhold til Los Lagos har noen klaget Statkraft AS inn for OECDs nasjonale kontaktpunkt i Norge i 2023. Kontaktpunktet gjennomfører nå en innledende vurdering for å bestemme hvorvidt klagen skal aksepteres og tas videre til meklingsprosessen. Kontaktpunktet kan tilrettelegge for meklingsprosessen i Norge mellom Statkraft og gruppene som har levert inn klagen. Statkraft har levert et formelt svar hvor selskapet uttrykker sin vilje til å samarbeide i denne prosessen.

Når det gjelder Statkrafts leverandørkjede presenterer de iboende risikoene knyttet til solleverandørkjeden fremdeles utfordringer. Statkraft har nulltoleranse for tvangsarbeid og har iverksatt tiltak for å adressere denne risikoen gjennom krav om sporbarhet og retten til inspeksjoner.

I september 2022 fant en uønsket hendelse sted i elven Surna i Norge. Hendelsen som ble omtalt i årsrapporten for 2022, var knyttet til tømning av Follsjø vannmagasin i forbindelse med en pålagt damrehabilitering. Under siste del av tømmingen, ble store mengder sedimenter sluppet ut i elven nedstrøms damanlegget.

Det ble umiddelbart etter hendelsen satt i verk tiltak for å begrense skadene, og miljøfaglig ekspertise ble engasjert til undersøkelser og rådgiving. Disse rådene har blitt fulgt. Hendelsen ble omgående varslet til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og andre myndigheter, og de har ved flere anledninger vært informert og kunnet komme med innspill. Hendelsen har videre blitt fulgt opp i 2023 med flere studier relatert til biologisk mangfold. Studiene viser indikasjoner på negativ effekt på laksens gyting i 2022 og på en av bestandene med ferskvannsmuslinger. NVE har gitt pålegg om videre undersøkelser og at regulanten vurderer ytterligere tiltak innen juni 2024.

Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surna elva er etter de siste rapportene estimert til å vare lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og Statkraft har derfor omklassifisert hendelsen fra mindre alvorlig hendelse til en alvorlig hendelse.

I Sverige har Statkraft flere elvekraftverk i Lagan elv, som også er et habitat for ål. I 2023 har Statkraft oppdaget en plutselig økning i mortalitetsraten for ålen rundt selskapets kraftverk. Disse funnene blir undersøkt og det er forventet en konklusjon fra undersøkelsene i løpet av første kvartal 2024. Bakgrunnen og årsaken for denne økningen vil følges tett opp i 2024.

Læring fra arbeidet med disse utfordringene er implementert i hele selskapet for å forbedre vår tilnærming til og iverksettelse av bærekraftstiltak på tvers av selskapet. For mer informasjon, les bærekraftkapittelet.

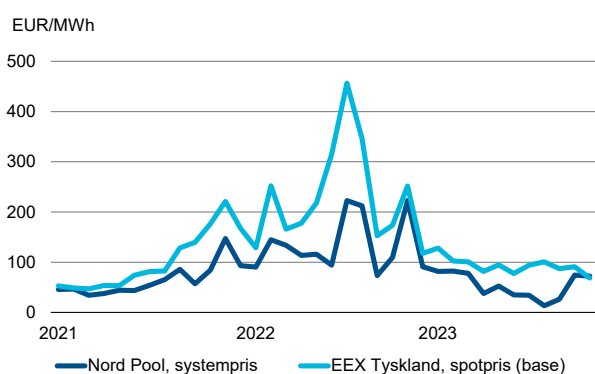
KRAFTPRISER OG -PRODUKSJON

Hovedgrunnlaget for Statkrafts inntekter er kraftpriser og optimalisering av kraftproduksjonen. Størstedelen av Statkrafts kraftproduksjon er i Norden. Kraftprisene er påvirket av hydrologi, priser for innsatsfaktorer i termisk kraftproduksjon, teknologikostnader, begrensninger i kraftnettet og tilgjengelighet på kjernekraft.

Kraftpriser

Kraftprisene falt betydelig i 2023 sammenlignet med det ekstreme prisnivået i 2022.

Markedspriser, månedlig gjennomsnitt

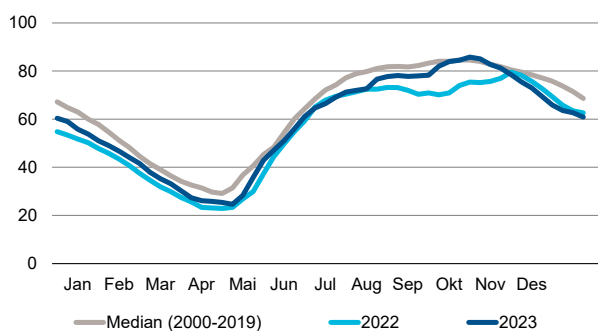


Gjennomsnittlig nordisk systempris var 57 EUR/MWh i 2023 (136 EUR/MWh), mens den gjennomsnittlige tyske spotprisen (base) var 95 EUR/MWh (234 EUR/MWh).

Det nordiske markedet

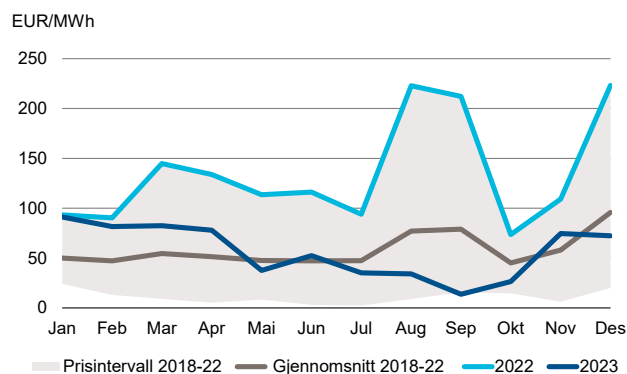
Magasinfylling

% av total kapasitet (121,4 TWh)



Siden en stor del av produksjonskapasiteten i Norden kommer fra vannkraft, er hydrologi og magasinfylling viktige prisdrivere. Magasinfyllingen var på et relativt normalt nivå gjennom 2023.

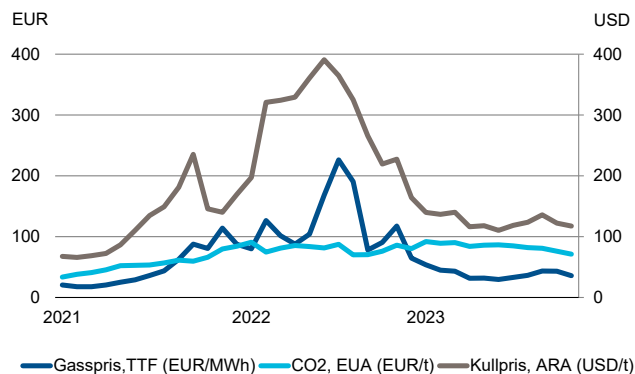
Nordisk systempris



De nordiske kraftprisene var betydelig lavere enn det rekordhøye nivået gjennom 2022.

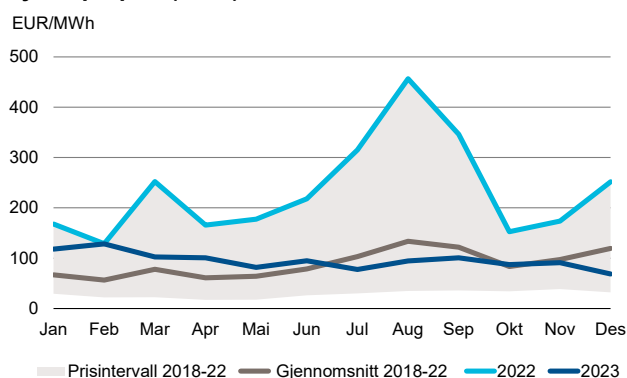
Det tyske markedet

Prisdrivere



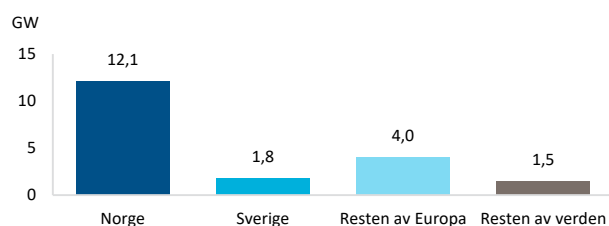
Kull-, gass- og CO₂-prisene er viktige prisdrivere i det tyske kraftmarkedet. Prisene for både kull og gass var betydelig lavere enn i 2022, mens CO₂-prisen var relativt stabil.

Tysk spotpris (base)



De tyske kraftprisene var betydelig lavere enn rekordnivået i 2022 gjennom det meste av året.

Produksjonskapasitet



Statkraft har en konsolidert installert effekt på 19,4 GW. 12,1 GW av dette er i Norge, hvorav vannkraft er den største teknologien med 11,5 GW. De norske vannkraftverkene representerer om lag en fjerdedel av Europas totale magasinkapasitet. Dette gjør kraftverkene godt tilpasset et kraftsystem med en stor andel ikke-regulerbar kraftproduksjon fra vind- og solkraftverk.

Statkraft har i tillegg eierskap i kraftproduksjon i deleide selskaper. Disse er ikke inkludert i de konsoliderte tallene for installert kapasitet over. Statkrafts konsoliderte kapasitet innen fjernvarme er 0,9 GW. For ytterligere informasjon se kraftverksoversikten i «Nøkkel» mot slutten av denne rapporten.

Kraftproduksjon

Total kraftproduksjon i 2023 var 61,9 TWh, en økning på 3 prosent sammenlignet med 2022. Økningen var primært relatert til nordisk vannkraft. Statkraft leverte i tillegg 1,3 TWh fjernvarme, en økning på 11 prosent.

Produksjon per teknologi

| TWh | 2023 | 2022 |
|--------------------------|------|------|
| Vannkraft | 55,0 | 53,9 |
| Vindkraft | 4,5 | 4,3 |
| Gasskraft | 2,0 | 1,7 |
| Annet (bio- og solkraft) | 0,4 | 0,3 |
| Sum kraftproduksjon | 61,9 | 60,2 |

Produksjon per geografi

| TWh | 2023 | 2022 |
|---------------------|------|------|
| Norge | 46,7 | 46,0 |
| Sverige | 6,5 | 6,5 |
| Resten av Europa | 4,1 | 3,4 |
| Resten av verden | 4,6 | 4,3 |
| Sum kraftproduksjon | 61,9 | 60,2 |

Spot- og kontraktvolum

| TWh | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|------|------|
| Spotsalg | 42,7 | 42,5 |
| Konsesjonskraft | 3,5 | 3,5 |
| Andre regulerte kontrakter | 0,9 | 1,0 |
| Langsiktige kommersielle kontrakter | 14,8 | 13,2 |
| Sum kraftproduksjon | 61,9 | 60,2 |

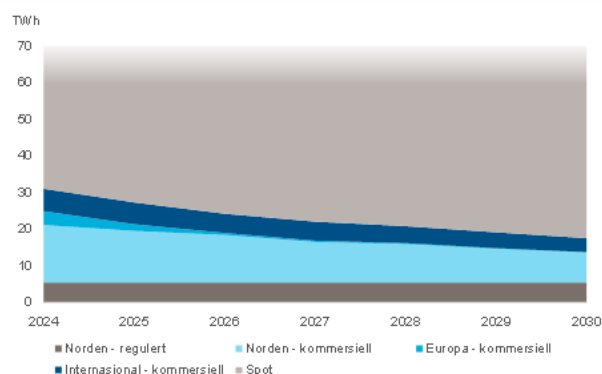
RISIKOREDUSERENDE AKTIVITETER

Kraftverk er eksponert for energirisiko gjennom svingninger i både pris og volum. Statkraft håndterer denne risikoen både på selskaps- og anleggssnivå ved å inngå posisjoner i markedene for kraft og kraftrelaterte produkter, enten finansielt eller gjennom bilaterale kontrakter.

Hovedaktiviteten innen sikringer er langsiktige kontrakter med kraftintensiv industri i Norge. Denne aktiviteten suppleres med finansielle kraftkontrakter og annen risikoreduserende virksomhet. De bilaterale kontraktene og annen sikringsvirksomhet reduserer prisrisikoen for deler av kraftproduksjonen og virker stabiliserende på inntektene over tid.

En del av produksjonen er sikret gjennom finansielle kontrakter. Slike kontrakter føres i regnskapet til virkelig verdi, og differansen mellom avtalt fastpris og terminmarkedspris for det totale volumet av gjenværende kontraktsperiode blir innregnet i regnskapslinjen "Gevinster/tap fra markedsaktiviteter" ved hver rapporteringsperiode. Sikringskontrakter som føres til virkelig verdi kan i perioder med volatile kraftpriser ha betydelige effekter i regnskapet.

Sikret volum 2024-2030

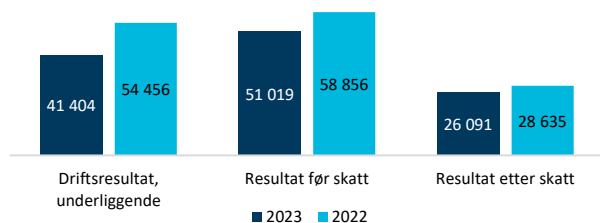


Med Europas største portefølje av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet kan Statkraft lagre vann for perioder med høy etterspørsel og høye kraftpriser. Kraftproduksjonen kan derfor variere betydelig fra et år til et annet – typisk mellom 60 TWh og 70 TWh med dagens kapasitet. Som det kommer frem av grafen over, er rundt en tredjedel av konsernets totale estimerte produksjon for de neste årene sikret.

Det meste av det sikrede volumet er knyttet til Statkrafts største segment, Norden. Den største sikringen i Norden er gjennom langsiktige industrikontrakter, men det gjøres også sikringer gjennom visse forskuddsbetalte langsiktige kontrakter, fastprisavtaler med små og mellomstore bedrifter, finansielle kontrakter samt konsesjonskraft og andre regulerte kontrakter.

For segmentet Europa er en mindre del av produksjonen sikret, mens segmentet Internasjonal har sikret størstedelen av den estimerte produksjonen gjennom langsiktige kontrakter.

ØKONOMISKE RESULTATER



Konsernets rapporterte driftsresultat var 48 542 million kroner, mens underliggende driftsresultat var 41 404 millioner kroner. Dette er et sterkt resultat, og det nest høyeste driftsresultatet noensinne for Statkraft. Nedgangen fra 2022 var hovedsakelig et resultat av betydelig lavere kraftpriser, lavere resultat fra trading-aktivitetene og høyere driftskostnader. Nedgangen ble delvis motvirket av positive sikringseffekter.

Resultat før skatt var 51 019 millioner kroner og resultat etter skatt var 26 091 millioner kroner. Ved utgangen av 2023 var konsernets egenkapital 142 171 millioner kroner, tilsvarende 45 prosent av totalkapitalen. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 7905 millioner kroner.

I det etterfølgende er det resultatet fra den underliggende driften for poster til og med driftsresultatet som presenteres. Alle underliggende poster er alternative resultatmål, se kapittelet "Alternative resultatmål" for formål, definisjon og oppstilling av alle poster. Resultatelementer etter driftsresultat analyseres slik det er presentert i konsernets resultatregnskap.

Netto driftsinntekter

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------|--------|--------|
| Norden | 42 226 | 53 375 |
| Europa | 9 059 | 5 400 |
| Internasjonal | 2 916 | 2 475 |
| Marked | 10 278 | 14 106 |
| Fjernvarme | 607 | 749 |
| Nye teknologier | 418 | 215 |
| Annet | 2 376 | 1 869 |
| Konsernposter | -2 542 | -2 911 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 65 338 | 75 279 |

Statkrafts inntekter kommer fra salg i spotmarkedet, kontraktsalg til industrien, markedsaktiviteter, nettvirksomhet og fjernvarme. I tillegg leverer konsernet konsesjonskraft. Hovedgrunnlaget for Statkrafts inntekter er kraftpris, energioptimalisering og kraftproduksjon. Produksjonsinntektene optimaliseres gjennom finansiell handel med kraft og konsernet driver også annen energirelatert handelsvirksomhet. Konsernets netto driftsinntekter falt 13 prosent sammenlignet med 2022.

Det største segmentet, Norden, og segmentet Marked var de største bidragsyterne til nedgangen. For Norden skyldtes nedgangen primært lavere nordiske kraftpriser og negative bidrag fra innebygde derivater, delvis motvirket av positive effekter fra sikringsaktiviteter. For Marked var nedgangen primært relatert til trading, som hadde gode resultater, men betydelig lavere enn i 2022.

Forbedringen for segmentet Europa var drevet av sikringsgevinster, mens forbedringen for Internasjonal primært var knyttet til økt vindkraftproduksjon i Brasil.

Netto driftsinntekter gikk ned for Fjernvarme, hovedsakelig som et resultat av høyere brenselpriser og mer bruk av topplast.

Økningen for Nye teknologier var hovedsakelig relatert til vekst og oppskalering innen el-billading.

Driftskostnader

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|---------|---------|
| Norden | -10 827 | -10 298 |
| Europa | -4 980 | -3 568 |
| Internasjonal | -2 436 | -1 839 |
| Marked | -3 668 | -3 732 |
| Fjernvarme | -646 | -561 |
| Nye teknologier | -1 489 | -871 |
| Annet | -2 741 | -2 280 |
| Konsernposter | 2 852 | 2 327 |
| Driftskostnader, underliggende | -23 934 | -20 823 |

Konsernets underliggende driftskostnader var 15 prosent høyere sammenlignet med 2022. Økningen var drevet av økt forretningsutvikling i tråd med vekststrategien.

I tillegg bidro en svekkelse av norske kroner sammenlignet med andre valutaer til en økning i driftskostnadene sammenlignet med året før.

Økningen ble delvis motvirket av lavere høyprisbidrag for kraftproduksjon i Norge og lavere resultatbasert godtgjørelse.

Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|-------|--------|
| Urealiserte verdiendringer fra innebygde euroderivater | 3 181 | -1 338 |
| Gevinster/tap i forbindelse med salg av forretningsvirksomhet | 1 603 | -1 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | 2 354 | -907 |
| Totale justeringer | 7 137 | -2 247 |

De positive urealiserte effektene fra derivater, som ikke er del av det underliggende driftsresultatet, var drevet av en svekkelse av de norske forward kursene mot euro.

Gevinster fra salg av virksomhet var relatert til salget av en 50 prosent andel i havvind-porteføljen i Irland.

Nedskrivninger og reversering av tidligere års nedskrivninger holdt utenfor underliggende driftsresultat hadde en netto positiv effekt på 2354 millioner kroner. Dette relaterte seg primært til reverseringer for vindkraftverk i Norge og Sverige som følge av en forventning om høyere priser. Se note 15 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Finansposter

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---------------------------|-------------|--------------|
| Renteinntekter | 2 406 | 1 155 |
| Rentekostnader | -1 424 | -918 |
| Netto valutaeffekter | -2 497 | 233 |
| Andre finansposter | 548 | 5 645 |
| Netto finansposter | -967 | 6 116 |

Både renteinntektene og rentekostnadene økte, hovedsakelig som følge av høyere rentesatser.

Andre finansposter i 2023 var hovedsakelig knyttet til verdiendringer for venturekapitalinvesteringer.

Netto valutaeffekter

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|---------------|------------|
| Valutasikringer og korte valutaposisjoner | 46 | 2 129 |
| Gjeld i utenlandsk valuta | -1 448 | -1 733 |
| Interne lån, felles virksomhet og tilknyttede selskaper | -1 095 | -162 |
| Netto valutaeffekter | -2 497 | 233 |

Netto valutaeffekter i 2023 var hovedsakelig relatert til gjeld i annen valuta enn norske kroner og bankinnskudd i euro. En svekkelse av norske kroner mot euro hadde en negativ effekt på gjelden og en positiv effekt på bankinnskuddene.

Skatt

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|---------------|---------------|
| Resultat før skatt | 51 019 | 58 856 |
| Nominell skattesats i Norge | 22 % | 22 % |
| Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats | 11 224 | 12 940 |
| Skatt på resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | -758 | -117 |
| Grunnrenteskatt | 12 710 | 16 838 |
| Andre forskjeller fra nominell norsk sats | 1 752 | 567 |
| Skattekostnad | 24 928 | 30 228 |
| Effektiv skattesats | 49 % | 51 % |

Skattekostnaden var lavere enn i 2022. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere resultat før skatt og en nedgang i grunnrenteskatt som følge av lavere norske kraftpriser. Størstedelen av skattekostnaden relaterte seg til Norge. Se note 22 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Kontantstrøm

| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|----------------|---------------|
| Drift | 7 905 | 40 238 |
| Investeringer | -14 323 | -6 015 |
| Finansiering | -8 851 | -14 178 |
| Netto endring i likvider | -15 269 | 20 045 |
| Valutakurseffekter | 950 | 1 696 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkl. bundne midler) ved utgangen av året | 44 623 | 58 939 |

Kontantstrømmen fra drift gikk betydelig ned. Den vesentlige forskjellen mellom driftsresultatet (IFRS) og likviditetsendringen fra drift relaterte seg til positive effekter uten kontantstrømeffekt inkludert i driftsresultatet på 8,2 milliarder kroner, negative arbeidskapitalendringer på 2,3 milliarder kroner, utvikling og

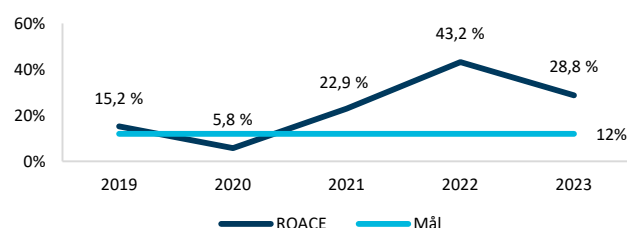
bygging av Utvikle-Selge (DS)/Utvikle-Bygge-Selge (DBS) prosjekter på 3,6 milliarder kroner og betaling av skatt på 25,4 milliarder kroner.

Likviditetsendring fra investeringer relaterte seg primært til investeringer i varige driftsmidler på 9,1 milliarder kroner og oppkjøp på 8,6 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av renteinntekter på 2,2 milliarder kroner og salg av virksomhet på 1,6 milliarder kroner. Se note 5 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om oppkjøp og salg av virksomhet.

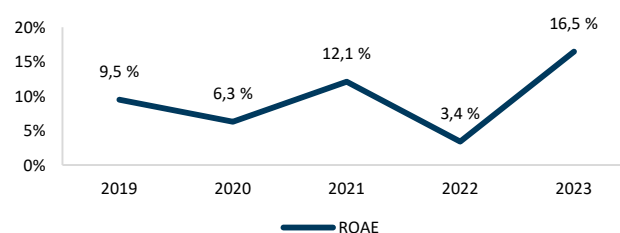
Likviditetsendring fra finansiering relaterte seg primært til utbetaling av utbytte på 17,2 milliarder kroner, nedbetaling av rentebærende gjeld på 15,1 milliarder kroner og kjøp av en minoritetsandel i Brasil på 2,0 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av optak av ny rentebærende gjeld på 26,1 milliarder kroner.

Kontantbeholdningen var relativt høy ved utgangen av året ettersom det forventes betydelige utbetalinger i 2024, spesielt knyttet til skattebetalinger, utbytte og nedbetaling av rentebærende gjeld.

Avkastning på investeringer



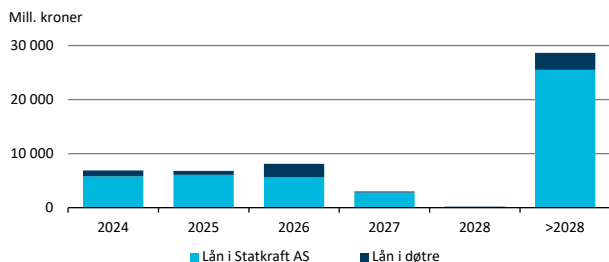
Nedgangen i underliggende driftsresultat som følge av det betydelige fallet i kraftpriser og lavere resultat fra markedsaktivitetene påvirket avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE), som falt betydelig sammenlignet med 2022, men var langt høyere enn Statkraft sitt mål om en avkastning på minimum 12 prosent. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var 14 prosent høyere enn i 2022.



Avkastning på gjennomsnittlig verdi av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) var høyere enn i 2022. Dette skyldtes at resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden økte fra 531 millioner kroner til 3444 millioner kroner. Økningen var hovedsakelig knyttet til de regionale norske selskapene Eviny og Å Energi.

Netto rentebærende gjeld, forfallsprofil

Låneforfall¹



Hovedmålet for konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringsevne samt å opprettholde en sterk kredittrating. Når nye låneopptak vurderes, søker Statkraft å sikre en jevn forfallsprofil.

Det viktigste målet for konsernets styring av kapitalstruktur er langsiktig kredittrating.

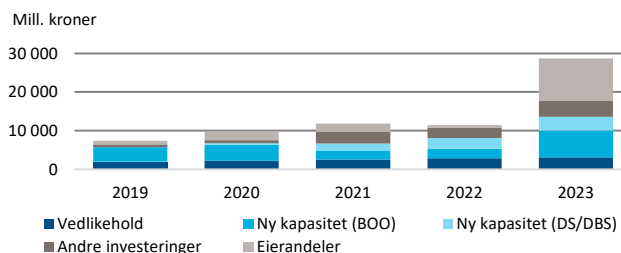
Ved utgangen av 2023 var netto rentebærende gjeld 16 393 millioner kroner, hvilket ga en netto rentebærende gjeld/egenkapital på 10,3 prosent.

Ved utgangen av året hadde Statkraft en egenkapital på 142 171 millioner kroner mot 129 248 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 45 prosent av totalkapitalen (38 prosent).

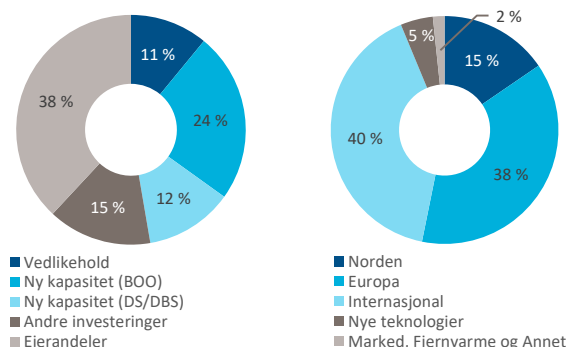
Finansiell styrke og rating

Statkraft SF har ikke en egen kredittrating, men datterselskapet Statkraft AS har en kredittrating hos både Standard & Poor's og Fitch. Etter en oppgradering av kredittratingen i 2022 er Statkraft AS' nåværende rating A (stable outlook) fra Standard & Poor's og A- (stable outlook) fra Fitch. Oppgraderingene i 2022 var en konsekvens av de høye kraftprisene og en forventning om høyere resultat framover. Statkraft setter pris på oppgraderingene, men holder fast på ratingmålet på A- fra Standard & Poor's og BBB+ fra Fitch. Se note 6 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Investeringer



Investeringer i 2023



Statkraft investerte 28 715 millioner kroner i 2023 (11 451 millioner kroner), hvorav 11 prosent var knyttet til vedlikeholdsinvesteringer, hovedsakelig innen nordisk vannkraft.

Noe mer enn en tredjedel av investeringene var i ny produksjonskapasitet. Dette er enten investeringer gjennom forretningsmodellen Utvikle-Selge (DS)/Utvikle-Bygge-Selge (DBS), hvor planen er å utvikle og bygge landbaserte vind- og solkraftverk for så å selge disse enten før, ved eller kort tid etter ferdigstillelse, eller gjennom forretningsmodellen Bygge-Eie-Drifte (BOO). DS/DBS investeringene var hovedsakelig relatert til utvikling og bygging av vind- og solkraftprosjekter, primært i Irland. De største BOO investeringene var relatert til byggingen av vannkraftverkene Tidong i India og Los Lagos i Chile, samt vindparkene Ventos de Santa Eugenia og Morro de Cruzeiro i Brasil og Torsa i Chile.

Andre investeringer på 4204 millioner kroner var hovedsakelig relatert til elbillading, fjernvarme og nettvirksomhet i Norge, samt netjtjenesteprosjekter i Irland og Storbritannia.

Investeringene i eierandeler på 10 929 millioner kroner var primært knyttet til oppkjøpet av vindparker i drift i Tyskland, Frankrike og Brasil. Se note 5 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om oppkjøpene i 2023.

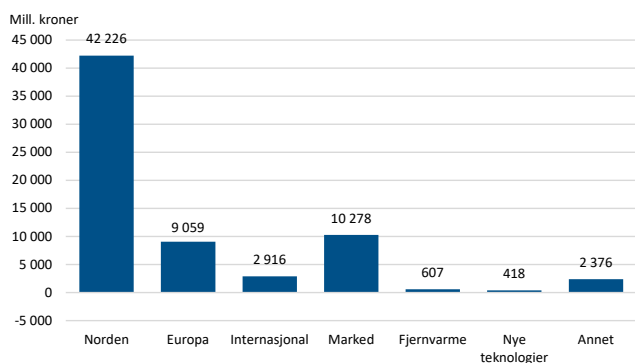
¹ Inkluderer sertifikater, obligasjoner og bankgjeld.

SEGMENTER

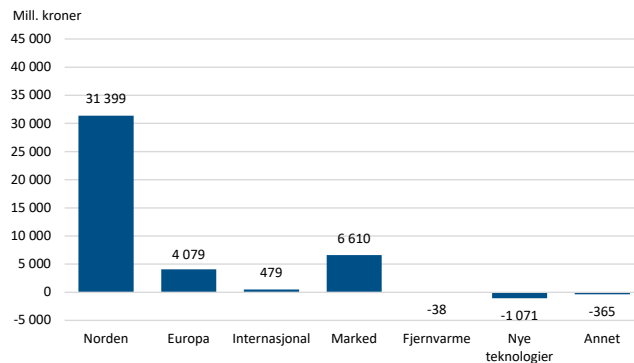
Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområdene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked og Nye energiløsninger. Konsernområdene er Konsernstaber samt Finans og IT. Alle områdene har en ansvarlig konserndirektør. Konsernsjefen og konserndirektørene utgjør konsernledelsen. Se note 4 i konsernregnskapet for ytterligere beskrivelse av forretnings- og stabsområder.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene er identifisert på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av konsernledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse. De rapporterende segmentene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked, Fjernvarme og Nye teknologier. I tillegg rapporterer konsernet Annet og konsernposteringer. Annet omfatter kostnader relatert til styring av konsernet, konserntjenester og ikke-allokerte eiendeler. Konsernposteringer inkluderer eliminerings av transaksjoner mellom segmenter. Se note 4 i konsernregnskapet for nærmere beskrivelse av segmentene.

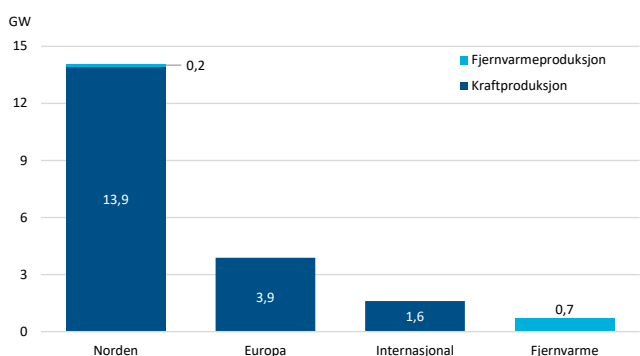
Netto driftsinntekter, underliggende



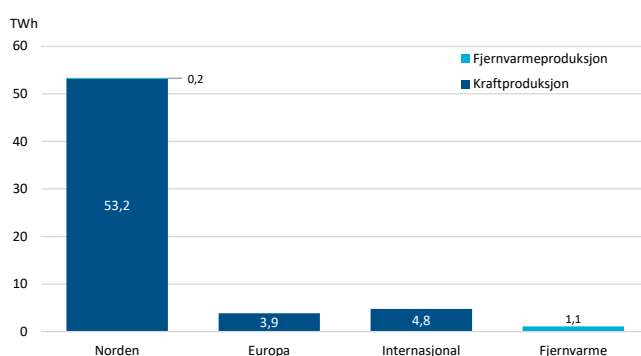
Driftsresultat, underliggende



Installert kapasitet



Kraft- og fjernvarmeproduksjon



Norden

Norden inkluderer eierskap, utvikling og drift av konsernets vann- og vindkraftvirksomhet i Norge og Sverige, samt den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland (Baltic Cable). I tillegg omfatter segmentet all utbygging av vindkraft til havs i Statkraft. Inkludert er også forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner innenfor konsernets kjernevirksomhet og inkluderer Skagerak Energi, Eviny og Å Energi. Statkraft er majoritetsseier i Skagerak Energi, og selskapet er inkludert i det konsoliderte regnskapet. I de øvrige selskapene er Statkraft minoritetsseier og selskapene blir innregnet etter egenkapitalmetoden.

Norden er det største segmentet målt i installert kapasitet, varige driftsmidler, netto driftsinntekter og resultat. Segmentets anleggsmidler har stor grad av fleksibilitet og majoriteten av kapasiteten er relatert til vannkraft. Segmentets inntekter kommer primært fra spotmarkedet samt langsiktige kontrakter. Over tid har de langsiktige kontraktene en stabiliserende effekt på inntekter og resultat. I tillegg leveres det konsesjonskraft.

Forretningsmodell

Segmentet eier og driver porteføljen av vann- og vindkraft i Norden. Flerårsmagasiner i Norge og fleksibiliteten i vannkraftverkene gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på den hydrologiske situasjonen og forventede kraftpriser. I tillegg vil optimaliseringen balansere tilgjengelighet, nødvendige reinvesteringer og vedlikehold for kraftverkene.

Viktige risikoen

Viktige risikoer for segmentet er risiko knyttet til marked, HMS, råvarepriser, økonomiske, politiske og regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Tilslig og markedspriser er viktige eksterne faktorer som påvirker resultatet. Statkraft sikrer inntektene fra kraftproduksjon gjennom fysiske bilaterale kontrakter og finansiell krafthandel. Den sikrede andelen av kraftproduksjonen varierer med forventet markedsutvikling og produksjonsvolum. Endringer i regelverket for konsesjoner, nettleie og energirelaterte avgifter er øvrige viktige finansielle risikoer.

Viktige hendelser i 2023

- Fosen Vind signerte en avtale med Sør-Fosen sje som sikrer videreføring av både reindrift og vindkraft på Sør-Fosen. Se "Menneskerettigheter" i kapittelet om bærekraft for mer informasjon.
- Signert flere nye langsiktige kraftkontrakter som sikrer om lag 70 TWh for årene 2024-2038. Noen av kontraktene er underlagt visse forutsetninger.
- Solgte en 50 prosent eierandel i havvindporteføljen i Irland med en gevinst på 1603 millioner kroner. Se note 5 i konsernregnskapet for mer informasjon.
- Vant en 20-årig differansekontrakt (500 MW) for North Irish Sea Array i Irlands første offshore vindauksjon.
- Ervervet en svensk landbasert vindvirksomhet og en svensk havvind-utviklingsplattform.

- Høyprisbidraget på kraftproduksjon som ble innført i Norge i 2022 ble opphevet i oktober 2023, mens grunnrenteskatt innføres for vindkraft fra 2024.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|---|---------|---------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 46 836 | 60 524 |
| Netto driftsinntekter | 42 226 | 53 375 |
| Driftskostnader | -10 827 | -10 298 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 31 399 | 43 077 |
| - hvorav urealiserte effekter | 2 227 | -597 |
| Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater | 3 181 | -1 338 |
| Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet | 1 603 | - |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | 2 542 | -692 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 38 724 | 41 046 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden | 3 116 | -685 |
| ROACE (%) | 39,2 | 55,7 |
| ROAE (%) | 20,0 | -6,3 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 2 692 | 2 320 |
| Investeringer i økt kapasitet | 91 | 41 |
| Andre investeringer | 1 535 | 1 398 |
| Investeringer i eierandeler | 120 | 97 |
| Produksjon (TWh) | 53,2 | 52,5 |

Norden hadde sterke resultater i 2023, selv om de lå under rekordnivået fra 2022. God energidisponering resulterte i realiserte priser godt over spotprisene. Nedgangen i netto driftsinntekter skyldtes hovedsakelig betydelig lavere kraftpriser og negative verdiendringer fra innebygde derivater knyttet til ulike råvarer og forbrukerprisindekser. Nedgangen ble delvis oppveid av sikringsgevinster og økt produksjon.

Driftskostnadene økte med fem prosent, primært drevet av et høyere antall årsverk og aktivitetsnivå i tråd med vekststrategien. Økningen ble delvis motvirket av lavere høyprisbidrag på kraftproduksjon i Norge.

De positive urealiserte effektene fra innebygde euro-derivater ekskludert fra det underliggende driftsresultatet ble drevet av en forventet framtidig svekkelse av den norske kronen mot euro. Reversering av nedskrivninger var knyttet til svenske og norske vindkraftanlegg som følge av forventninger om høyere fremtidige kraftpriser. Se note 15 i konsernregnskapet for mer informasjon.

Økningen i resultatandeler fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden var primært relatert til positive sikringseffekter i Eviny og Å Energi i 2023.

Norden leverte en sterk avkastning på gjennomsnittlig kapital sysselsatt (ROACE) på 37,8 prosent, men betydelig lavere enn i 2022 på grunn av lavere underliggende EBIT. Gjennomsnittlig kapital sysselsatt var på samme nivå som i 2022.

Forbedringen i resultatandelene fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden førte til en solid gjennomsnittlig avkastning på investeringen i disse selskapene (ROAE).

Investeringene var primært knyttet til vedlikehold av nordiske vannkraftanlegg samt nettvirksomheten i Skagerak Energi.

Europa

Europa er ansvarlig for utvikling og forvaltning av eiendeler i landbasert vind-, sol-, vann- og gasskraft samt biomasse og nett/lagring i Europa utenfor Norden.

Inntektene er fra kraftsalg, støtteordninger og gevinster fra salg av anlegg.

Forretningsmodell

Europa har to hovedforretningsmodeller. En av modellene er å utvikle og bygge landbaserte vind- og solkraftprosjekter med den hensikt å selge eiendelene enten før, ved eller rett etter ferdigstillelse. Denne modellen kalles Utvikle-Selge (DS) eller Utvikle-Bygge-Selge (DBS). Segmentet har utvikling og byggeaktiviteter i flere land i Europa. Segmentet eier og drifter også vind- og/eller solparker i Irland, Tyskland, Frankrike og Spania, vannkraft i Tyskland, Storbritannia og Albania, gasskraft og biomassekraftverk i Tyskland samt nett-/lagringsanlegg i Storbritannia og Irland. Denne forretningsmodellen kalles Bygge-Eie-Drifte (BOO).

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, råvarepriser, gjennomføring, HMS, økonomi, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Store svingninger i kraftprisene fører til betydelig markedsrisiko med finansiell innvirkning på vind- og solparker under utbygging eller i drift. Det er også betydelig råvare- og valutarisiko som kan påvirke byggekostnadene og dermed også prosjektenes lønnsomhet. En økning i rentenivået kan påvirke mulige investorers finansieringsevne, noe som også kan føre til risiko knyttet til salgsgevinsten fra prosjektene. Alle relevante risikoer blir kontinuerlig gjenspeilet i verdivurderingen av investeringer og eiendeler.

For enkelte prosjekter hvor Statkraft står for utbyggingen er det en risiko for at det oppstår kontraktmessige forpliktelser i løpet av garantiperioden, også etter at kraftverket er solgt til en tredjepart. Det foretas avsetninger for slike garantiforpliktelser for de aktuelle prosjektene.

Statkraft sikrer produksjonsinntektene gjennom finansiell krafthandel. Den sikrede andelen av produksjonen varierer med forventet markedsutvikling og produksjonsvolumer.

Endringer i regelverket for konsesjoner, nettleie og energirelaterte avgifter er de andre viktigste finansielle risikoene for segmentet. Proaktiv risikoreduering og håndtering av andre risikoer dekkes i prosessen for risiko- og prestasjonsledelse.

Viktige hendelser i 2023

- Segmentet har en prosjektutviklingsportefølje på 22 000 MW (brutto), hvorav 600 MW ble ferdigstilt i 2023.

- Ervrevet vindparker i drift i Tyskland, Irland og Frankrike med en total installert kapasitet på 372 MW, samt vind- og solprosjekter med en planlagt kapasitet på 1328 MW. Se note 5 i konsernregnskapet for mer informasjon om oppkjøpene.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|--|--------|--------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 12 288 | 12 453 |
| Netto driftsinntekter | 9 059 | 5 400 |
| Driftskostnader | -4 980 | -3 568 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 4 079 | 1 832 |
| - hvorav urealiserte effekter | 3 834 | -628 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -20 | 1 542 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 4 059 | 3 375 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden | 126 | 281 |
| ROACE (%) | 14,4 | 8,8 |
| ROAE (%) | 14,6 | 32,2 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 184 | 359 |
| Investeringer i økt kapasitet | 3 580 | 2 858 |
| Andre investeringer | 1 261 | 475 |
| Investeringer i eierandeler | 5 809 | 16 |
| Produksjon (TWh) | 3,9 | 3,1 |

Den betydelige forbedringen i netto driftsinntekter var primært relatert til positive effekter fra sikringsaktiviteter, drevet av redusert margin mellom kraft- og gasspriser og lavere fremtidige kraftpriser

Driftskostnadene økte med 40 prosent, hovedsakelig på grunn av et høyere antall årsverk, inflasjon, svekkelse av den norske kronen og oppkjøp i 2023. Økningen er i tråd med vekststrategien.

Nedgangen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden var knyttet til Wind UK Invest og skyldtes hovedsakelig lavere kraftpriser.

Forbedringen i avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) skyldtes forbedringen i underliggende driftsresultat. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital økte med 37 prosent. Den sysselsatte kapitalen er relativt høy som følge av nylig bygde og oppkjøpte eiendeler som fører til høye balanseførte verdier.

Avkastningen på gjennomsnittlig verdi av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) gikk ned som følge av lavere resultatandeler fra disse selskapene.

Investeringene var hovedsakelig knyttet til oppkjøp samt utvikling og bygging av vind- og solkraftprosjekter innenfor forretningsmodellen DS/DBS, primært i Irland, samt nettjenesteprosjekter i Irland og Storbritannia.

Internasjonal

Internasjonal omfatter utvikling, eierskap og drift av landbaserte vind-, sol- og vannkraftanlegg utenfor Europa. Noen av investeringene foretas sammen med lokale partnere eller internasjonale investorer. Segmentet opererer i dag i Brasil, Chile, Tyrkia, Peru, India og Nepal.

Inntektene kommer fra kraftsalg, hovedsakelig på langsiktige kontrakter.

Forretningsmodell

Segmentets forretningsmodell er å utvikle, kjøpe, eie og drifte eiendeler innen fornybar kraftproduksjon i utvalgte framvoksende markeder som krever aktiviteter og kapasitet på tvers av verdikjeden. Målet er å utvikle de beste mulighetene i hvert marked og tilby kundene de beste produktene. Dette skal oppnås gjennom god drift og vedlikehold samt markedskompetanse, god prosjektgjennomføring og en forståelse av markedene og regulatorisk utvikling.

Viktige risikoen

Viktige risikoen for segmentet er knyttet til HMS og andre bærekraftforhold, etterlevelse av regler, råvarepriser, prosjektgjennomføring, langsiktig utvikling i energimarkedene, klima samt politikk og regulatoriske forhold.

Tilslig og markedspriser er viktige eksterne faktorer som påvirker risiko, økonomiske resultater og verddivurderinger.

Alle relevante risikoen blir kontinuerlig gjenspeilet i verddivurderingen av investeringer og eiendeler. For alle risikoområder blir mitigerende tiltak og håndteringen av risikoen dekket i risiko- og prestasjonsstyringsprosessen.

Viktige hendelser i 2023

- Ervervet en portefølje av vindparker i drift i Brasil (260 MW) og kjøpte de gjenværende 18,7 prosent av aksjene i det brasilianske datterselskapet Statkraft Energias Renováveis, og eier nå 100 prosent av aksjene. Se note 5 i konsernregnskapet for mer informasjon om oppkjøpene.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|--|--------|--------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 4 711 | 3 993 |
| Netto driftsinntekter | 2 916 | 2 475 |
| Driftskostnader | -2 436 | -1 839 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 479 | 636 |
| Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet | - | -1 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -104 | -1 753 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 376 | -1 117 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden | 274 | 988 |
| ROACE (%) | 1,7 | 2,9 |
| ROAE (%) | 6,2 | 27,2 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 264 | 168 |
| Investeringer i økt kapasitet | 6 722 | 2 376 |
| Andre investeringer | 115 | 45 |
| Investeringer i eierandeler | 4 543 | 143 |
| Produksjon (TWh) | 4,8 | 4,6 |

Netto driftsinntekter økte, primært som følge av høyere vindkraftproduksjon i Brasil, delvis oppveid av lavere produksjon i Chile og Tyrkia. I Chile var også energikjøpet høyere for å dekke forpliktelser fra langsiktige kraftsalgsavtaler.

Driftskostnadene økte med 32 prosent, primært på grunn av et høyere antall årsverk, inflasjon, svekkelse av den norske kronen og økt forretningsutvikling i tråd med vekststrategien.

Nedgangen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden skyldtes hovedsakelig negativ effekter fra flomhendelser og endringer i utsatt skatt. Begge årene inkluderer reversering av nedskrivninger som følge av forventning om høyere fremtidige kraftpriser, men reverseringene var høyere i 2022.

Nedgangen i avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) var drevet av lavere underliggende driftsresultat. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital, som var 29 prosent høyere enn i 2022, er relativt høy som følge av at nylig bygde kraftverk og oppkjøpte eiendeler fører til høye balanseførte verdier.

Lavere avkastningen på gjennomsnittlige verdi av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) skyldtes hovedsak lavere resultatandeler fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden i Chile.

Investeringene i ny kapasitet var hovedsakelig relatert til byggingen av vindkraftparkene Ventos de Santa Eugenia og Morro de Cruzeiro i Brasil og Torsa i Chile, samt vannkraftverkene Tidong i India og Los Lagos i Chile. Investeringene i eierandeler var primært knyttet til oppkjøpene i Brasil.

Marked

Marked inkluderer proprietær handel, origination, markedstilgang for produsenter av fornybar energi. Segmentet har aktiviteter i flere land i Europa, og er også aktiv i Brasil, India og USA.

Marked skaper verdier fra endringer i markedsprisene for energi og energirelaterte produkter, samt fra kjøp og salg av både standard og strukturerte produkter, typisk miljøsertifikater og kraftkontrakter. Statkraft tilbyr også markedstilgangstjenester for tredjeparter. For alle disse aktivitetene påtar Statkraft seg forskjellige risikoer, og alle aktiviteter følges opp gjennom separate risikomandater. De viktigste aktivitetene er:

- Proprietær handel med standardiserte energi og energirelaterte produkter, hovedsakelig via energibørser (trading).
- Origination- og sikringstjenester for kraftprodusenter (oppstrøms-kraftsalgsavtaler) og strømforsyning for forbrukere (nedstrøms-kraftsalgsavtaler), samt innkjøp og levering av miljøsertifikater.
- Gi markedstilgang til eksterne produsenter av fornybar energi med mål om å optimalisere inntektene for ikke-regulerbar og fleksible kraftverk eid av tredjeparter.

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, økonomi, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Hovedfokus er styring av markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. Disse håndteres gjennom et rammeverk for mandater og daglig risikorapportering av risikoavdelingen som har oppgaver som er strengt adskilt fra handelsmiljøet.

Viktige hendelser i 2023

- Signerte den første kontrakten for kjøp av fornybar energi og sertifikater fra et 99 MW vindkraftverk i USA. Denne kontrakten startet i 2023 og løper til 2026.
- Signerte to langsiktige kraftforsyningsavtaler med Commercial Metal Company i Polen. Disse avtalene, kombinert med en tidligere signert kontrakt, sikrer kraftprisen for volumer opptil 400 GWh per år. De nye kontraktene starter i 2025 og varer til 2034.
- Signerte fire langsiktige avtaler om opprinnelsesgarantier (GoO) med et tysk selskap. Statkraft vil selge GoO-volumer fra spanske og portugisiske vind- og solparker. Kontraktens varighet er fra 2023 til 2033, og det forventede volumet tilsvarer levering av 355 GWh per år.

- Signerte to 10-årige kraftforsyningsavtaler i Spania. Disse kontraktene starter i 2024 og 2025 og har et volum på henholdsvis 380 GWh og 95 GWh per år.
- Signerte to swap curve-avtaler i Brasil for 4 og 12 år med et volum på henholdsvis 5,6 TWh og 8,8 TWh.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|-------------------------------------|--------|--------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 54 861 | 93 312 |
| Netto driftsinntekter | 10 278 | 14 106 |
| Driftskostnader | -3 668 | -3 732 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 6 610 | 10 374 |
| - hvorav urealiserte effekter | -1 362 | 4 917 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 6 610 | 10 374 |
| Andre investeringer | 76 | 42 |

Nedgangen i driftsresultatet var hovedsakelig knyttet til trading, som leverte sterke resultater i 2023, men på et betydelig lavere nivå enn året før. Bidraget fra origination var på linje med de svært sterke resultatene i 2022. Resultatet i 2023 ble hovedsakelig drevet av kraftposisjoner som økte i verdi som følge av lavere priser i de europeiske kraftmarkedene, samt inngåelse av nye kraftkontrakter og miljøsertifikater.

Statkraft oppnådde rekordinntjening på sin trading- og originationvirksomhet i 2022, og dette førte til utilsiktet store avsetninger til variable utbetalinger. Systemet ble derfor endret fra 2023. Også i 2023 har det vært svært høy inntjening for denne virksomheten og betydelige avsetninger til variable utbetalinger, men effekten av den endrende ordningen gjør at maksimal variabel lønn per ansatt i dette forretningsområdet er betydelig redusert. Selskapet anser den justerte variabel lønnsordningen som nødvendig for å være konkurransedyktig i dette markedet. Statkraft er opptatt av å ikke være lønnsledende, men fortsatt konkurransedyktige, i sin trading- og originationvirksomhet.

Driftskostnadene falt med 2 prosent sammenlignet med 2022, hovedsakelig på grunn av betydelig lavere resultatbasert godtgjørelse. Nedgangen ble i stor grad oppveid av økt forretningsaktivitet, som førte til høyere IT-kostnader og flere årsverk i tråd med vekststrategien. I tillegg hadde inflasjon og en svekkelse av den norske kronen en negativ effekt.

Fjernvarme

Statkraft eier og drifter 13 anlegg og konsesjoner som er inndelt i enhetene Trondheim og Bio Norden. Trondheim omfatter avfall-til-energi anlegget på Heimdal i Trondheim, hvor det hovedsakelig er elektrisitet og gass som dekker topplastbehovet. Bio Norden består av 12 anlegg på forskjellige lokasjoner i Norge og Sverige, som alle baserer seg på biomasse samt noe bioolje og elektrisitet for å dekke topplastbehovet. Fjernvarme har et distribusjonsnett på om lag 500 km og 40 000 sluttbrukere. Segmentet leverer om lag 1,1 TWh varme og kjøling.

Inntektene kommer fra salg av varme og kjøling samt avfallshåndtering.

Forretningsmodell

Statkrafts fjernvarmeaktiviteter omfatter hele verdikjeden, fra innkjøp av innsatsfaktorer og produksjon til sluttbrukersalg av varme og kjøling.

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, HMS, økonomiske, politiske og regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Fjernvarme komplementerer grønn elektrisitet som en bærekraftig energikilde. Imidlertid utfordrer nylig innførte CO₂-avgifter på avfallsforbrenning den økonomiske levedyktigheten til fjernvarmevirksomheten.

Segmentet er også eksponert for finansiell risiko gjennom norske kraftpriser og nettpriser samt pris for avfallshåndtering og andre energikilder. Produksjonsvolumet blir påvirket av temperaturer gjennom sesongen for levering av varme.

Viktige hendelser i 2023

- Inngikk en avtale med Coop Norge som sikrer utnyttelse av overskuddsvarme fra Coops logistikkenter på Gardermoen i perioden 2023-2041 (20-25 GWh per år).
- Ervervet naboeiendommen til varmesentralen i Trondheim og inngikk en samarbeidsavtale med Trondheim kommune i forbindelse med et CCS-prosjekt.
- Ervervet Winns' onshore-virksomhet for å videreutvikle og oppfylle rollen som en industriell utvikler av byenergi gjennom kjøp, bygging og drift av desentraliserte løsninger for oppvarming og kjøling utenfor eller tilknyttet nåværende konsesjonsområder.

- Den norske regjeringen økte CO₂-avgiften på forbrenning av fossilt avfall i statsbudsjettet til NOK 882 per tonn fossilt CO₂ utslipp, en økning på 85 prosent fra 2023-nivåer.
- Nye EU-regler krever sertifisering av biomasse (bærekraftig biomasseproduksjon - SBP). Dette vil øke segmentets kostnader for kjøp av CO₂-kvoter.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|--|-------|-------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 1 132 | 1 088 |
| Netto driftsinntekter | 607 | 749 |
| Driftskostnader | -646 | -561 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | -38 | 188 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -4 | -3 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | -42 | 184 |
| ROACE (%) | -1,1 | 5,4 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 5 | 4 |
| Andre investeringer | 310 | 164 |
| Lvert volum (GWh) | 1 110 | 1 002 |

Netto driftsinntekter gikk ned, hovedsakelig på grunn av høyere brenselpriser og økt behov for topplast. Nedgangen ble delvis oppveid av høyere levert varmevolum i Norge og høyere oppnådde priser for varme i Sverige. Inntektene fra avfallshåndtering var lavere enn i 2022, på grunn av både lavere volum og oppnådde priser.

Driftskostnadene økte med 15 prosent, hovedsakelig på grunn av et høyere antall årsverk, høyere drifts- og vedlikeholdskostnader samt høyt aktivitetsnivå i tråd med vekststrategien.

Avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) var -1,1 prosent på grunn av det negative underliggende driftsresultatet. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var stabil sammenlignet med året før.

Investeringene var primært knyttet til erverv av land, utvidelse av varmedistribusjonsnettet og andre reinvesteringer i eksisterende anlegg, hovedsakelig i Norge.

Nye teknologier

Segmentets ansvar er å identifisere, utvikle og skalere muligheter innen fornybar energi samt skape verdier gjennom skreddersydde eierskap og forretningsmodeller for utvalgte modne virksomheter.

Nye teknologier har eieransvar for aktiviteter innen elbillading, hydrogen og biodrivstoff. Segmentet inkluderer også venturekapitalinvesteringer, samt forskning og utvikling.

Viktige risikoer

Viktige risikoer er knyttet til HMS, markedenes modenhet, prosjektgjennomføring, samt økonomiske, politiske og regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Alle relevante risikoer har avbøtende tiltak som overvåkes. Disse risikoene gjenspeiles også i verdien av investeringene.

Viktige hendelser i 2023

- Elbil-ladeselskapet Mer fortsatte vekstreisen for å bli en ledende europeisk leverandør av ladeløsninger for elbiler og sikret flere store kontrakter i Norge og Tyskland.
- Videreutviklet hydrogenvirksomheten og tok den første prinsipielle investeringsbeslutningen for et prosjekt i Tyskland.

- Fortsetter å modne og teste HTL-teknologien for biodrivstoff i demoanlegget på Tofte.

Økonomiske resultater

| Nøkkeltall | | |
|--|--------|------|
| Mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto driftsinntekter | 1 106 | 685 |
| Netto driftsinntekter | 418 | 215 |
| Driftskostnader | -1 489 | -871 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | -1 071 | -656 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -61 | -1 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | -1 132 | -657 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden | -72 | -54 |
| Andre investeringer | 867 | 425 |
| Investeringer i eierandeler | 457 | 469 |

Netto driftsinntekter økte, hovedsakelig knyttet til elbillading.

Driftskostnadene økte med 71 prosent, på grunn av høyere aktivitets- og kostnadsnivåer i tråd med vekst og oppskalering av elbillading og oppskalering av hydrogenvirksomheten.

Investeringene var i hovedsak knyttet til kjøp av ladeutstyr for elbiler og investeringer foretatt av Statkraft Ventures.

RESULTATDISPONERING

Morselskapet Statkraft SF hadde et resultat etter skatt på 13 035 millioner kroner i 2023.

Styret i Statkraft SF foreslår at det utbetales et utbytte på 13 029 millioner kroner. Det foreslåtte utbyttet er vurdert som forsvarlig ut fra egenkapital og likviditet i Statkraft SF.

Resultatdisponering

| | |
|---|--------|
| Mill. kroner | |
| Årsresultat i selskapsregnskapet til Statkraft SF | 13 035 |
| Disponering av årets resultat: | |
| Avsatt utbytte | 13 029 |
| Overføring til opptjent egenkapital | 6 |

Eiers langsiktige utbyttepolitikk

Utbytte skal, så fremt det er forsvarlig ut fra egenkapital og likviditet, beregnes som:

- 85 prosent av realisert overskudd fra norsk vannkraft
- 35 prosent av realisert overskudd fra øvrig virksomhet

Realisert overskudd defineres som Statkrafts andel av resultat etter skatt justert for:

- Urealiserte effekter før skatt
- Gevinster/tap uten kontanteffekt
- Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden
- Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden
- Utsatt skatt

Definisjonen av norsk vannkraft fremgår av note 4 i konsernregnskapet. Annen virksomhet fremkommer som forskjellen mellom konsern og norsk vannkraft.

Utbytteberegning

| | |
|---|--------|
| Mill. kroner | |
| Årsresultat i selskapsregnskapet til Statkraft SF | 13 035 |
| Disponering av årets resultat: | |
| Avsatt utbytte | 13 029 |
| Overføring til opptjent egenkapital | 6 |

| Mill. kroner | Konsern | Norsk vannkraft | Annen virksomhet |
|--|---------|-----------------|------------------|
| Resultat etter skatt - Statkrafts andel | 25 476 | 14 257 | 11 218 |
| Urealiserte effekter før skatt ¹⁾ | -8 842 | -5 994 | -2 848 |
| Gevinster/tap uten kontanteffekt ²⁾ | -616 | 0 | -616 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ³⁾ | -3 444 | -3 100 | -345 |
| Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ⁴⁾ | 1 704 | 1 464 | 240 |
| Utsatt skatt ⁵⁾ | 7 234 | 4 373 | 2 861 |
| Grunnlag for utbytte | 21 511 | 11 001 | 10 511 |
| Utbytteandel | | 85 % | 35 % |
| Totalt utbytte | 13 029 | 9 351 | 3 679 |

¹⁾ Se note 4 (side 118) og note 21 (side 151) i konsernregnskapet.

²⁾ Gevinster/tap uten kontanteffekt knytter seg til:

a) Del av gevinst uten kontanteffekt ved nedsalg av North Irish Sea Array (NISA) og Bore Array (reduksjon på 585 millioner kroner). Se note 5 (side 124).

b) Gevinst uten kontanteffekt knyttet til erverv av 49 % av aksjene i Silva Green Fuel (reduksjon på 48 millioner kroner). Se note 5 (side 124).

c) Realisert tap på interne lån (økning på 18 millioner kroner). Se note 21 (side 151).

³⁾ Se konsernets totalresultat (side 107) og note 4 (side 118).

⁴⁾ Se konsernets kontantstrømpoppstilling (side 111) og note 4 (side 118).

⁵⁾ Se note 4 (side 118) og note 22 (side 152).

FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

FORSKNING OG UTVIKLING (FOU)

Forskning og utvikling (FoU) spiller en avgjørende rolle for når det gjelder å styrke Statkraft konkurransefortrinn og realisere de ambisiøse vekstplanene. FoU innen vannkraft og energidistribusjon er fortsatt høyt prioritert. Samtidig har Statkraft utvidet FoU-porteføljen for å støtte veksten innen andre teknologier og geografiske områder. Porteføljen består av en blanding av interne FoU prosjekter, kjøpt FoU, samt felles industriprosjekter. Statkraft deltar i verdifulle forskningsprosjekter for å holde seg oppdatert på den nyeste kunnskapen og bidra til å sikre en bærekraftig fremtid for fornybar energi.

FoU-aktivitetene gir kunnskap og løsninger for løpende drift og for ny forretningsutvikling. Statkrafts FoU-portefølje består i dag av om lag 90 prosjekter som dekker alle søylene i selskapets strategi. I 2023 var omtrent 55 prosent av utgiftene i denne porteføljen knyttet til vannkraft, energisystemmodellering og markedsoperasjoner, 25 prosent til vind, sol og batterier, og 20 prosent til nye energiløsninger. Det ble også gjort betydelige investeringer i pilotprosjekter og teknologidemonstrasjoner på tvers av selskapet, som det flytende soldemoanlegget på 2 MW ved Banja-reservoaret i Albania og demoanlegget for biodrivstoff på Tofte.

Både på den norske og europeiske forskningsarenaen søker Statkraft å bidra aktivt med problemdefinisjoner, retning og innhold. Statkraft bidrar i flere forskningsstyres styreverv. Videre deltar Statkraft aktivt i regulatoriske prosesser og høringer gjennom forskningspolitisk utvikling og prioriteringer.

Innen vannkraft bidrar FoU-aktivitetene til best mulig drift og økt fleksibilitet, samtidig som det bidrar med faktabasert kunnskap knyttet til regulatoriske forhold og rammeverk. I tillegg utforskes markedsmodeller for å tilpasse seg en fremtid preget av mer robuste, fleksible og skalerbare løsninger. Forskningscenteret HydroCen er fortsatt viktigste forskningspartner innen vannkraftrelatert forskning. De siste årene er det gjennomført flere prosjekter med høy verdi for vannkraftverkene, og FoU-teamene har hatt fokus på formidling og gjennomføring av relevante resultater. Samtidig har Statkraft opprettholdt et høyt FoU-aktivitetsnivå innen alle prioriterte områder. Dette inkluderer

løsninger for å gjøre vannkraft enda bedre til å levere fleksibilitet, økt kunnskap om kostnadene ved mer fleksibel drift, effektiv drift og vedlikehold, inkludert digitalisering av tilstandsovervåking, samt sikring av kunnskapsbaserte regulatoriske prosesser og beslutninger.

For at Statkraft fortsatt skal være en konkurransedyktig utbygger innen vind og sol, er FoU nødvendig for å gradvis redusere energikostnadene. En stadig mer mangfoldig vindportefølje utvikles internasjonalt, og FoU-fokuset har skiftet fra hovedsakelig å støtte den operasjonelle fasen til også å omfatte områder som bærekraftig utvikling, valg av lokasjon og avviking. FoU-porteføljen for solenergi øker i takt med en voksende portefølje av prosjekter. Redusert usikkerhet rundt teknologivalg, anleggsdesign og produksjonsestimater er i fokus, i tillegg til håndtering av landmangel og sameksistens- og bærekraftutfordringer.

FoU er en viktig bidragsyter for å identifisere og utvikle nye forretningsmuligheter. Eksperimentell utvikling er en viktig faktor for å redusere risikoen for ny teknologi og bidra til at Statkraft bygger konkurransefortrinn på nye områder. FoU-aktivitetene på dette området er i dag fokusert på å støtte utviklingen og veksten av Statkrafts ambisjoner innen hydrogen. Med et helhetlig perspektiv på vekstområdet støtter FoU for tiden prosjekter knyttet til systemintegrasjon, klima- og miljøpåvirkning, produksjon og lagring samt overgang til nye energisystemer.

Energisektoren i Norden og Europa gjennomgår et grønt skifte, og FoU spiller en viktig rolle i å forstå fremtidens energisektor. Dette inkluderer hvordan klimaeffekter vil påvirke driften og markedet på tvers av alle teknologier. Statkraft søker også ny kunnskap om kunde- og samfunnsatferd for å bedre forståelsen av utfordringer i grensesnittet mellom samfunnet og industrien.

Statkraft jobber aktivt med å optimalisere avkastningen fra forskningsaktiviteter ved å søke forskningssamarbeid, medfinansiering og offentlig finansiering når det er hensiktsmessig. Dette gjøres ved å drive tydelige prosjektbegrunnelser som er eid av forretningsområdene, ofte gjennom felles bransjeprosjekter, og i samarbeid med forskningsinstitusjoner og leverandører. Statkraft oppfordrer til åpne diskusjoner og samarbeid og søker konkurransefortrinn gjennom best mulig bruk av kunnskap og teknologi. Gjennom deltakelse i FoU-prosjekter både på norsk, europeisk og internasjonal arena styrker Statkraft sin posisjon som en ledende aktør innen fornybar energi.

RISIKOSTYRING

De viktigste risikoene er knyttet til markedspriser, finansiell risiko, HMS, driftsaktiviteter, inkludert utbyggingsprosjekter, forretningsutvikling og rammebetingelser. Vekst og økt tilstedeværelse internasjonalt, i tillegg til grunnleggende endringer i energisektoren og klimarisiko understreker viktigheten av risikostyring.

Risikostyringen er en integrert del av Statkrafts styringsmodell. Konsernet har en risikobasert tilnærming for å sette mål, prioriteringer samt å følge opp forretnings- og stabsområdene. Den daglige risikostyringen er et linjeansvar. Konsernets viktigste risikoer blir gjennomgått og fulgt opp av konsernledelsen og rapporteres til styret. Statkraft utfører en detaljert kvalitetssikring i forkant av investeringer, salg og oppkjøp.

Operasjonell risiko

Alle prosesser i hele verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Den operasjonelle risikoen er størst knyttet til gjennomføring av investeringsprosjekter, drifts- og vedlikeholdsaktiviteter samt markedsoperasjoner. Dette kan medføre:

- Skader på konsernets ansatte, kontraktører eller tredjepart
- Sosial og miljømessig påvirkning
- Brudd på etterlevelse av lover og regler
- Skader og tap på egne og tredjeparts produksjonsanlegg og øvrige eiendeler
- Svekket omdømme
- Økonomiske tap

Statkrafts satsing på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis er grunnlaget for alle aktiviteter. Statkraft har fokus på å utføre drifts- og utviklingsaktiviteter på en ansvarlig måte og for å forhindre økonomiske tap. Forretningskulturen gir et godt grunnlag for kontinuerlig forbedring av et allerede robust system for forebygging og kontroll. Videre er det høy prioritet å se til at forretningsutviklingsaktiviteter er i samsvar med internasjonale standarder.

Operasjonell risiko styres gjennom prosedyrer og kontroll av aktiviteter og prosesser, ved utforming av tekniske løsninger, kompetanseutvikling og i ulike typer beredskapsplaner. Videre har Statkraft et omfattende system for registrering og rapportering av risiko, farlige forhold, uønskede hendelser og skader. Slike tilfeller analyseres kontinuerlig for å forhindre og begrense eventuelle negative konsekvenser, og for å sikre at hendelser blir fulgt opp og at nødvendige tiltak blir gjennomført.

Statkrafts infrastruktur og applikasjoner er utsatt for nettkriminalitet og andre eksterne trusler, og selskapets prosedyrer, kompetanse og systemer forbedres kontinuerlig for å være motstandsdyktige mot slike angrep.

Alle utbyggingsprosjekter i Statkraft gjennomfører systematiske risikovurderinger. Større investeringer får tildelt en risikobasert avsetning og reserve. Det legges stor vekt på HMS, etterlevelse av lover og regler samt å unngå forsinkelser, kostnadsoverskridelser og uønskede hendelser i prosjektene.

Store og komplekse byggeprosjekter i fremvoksende markeder har en høyere iboende risiko knyttet til sikkerhet, etterlevelse av lover og regler samt risiko knyttet til menneskerettigheter. Statkraft har hatt alvorlige ulykker i forbindelse med gjennomføring av aktiviteter med høyt risikopotensiale. Systematisk arbeid for å kontinuerlig forbedre kulturen knyttet til HMS og etikk, kompetanse og gjennomføring basert på omsorg, tydelige krav og effektive systemer og verktøy er dermed fundamentalt viktig for videre forbedringsarbeid på området.

De mulige økonomiske konsekvensene av den totale operasjonelle risikoen, samt betydelige individuelle risikoer, er sentrale drivere for konsernets samlede risikoprofil. Statkraft har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader, dels gjennom konsernets eget forsikringselskap Statkraft Forsikring AS.

Mer informasjon om operasjonell risiko presenteres i kapittelet om bærekraft senere i rapporten.

Energimarkedsrisiko

Statkraft er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med kraftproduksjon og -handel:

- Både kraftpriser og produksjonsvolum påvirkes av værforhold, forbruk og overføringsforholdene i kraftmarkedene.
- Kraftprisene påvirkes også av gass-, kull- og oljepriser, priser på CO₂-kvoter, støtteregimer, etterspørselsvekst samt innføring og utvikling av ny teknologi.

Usikkerhet og økonomiske utsikter i energimarkedene samt volatilitet for kraftprisene blir kontinuerlig analysert for å sikre best mulig energidisponering, markedsoperasjoner og lønnsomme investeringer.

Statkraft håndterer markedsrisiko i energimarkedene ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder, i tillegg til å inngå langsiktige, bilaterale kraftavtaler. Økt integrering av energimarkedene har stor betydning for forretningsmodeller og håndtering av risiko. Statkraft legger derfor vekt på å identifisere samspillet mellom de ulike markedene. Konsernets sikringsstrategier er regulert av rammer for posisjonenes volum og verdi, og kriterier for å vurdere nye kontrakter mot forventede inntekter og nedsiderisiko. Porteføljen justeres kontinuerlig i henhold til gjeldende oppfatning av fremtidige priser og egen produksjonsevne.

Statkrafts virksomhet innen energihandel og -tjenester består av både handel med standardprodukter på kraftbørser og salg av tjenester eller produkter tilpasset den enkelte kunde. Risiko håndteres gjennom mandater som dekker energiprodukter, geografiske områder og varighet. En uavhengig risikostyringsfunksjon sikrer objektivitet i vurdering og håndtering av risiko.

Se note 7 og 8 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om markedsrisiko.

Finansiell risiko

Den sentrale finansfunksjonen samordner og styrer den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter, likviditet og finansiering.

Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater og styres ved bruk av sikringsinstrumenter som terminkontrakter, rente- og valutabytteavtaler samt gjeld i utenlandsk valuta.

Målet med Statkrafts valutasikring er å sikre verdien av norske kroner for fremtidige kontantstrømmer eksponert for valutarisiko. Sikring av valutarisiko blir først og fremst gjort ved å fordele gjeld i utenlandsk valuta og derivater i henhold til kontantstrømmer.

Valutarisikoen er gjenstand for kontinuerlig vurdering og behandles i samsvar med konsernets finansstrategi. Konsernet er eksponert for valutarisiko gjennom kontantstrøm fra driften i utenlandsk valuta, investeringer og nedsalg i utenlandske valutaer.

Statkrafts renteksposering er relatert til gjeldsporteføljen og forvaltes basert på en balanse mellom å holde rentekostnadene lave over tid og bidra til å stabilisere konsernets kontantstrømmer.

Likvidetsrisikoen i Statkraft er relatert til at det ikke er nok midler til å møte konsernets finansielle forpliktelser i tide.

Likvidetsrisikoen styres gjennom kontantstrømsprognoser, kommiterte kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder/ markeder, å sikre jevnt fordelt forfallsprofil for gjelden og opprettholde en tilstrekkelig likviditetsbuffer.

Statkraft er eksponert for kreditt- og motpartsrisiko gjennom krafthandel, langsiktige kontrakter og plassering av overskuddslikviditet. Kredittverdigheten til alle motparter vurderes før kontraktinngåelse og eksponeringen mot enkeltmotpartene begrenses av mandater basert på deres kredittverdighet. Kreditt- og motpartsrisikoen i energimarkedene og eksponering i forhold til mandatene følges opp av uavhengige middle office-funksjoner og rapporteres jevnlig til forretningsområdenes ledelse. Et sammendrag rapporteres årlig til konsernledelsen og styret.

Se note 9 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om kreditt- og likvidetsrisiko.

Risiko knyttet til rammebetingelser og land

Statkrafts virksomhet i Norge påvirkes av rammebetingelser som skatter, avgifter, konsesjonsvilkår, energimarkedsreguleringer og nettreguleringer.

De pågående diskusjonene i mange land om forsyningssikkerhet og overkommelig pris på energi kan føre til endringer i markedsdesign som påvirker Statkrafts inntekter og verdi av eiendeler.

Statkraft legger stor vekt på forståelsen av miljøreguleringer og klimaendringer. Risikoen for fleksibilitetstap som følge av strengere reguleringer fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for vannkraftproduksjon, den samlede effekten for det norske samfunnet og verdien av flomsikrende tiltak analyseres. I tillegg er det generelle betingelser og krav for kraftbransjen som må følges. Disse rammebetingelsene kan påvirke Statkrafts kraftproduksjon, kostnader og inntekter.

Rammebetingelsene i EU og i de enkelte land i Europa er et resultat av internasjonale prosesser som vil være viktige for norske og europeiske kraftverk. Statkraft er også, med sin internasjonale tilstedeværelse, direkte eksponert for nasjonale rammebetingelser, skattenivå, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer i de landene man har virksomhet. Statkraft vektlegger derfor usikkerheten knyttet til fremtidig utvikling i disse rammebetingelsene ved investeringsbeslutninger. Mulige endringer i det politiske bildet evalueres løpende og en åpen dialog med beslutningstakere på relevante arenaer har høy prioritet.

Statkraft er eksponert for betydelig landrisiko, særlig i fremvoksende økonomier. En felles risikovurderingsprosess er iverksatt på tvers av forretningsområdene for å sikre en omfattende og proaktiv styring av forretningsrisiko i disse landene. Risikovurderingen av aktiviteten i hvert land dekker politiske og regulatoriske forhold, sosial utvikling, sikkerhet, etterlevelse av lover og regler, skatteregime og selskapslovgivning.

Klimarisiko

Overgangen til en lavkarbonøkonomi vil medføre omfattende endringer i politikk, juridiske, teknologiske og markedsmessige forhold, med potensial til å ha en betydelig innvirkning på Statkrafts inntekter. Selv om Statkrafts portefølje og strategi er godt tilpasset en lavkarbonfremtid, har selskapet fortsatt betydelig eksponering mot ulike risikoer knyttet til klimadrevne omstillinger.

Statkraft påvirkes direkte av klimaendringene ettersom normalproduksjonen for kraftverk som produserer fornybar energi kan endres, og sannsynligheten for ekstreme værhendelser som utfordrer anleggenes tilstand vil øke. Statkraft er også eksponert for markedsendringer som er drevet av politiske tiltak for å redusere utslipp fra kraftsektoren og andre industrisektorer. Denne eksponeringen kommer først og fremst fra tiltak som påvirker kraftprisene og dermed Statkrafts inntekter. Tilskudd til fornybar kapasitet kan føre til overkapasitet og lavere kraftpriser, mens økte utslippskostnader vil føre til høyere kraftpriser. Direkte tiltak for å avvikle fossilt brensel vil også påvirke prisene ettersom markedsbalansen vil bli endret. Det er også risiko knyttet til Statkrafts egne utslipp ved at reguleringer kan øke kostnadene for disse utslippene. Endrede kundepreferanser drevet av økt bevissthet om klimautfordringer kan også påvirke Statkraft.

Klimarisiko vurderes som en integrert del av Statkrafts risikostyringsaktiviteter som beskrevet ovenfor, for eksempel i kraftprisprognoser, driftsaktiviteter og investeringsbeslutninger. Se avsnittet "Klimaendringer" i bærekraftkapitlet i rapporten og note 7 for ytterligere informasjon.

FORETAKSSTYRING

Statkraft benytter Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Statkraft følger statens prinsipper for god eierstyring som beskrevet i Meld. St. 6 (2022-2023) Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap — Statens direkte eierskap i selskaper, og er underlagt rapporteringskrav om foretaksstyring etter regnskapsloven § 3-3b.

Mer detaljert informasjon om foretaksstyring, inkludert konsernrevisjon, internkontroll over finansiell rapportering og styrets arbeid, er presentert i kapitlet «Foretaksstyring» i denne rapporten.

FRAMTIDSUTSIKTER

Land over hele verden styrker sine klimaambisjoner, mens geopolitiske bekymringer og høye energipriser har bidratt til økt global økonomisk usikkerhet og urolige energimarkeder. Disse utviklingstrekkene har utløst et press for energisikkerhet og betydelig økt tempo i energiomstillingen.

Omstillingen vil endre måten energi produseres og forbrukes. Den massive veksten i ikke-regulerbar sol- og vindkraft, utfasingen av kull og økt etterspørsel etter energi vil kreve mer fleksibel kraftproduksjon. Med Europas største portefølje av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet har Statkraft en unik konkurransefordel. For å styrke denne konkurransevnen ytterligere ønsker Statkraft å gjøre betydelige reinvesteringer i den nordiske vannkraftporteføljen fram mot 2030. Større oppgraderinger av vannkraftverk er store og komplekse prosjekter som tar lang tid å utvikle og bygge. Oppgraderingene avhenger også av et forutsigbart regulatorisk rammeverk, nødvendige konsesjoner, kraftetterspørsel og en god dialog med lokalsamfunnet. Statkraft planlegger også betydelige investeringer i rehabilitering av demninger og modernisering av eldre kraftverk for å sikre fortsatt kostnadseffektiv og regulert kraftproduksjon. Dette vil gjøre anleggene enda mer robuste mot ekstremvær, håndtering av skadeflokker og terrortrusler.

For å møte den økte etterspørselen etter kraft har Statkraft satt ambisiøse vekstmål på tvers av geografier og teknologier. Spesifikt betyr dette høyere vekstambisjoner innen fornybar energi, mål om å innta en industriell rolle innen havvind i Nordsjøen og Irland, bli en ledende utvikler av grønt hydrogen i utvalgte europeiske markeder og økt satsing på forretningsutvikling på tvers av teknologier i Norge. Målet er å være en betydelig utvikler av solkraft, landbasert vindkraft og batterilagring med en årlig utviklingsrate på 2,5–3 GW per år innen 2025 og 4 GW per år innen 2030. Totalt har Statkraft som mål å utvikle 30 GW ny fornybar kapasitet innen 2030, hvorav deler av dette vil avhendes. Dette kan øke Statkrafts årlige kraftproduksjon med opptil 50 prosent fra dagens nivå, til om lag 100 TWh per år ved utgangen av tiåret. Vekstmålene vil realiseres ved å strategisk kombinere organiske grønne initiativer og

strategiske oppkjøp. Utviklingen av nye vindparker avhenger av tilgang til nettkapasitet, konsesjoner og evnen til å finne gode løsninger med lokale interessenter og interesser.

Kraftprisene var historisk høye i 2021 og 2022, før de stabiliserte seg i 2023. Den nylige nedgangen i drivstoffpriser har ført til en nedgang i fremtidsprisene. Dette har sammen med høyere grunnrenteskatt hatt en negativ påvirkning på investeringsevnen. Fremtidig investeringskapasitet er påvirket av utviklingen til kraftprisene. Likevel har Statkraft fortsatt en solid økonomisk plattform for videre vekst. Investeringsprogrammet har en stor grad av fleksibilitet, og tempoet og de totale investeringene vil avhenge av markedsutviklingen og mulighetene.

Statkraft har et betydelig volum av langsiktige fysiske kraftkontrakter. Disse fysiske kontraktene suppleres med finansielle kraftkontrakter og andre risikoreducerende aktiviteter. Dette reduserer prisrisikoen for betydelige deler av Statkrafts produksjon og har en stabiliserende effekt på kontantstrømmen over tid. Statkraft vil fortsette å tilby nye kontrakter for å opprettholde posisjonen som en konkurransedyktig leverandør til industrien i Norge. Statkraft har også en ledende rolle i å tilby fastpriskontrakter til bedrifter i Norge.

Den strategiske retningen forblir fast, med økt ambisjon for havvind. Statkraft vil fortsette å bygge på den sterke markedsforståelsen for å finne de beste mulighetene innen fornybar energi i hvert marked. I løpet av den strategiske perioden vil Statkraft øke veksten i store deler av porteføljen. Energoovergangen forventes å gi vekstmuligheter for Statkraft i alle regioner, og selskapet er godt posisjonert for å delta i disse.

I andre kvartal 2024 forventes oppkjøpet av det spanske fornybarselskapet Enerfin å bli gjennomført. Dette vil legge til en portefølje med operative vindparker og vind- og solprosjekter, inkludert planlagte prosjekter på om lag 3600 MW. Dette understreker Statkrafts posisjon som en betydelig internasjonal aktør innen fornybar energi og styrker posisjonen i Europa og Brasil betydelig.

Usikkerheten i verden øker, og fornybarindustrien utfordres av geopolitisk spenning, markedsusikkerhet, regulatorisk risiko og økende konfliktnivå rundt energiomstillingen. Imidlertid støtter de grunnleggende trendene strategien.

Statkrafts ambisjon er å opprettholde posisjonen som den største produsenten av fornybar energi i Europa og en betydelig aktør i Sør-Amerika og India gjennom investeringer i fornybar energi. Dette vil bidra til å redusere karbonutslipp og bekjempe klimaendringer.

Statkrafts forpliktelse til å opptre ansvarlig og med fokus på sikkerhet og bærekraft ligger fortsatt til grunn for alle aktiviteter.

Styret takker alle ansatte for en solid innsats i 2023 – mot ambisjonen om å fornye verden med ren energi!

Styret i Statkraft SF
Oslo, 29. februar 2024

Alexandra Bech GjØrv
Styreleder

Ingelise Arntsen
Nestleder

Marit Salte
Styremedlem

Mikael Lundin
Styremedlem

Lars Røsæg
Styremedlem

Pål Erik Sjøtøl
Styremedlem

Marte Lind
Styremedlem

Thorbjørn Holøs
Styremedlem

Lars Mathisen
Styremedlem

Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Bærekraftig finans



STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Statkraft har forpliktet seg til å følge en utvikling i tråd med den globale målsetting om å **begrense oppvarmingen til 1,5 °C.**

Bærekraftig finans

ALLOKERINGSRAPPORT FOR GRØNN FINANSIERING

Statkraft har en ambisiøs vekststrategi frem mot 2030, for alle våre geografiske områder og teknologier. Dette inkluderer et årlig utviklingsmål på 4 GW innen 2030 for landbasert vind, sol og batterilagring. Dette kommer i tillegg til ambisjoner om å optimalisere og utvide innen vannkraft, havvind og grønt hydrogen. Totalt sett har Statkraft mål om å utvikle 30 GW ny fornybar kapasitet innen 2030.

Statkraft er et ansvarlig selskap med respekt for mennesker, miljøet og samfunnet. Bærekraft er kjernen i alt vi gjør, og sikkerheten til våre ansatte er alltid vår førsteprioritet.

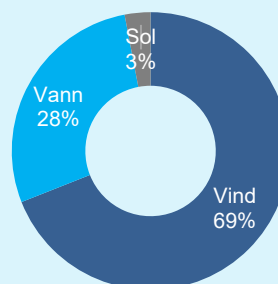
I 2023 utstedte Statkraft tre nye grønne obligasjoner, en i juni og to i desember, på til sammen NOK 16,7 milliarder. Det totale beløpet for Statkrafts grønne obligasjoner er nå på mer enn NOK 27 milliarder. Alle de utstedte grønne obligasjonene er i tråd med prosedyrene i Statkrafts Rammeverk for Grønn Finansiering, sist oppdatert i april 2022. Finansieringen består av to kvalifiserte kategorier: fornybar energi og ren transport, med en tilbakeblikksperiode («lookback») på tre år.

Prosjekter anses som ny finansiering hvis de ikke er eldre enn tre år, mens prosjekter som er eldre enn dette er refinansiering. CICERO Shades of Green har gitt Statkrafts rammeverk karakteren «mørkegrønn» og «utmerket» for selskapets prosedyrer som omhandler styring.

Statkrafts Rammeverk for Grønn Finansiering danner grunnlaget for allokering og rapportering i denne allokeringsrapporten for grønn finansiering. Grønne obligasjoner er vårt foretrukne finansieringsverktøy for å finansiere kvalifiserte prosjekter som bidrar i omstillingen til en lavkarbon- og klimarobust vekst, og en bærekraftig økonomi utfra Statkrafts definisjoner.

Inntekter fra grønne finansielle instrumenter utstedt i 2023 har blitt allokert til kvalifiserte prosjekter ved å følge gjeldende prosedyrer beskrevet i rammeverket for grønn finansiering. En andel av inntektene er enda ikke allokert til prosjekter, og er forventet å bli allokert i løpet av 2024.

Inntektsfordeling pr. teknologi (i prosent)





















Oversikt over grønn finansiering utstedt i 2023

| Utsteder | Instrument | Utstedelsesdato | Løpetid (År) | Forfallsdato | Kupong/ref-eransepris | ISIN | Utstedelsesvaluta | Beløp | Beløp (millioner kroner ¹) |
|--------------|------------|-----------------|--------------|--------------|-----------------------|--------------|-------------------|-------------|--|
| Statkraft AS | Obligasjon | 09.06.2023 | 10 | 09.06.2033 | 3,5 % | XS2631822868 | EUR | 496 095 000 | 5 576 |
| Statkraft AS | Obligasjon | 13.12.2023 | 3 | 13.12.2026 | 3,125% | XS2723597923 | EUR | 498 185 000 | 5 600 |
| Statkraft AS | Obligasjon | 13.12.2023 | 8 | 13.12.2031 | 3,125% | XS2726853554 | EUR | 494 430 000 | 5 558 |
| Total | | | | | | | | | 16 734 |

¹ Konvertert til NOK ved bruk av valutakurs ved årsslutt per 31. desember 2023.

Allokering av grønn finansiering

| Prosjekt | Kategori i Rammeverk for Grønn Finansiering | Statkrafts andel (%) | Status | Geografi | Oppstart og ferdigstilling | Kapasitet (MW) | Årlig energiproduksjon (GWh) | Est. årlig klimagassutslipp unngått ¹ (CO ₂ tusen tonn) | Samsvar med EUs Taksonomi | Allokering av finansiering 2023 (NOK millioner) |
|---|---|----------------------|-------------------------|------------------------|----------------------------|------------------|------------------------------|---|---------------------------|---|
|  Morro do Cruzeiro (MdC) | Fornybar energi | 100 | Under bygging / ny | Brasil | 2022 - 2024 | 79,8 | 381,8 | 51,2 | Ja | 549 |
|  FUNCEF ² | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Brasil | 2023 - 2023 | N/A ² | N/A ² | N/A ² | N/A ² | 1 992 |
|  Jerusalém / Boqueirão ³ | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Brasil | 2023 - 2023 | 260 | 1 171 | 156,9 | Ja | 2 139 |
|  Breeze Two Energy ⁴ | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Tyskland/ Frankrike | 2023 - 2023 | 337 | 190 | 66 | Ja | 4 773 |
|  Torsa | Fornybar energi | 100 | Under bygging / ny | Chile | 2021 - 2024 | 108 | 307 | 114,5 | Ja | 1 579 |
|  Ventos de Santa Eugênia – Wind | Fornybar energi | 100 | Under bygging / ny | Brasil | 2020 - 2024 | 519 | 2 346 | 314,4 | Ja | 634 |
|  Talayuela II | Fornybar energi | 100 | Under bygging / ny | Spania | 2022 - 2023 | 55 | 56 | 8,4 | Ja | 468 |
|  Hylte | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2016 - 2020 | 26 | 100 | 1,1 | Ja | 373 |
|  Lio | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2014 - 2021 | 42 | 270 | 1,7 | Ja | 210 |
|  Songa | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2017 - 2021 | 840 | 4 035 | 25 | Ja | 306 |
|  Storiia | Fornybar energi | 65 | I drift / reinvestering | Norge | 2018 - 2020 | 8,5 | 35 | 0,2 | Ja | 192 |
|  Trollheim | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2020 - 2026 | 145 | 925 | 5,7 | Ja | 475 |
|  Kjela | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2022 - 2026 | 62 | 245 | 22,7 | Ja | 131 |
|  Høyanger - Eringsdalen | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2021 - 2025 | 84 | 356 | 2,2 | Ja | 391 |
|  Nesjødammen | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2021 - 2026 | 204 | 839 | 5,2 | Ja | 153 |
|  Straumsmo/ Innset | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2020 - 2024 | 228 | 1 096 | 6,8 | Ja | 259 |
|  Båtsvatn | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Norge | 2022 - 2024 | 343 | 1 347 | 8,4 | Ja | 196 |
|  Hammarforsen | Fornybar energi | 100 | I drift / reinvestering | Sverige | 2021 - 2026 | 94 | 1 148 | 7,1 | Ja | 281 |
| Totalt tildelt (MNOK) | | | | | | | | | | 14 103 |
| Totalt ikke tildelt (MNOK) | | | | | | | | | | 2 631 |

¹ Beregningene for unngåtte årlige utslipp er basert på faktisk årsproduksjon for de utvalgte fornybar energiprojektene (sol, vind og vannkraft) i porteføljen og ved bruk av relevante landspesifikke CO₂-utslippsfaktorer for kraftproduksjon. Datakilden er International Energy Agency (IEA); IEAs Emissions Factors-database fra september 2023.

² Kjøp av resterende aksjer i det brasilianske datterselskapet Statkraft Energias Renováveis (SKER) from Fundação dos Economistas Federais (Funcfe).

³ Kjøp av to operative vindparker eid av Central Eolica Jerusalem Holding S.A., Central Eolica Boqueirao I S.A. og Central Boqueirao II S.A. Vindparkene er lokalisert i delstaten Rio Grande do Norte, Brasil.

⁴ Kjøp av 39 operasjonelle vindkraftverk i Tyskland som er eid av Statkraft Windenergie GmbH & Co. KG og av fire vindkraftverk i Frankrike som er eid av Eoliennes Suroit SNC.

Prosjekteksampler

Talayuela II

Talayuela II er det andre solkraftverket som har blitt utviklet av Statkraft i Cáceres i Spania. Anlegget har produsert fornybar energi til over 30 000 familier siden juni 2023. Anlegget har i likhet med naboprojektet Talayuela Solar også en tydelig forpliktelse til miljø og samfunn. Blant annet har det blitt iverksatt viktige tiltak for å ivareta det lokale biomangfoldet og fauna, i tillegg til å bidra til nye arbeidsplasser for lokalsamfunnet.



Breeze Two Energy Portfolio

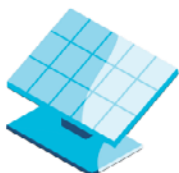
Ved kjøp av en portefølje fra Breeze Two Energy økte Statkraft sin vindkraftportefølje med 39 nye anlegg. 35 av anleggene er lokalisert i Tyskland og fire er i Frankrike. Målet er å optimalisere driften til vindparkene og etter hvert erstatte eldre vindturbiner med nye, mer effektive utgaver. Å øke installert kapasitet ved å gjenbruke deler av den eksisterende infrastrukturen er en av de mest bærekraftige måtene å skape vekst innen fornybar energi på.



EUs TAKSONOMI

Økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien

Solkraft



Vindkraft



Vannkraft



El-billading



Fjernvarme



Gasskraftverk



Distribusjon av elektrisitet



Annet*



Økonomiske aktiviteter ikke omfattet av taksonomien

Avfallsforbrenning



Marked



*Dette inkluderer våre biomassekraftverk og lagring av elektrisitet

Omsetning

48% ikke omfattet

52% omfattet



5% omfattet, oppfyller ikke kriteriene

47% oppfyller kriteriene

Investeringer

10% ikke omfattet

90% omfattet



4% omfattet, oppfyller ikke kriteriene

86% oppfyller kriteriene

Driftskostnader

15% ikke omfattet

85% omfattet



16% omfattet, oppfyller ikke kriteriene

69% oppfyller kriteriene

Generelle prinsipper

EUs taksonomi (EU 2020/825) for bærekraftige økonomiske aktiviteter er en del av EUs handlingsplan for bærekraftig finans. Det er et klassifiseringssystem som definerer hvilke økonomiske aktiviteter som kan defineres som miljømessig bærekraftige.

En økonomisk aktivitet skal klassifiseres som miljømessig bærekraftig når den oppfyller følgende kriterier:

- Oppfylle de tekniske screening-kriteriene for miljømålene.
- Ikke gjøre vesentlig skade på de andre fem målsetningene.
- Oppfylle minimumskriterier for sosiale forhold.

Taksonomien krever at store ikke-finansielle foretak deler informasjon om hvor stor andel av deres aktiviteter som er omfattet av taksonomien («eligible») og aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien («aligned») målt på omsetning, investeringer og driftskostnader.

Formålet med taksonomien er å styre privat kapital mot bærekraftige prosjekter og investeringer for å oppfylle målene i EUs Green Deal.

Tilnærming til EUs taksonomirapportering

I 2023 har Statkraft vurdert nye prosjekter og eiendeler med hensyn til om de oppfyller kravene i EUs taksonomi. Vi har også evaluert vurderingen fra 2022. Resultatet ble følgende:

- Den økonomiske aktiviteten '4.10 lagring av elektrisitet' inkluderes.
- Revisjon av vår rapportering for den økonomiske aktiviteten '4.15 distribusjon av fjernvarme og -kjøling', der distribusjon av fjernvarme fra avfallsforbrenning nå inkluderes.
- De økonomiske aktivitetene '4.16 Installasjon og drift av varmepumper', '4.24 fjernvarme og kjøling fra bioenergi' og '4.25 fjernvarme og kjøling fra avfallsforbrenning' fjernes fra rapporterte aktiviteter, da disse rapporteres som en del av den økonomiske aktiviteten '4.15 distribusjon av fjernvarme og kjøling'.
- Den økonomiske aktiviteten '7.7 Kjøp og eierskap av bygninger' fjernes fra rapporterte aktiviteter da vi mener vi ikke samsvarer med beskrivelsen for denne økonomiske aktiviteten.
- '3.10 Hydrogenproduksjon' fjernes fra rapporterte aktiviteter da vi ikke har truffet en endelig investeringsbeslutning for denne aktiviteten. For mer informasjon, se «Rapporteringens avgrensning».

Arbeidet har blitt utført i dialog med partnere i Norden og Europa for å diskutere forståelsen av EU taksonomiens krav og tilnærming.

EUs taksonomi er fortsatt et relativt nytt rapporteringsrammeverk hvor industristandarder og normer for tilpasning og rapportering enda ikke er etablert. Vi følger veiledningene som er publisert av EU, men det er fremdeles noe usikkerhet om hvordan de ulike kravene skal tolkes. Statkraft vil følge nøye med på utviklingen i EUs taksonomirammeverk og tilpasse seg eventuelle spesifikasjoner og avklaringer. Dette kan ha innvirkning på vår

vurdering av aktiviteter som oppfyller taksonomikravene og rapportering av resultatindikatorer i årene som kommer.

Statkraft støtter innføringen av EU-taksonomien. Vi mener at en vellykket implementering av taksonomien vil bli en viktig akselerator for å skaffe de nødvendige midlene til grønne og bærekraftige investeringer, og til å oppfylle de ambisiøse målene i EUs Green Deal.

Miljømål

Vi har evaluert de tekniske vurderingskriteriene i «EU Taxonomy Delegated Acts». Dette inkluderer «the Environmental Delegated Act», «the Climate Delegated Act», «the Complementary Climate Delegated Act», and «the Disclosures Delegated Act».

Statkrafts økonomiske aktivitet bidrar hovedsakelig til miljømålet «bekjempelse av klimaendringene». Som et resultat av dette fokuserer Statkrafts rapportering på dette miljømålet. Deler av Statkrafts virksomhet kan imidlertid også falle inn under miljømålet klimatilpasning. Det gjelder særlig selskapets vannkraftverk, som spiller en viktig rolle i strategier for blant annet flomdemping. For å hindre at aktiviteter legges til to ganger er ingen tall rapportert for klimatilpasning.

Oppfyllelse av miljøkriteriene

Omfattede aktiviteter

Statkraft har identifisert 9 økonomiske aktiviteter som faller inn under taksonomidefinisjonen for bekjempelse av klimaendringer. Disse 9 aktivitetene danner grunnlaget for om Statkrafts rapportering av selskapets aktiviteter oppfyller taksonomikravene.

Statkrafts ladevirksomhet for elbiler omfatter generelt både installasjon og drift av ladestasjoner. Derfor er bare den økonomiske aktiviteten '6.15 Infrastruktur som muliggjør lavutslipp veitransport og offentlig transport' vurdert og ikke '7.4 Installasjon, vedlikehold og reparasjon av ladestasjoner for elektriske kjøretøy i bygninger (med tilhørende parkeringsplasser)'. 6.15 dekker bedre den bredere definisjonen av selskapets aktiviteter. Kriteriet «ingen betydelig skade» (Do No Significant Harm) for den økonomiske aktiviteten '6.15 Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport', er strengere enn for den økonomiske aktiviteten '7.4 Installasjon, vedlikehold og reparasjon av ladestasjoner for elektriske kjøretøy i bygninger (med tilhørende parkeringsplasser)'.

Statkraft har evaluert selskapets vannkraftverk med pumpefunksjonalitet under både den økonomiske aktiviteten '4.5 elektrisitetsproduksjon fra vannkraft' og '4.10 lagring av elektrisitet'. For kraftverk som er en del av et større produksjonssystem er vurderingen basert på økonomisk aktivitet '4.5 elektrisitetsproduksjon fra vannkraft'. I Europa har ett vannkraftverk med pumpefunksjonalitet blitt klassifisert som '4.10 lagring av elektrisitet'.

Ikke-omfattede aktiviteter

Aktivitetene som er klassifisert som ikke-omfattet i tabellen, er i hovedsak knyttet til segmentet markedsoperasjoner. Videre er også aktiviteter knyttet til avfallsforbrenning klassifisert som ikke-omfattet.

Rapporteringens avgrensning

Kun eiendeler i konsoliderte selskaper og selskaper i felles drift ble vurdert, se note 40 og 26 i konsernregnskapet. For selskaper i felles drift har Statkraft vurdert de aktivitetene som vi kontrollerer. Der vi ikke har operasjonell kontroll, stoler vi på vurderingene som er utført av forretningspartnerne.

Kun prosjekter og aktiviteter der endelig finansieringsbeslutning er vedtatt har blitt vurdert. Statkraft har en rekke initiativ og prosjekter under utvikling innen produksjon av biomasse, biodrivstoff, hydrogen og havvind. Ingen av disse aktivitetene har endelig vedtatt finansieringsbeslutning, og er derfor ikke vurdert.

Vurdering av betydelig bidrag

Den største økonomiske aktiviteten i Statkrafts portefølje er elektrisitetsproduksjon fra vannkraft. For å vurdere hvorvidt denne oppfyller kriteriene til taksonomien må den oppfylle en av de tre vurderingskriteriene:

- Anlegget er elvekraftverk uten konstruerte vannmagasin.
- Energitettheten i kraftverket er over 5 W/m².
- Livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjon er lavere enn 100 g CO₂e/kWh.

Generelt sett har de fleste vannkraftanleggene globalt og nesten alle europeiske anlegg et lavt karbonfotavtrykk med en global median på 18,5 g CO₂e/kWh. I Norge er referanseverdien for vannkraft enda lavere, med livsløpsutslipp på rundt 3 g CO₂e/kWh³.

Det krever omfattende arbeid å dokumentere livsløpsutslipp for hvert enkelt vannkraftverk. Vi har derfor vurdert vannkraftproduksjonen opp mot screeningkriteriene for elvekraftverk og krafttetthet. Statkraft opererer flere anlegg for produksjon av fjernvarme fra biomasse, spillvarme og varmepumper. Statkraft driver også distribusjonsnett for varme/kjøling som er knyttet opp mot kraftverkene. Siden disse kraftverkene bruker mer enn 50 prosent fornybar energi oppfyller de kriteriene til betydelig bidrag. Ettersom Statkraft dekker hele verdikjeden, rapporterer vi alle aktivitetene under '4.15 distribusjon av fjernvarme'.

Statkraft har tre varmekraftverk i Tyskland, som drives med avfallstrevirke og en liten mengde andre typer biomasse. Kraftverkene drives gjennom den tyske EEG-ordningen (subsidiert iht. den tyske loven om fornybar energi). Forutsetningen for å motta subsidier under denne ordningen er utelukkende bruk av «biomasse» iht. den tyske biomasseforordningen som var i kraft ved idriftsettelse. Det er ingen standardverdier for klimagassbesparelser for avfallstrevirke i fornybardirektivet (RED II). Siden det er svært krevende å fastslå verdiene individuelt, har vi ikke vurdert våre varmekraftverk opp mot kriteriene for betydelige bidrag. Denne aktiviteten rapporteres derfor ikke som at den oppfyller kravene i taksonomien.

Statkrafts strømmnett er koblet til Norges strømmnett, som igjen er koblet til det Europeiske strømmettet. Derfor møter den

økonomiske aktiviteten transmisjon og distribusjon av elektrisitet kravet for betydelig bidrag.

Når det gjelder våre kraftverk som produserer elektrisitet fra fossilt brensel i gassform, mener Statkraft at disse kraftverkene ikke oppfyller kriteriene for betydelig bidrag.

Per definisjon bidrar Statkrafts gjenstående økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien betydelig til bekjempelse av klimaendringer. Dette inkluderer elektrisitetsproduksjon fra landbasert vind, solcelleteknologi, lagring av elektrisitet og ladestasjoner for elbiler.

Ingen betydelig skade (DNSH)

Statkraft har størst økonomisk virksomhet i Norden og Europa (EU og EØS-området), men vi har også virksomhet i Brasil, Chile, Peru, India, Nepal, Tyrkia og Albania. For aktiviteter innen EU/EØS-området vurderes DNSH-kriteriene for omfattede økonomiske aktiviteter opp mot EUs direktiver og oppdaterte EØS-direktiver.

For aktiviteter i land utenfor EU eller EØS følger Statkraft standardene til Det internasjonale finansieringsinstituttet (IFC) for miljømessig og sosial bærekraft (2012). Hvis lokale eller nasjonale miljøkrav avviker fra IFCs standarder, vil de strengeste kravene gjelde for å sikre samsvar med både IFC og nasjonale bestemmelser.

Klimatilpasning

Klimaforhold, værmønstre og -prognoser er kjerneelementer i Statkrafts prosjektutvikling og produksjonsplanlegging av fornybar energi. Vi jobber fortløpende med å identifisere, vurdere og måle fysisk klimarisiko og samtidig gjennomføre avbøtende tiltak, både i våre prosjekter under utvikling og for driften av anleggene. Som en del av konsernets årlige risikoprosess vurderer vi også fysisk risiko som oppstår på grunn av klimaendringer. Se «Task Force on Climate-Related Financial Disclosure (TCFD) indeks» for mer informasjon.

Vann- og marine ressurser

For vannkraft, er DNSH-kriteriet 'bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser' direkte koblet til 'Water Framework Directive (WFD)' med noen spesifikke DNSH-kriterier for vannkraftproduksjon, og særlig artikkel 4 og 11. Artikkel 4 omhandler miljømålene som medlemslandene er påkrevd å sette der de opererer. Artikkel 4 setter også strenge betingelser for når land kan benytte unntak og medberegne sosiale fordeler ved bruk av vann når de etablerer målsetninger for spesifikke vann. Artikkel 11 er rettet mot å oppnå nevnte målsetninger, og innebærer krav til et «tiltaksprogram». DNSH kriteriene som kan anvendes til all vannkraft refererer spesifikt til 'alle betingelser nedfelt i artikkel 4'. Statkraft forstår dette som at kriteriene dermed innebærer målsetninger som er berettiget i samsvar med provisjonene av WFD artikkel 4.3-4.7 og hensyntar 4.8 and 4.9.

² International hydropower association. 2018. Hydropower status report

³ Norsk institutt for bærekraftsforskning. 2020. *The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity.*

Som en del av Statkrafts vurdering har «EU Commission notice C/2023/2674» relatert til «EU Taxonomy Climate Delegated Act» blitt benyttet. På grunn av usikkerheten knyttet til anvendelsen av DNSH 3-kriteriene i Norge må selskapet ta beslutninger som påvirker vår taksonomivurdering. Noen eksterne parter hevder at denne meldingen, og særlig spørsmål 58 relatert til vannkraft, begrenser muligheten for å oppfylle taksonomikravene for berettiget unntak under WFD. Etter omfattende analyse mener vi at dette ikke er tilfellet, og vi vurderer våre aktiviteter til å oppfylle kriteriene under taksonomien. Vi mener at kommisjonen gjentar prinsippene i WFD og kriteriene fra 'the Climate Delegated Act' når lovteksten og andre svar tilknyttet spørsmålet er hensyntatt.

Da WFD gjelder alle medlemsland, må Statkraft følge nasjonal implementering av denne for å operere i henhold til direktivet og følgelig med DNSH-kriteriet. Norske myndigheter har utstedt en tilsvarende forskrift (Vannforskriften) som sikrer nasjonal gjennomføring av WFD. Forskriften har hjemmel i en rekke sektorlover, som vannressursloven og naturmangfoldloven. Disse lovene har som en del av gjennomføringen ressurser til å følge opp spesifikke miljømål som er satt av kompetente fagmyndigheter i henhold til WFD.

Statkraft har et miljøstyringssystem som vi bruker for å gjennomføre de tiltak som trengs for å oppnå de aktuelle miljømålene. Som en del av selskapets miljøstyringssystem måles det om tiltakene som er innført har den ønskede virkningen og hvor effektive de er.

Statkrafts virksomhet driftes i tråd med godkjente konsesjoner og de målsetninger som er satt av medlemsland i henhold til artikkel 4 i EUs vanddirektiv, og anser selskapets vannkraftverk i Europa og Norge for å oppfylle DNSH-kriteriet for vann- og marine ressurser.

Som beskrevet ovenfor, er Statkrafts tolkning av taksonomien basert på en omfattende diskusjon sammen med ulike interessenter og egne fageksperter. Statkraft anerkjenner at andre tolkninger av dette kriteriet eksisterer, og at taksonomien fortsatt kan endres. I tillegg er WFD dynamisk, i den forstand at miljømål regelmessig skal revideres og kontinuerlig forbedres. Over tid kan Statkrafts forståelse av taksonomien og krav fra WFD derfor endres.

Statkrafts vannkraftverk utenfor EU og EØS følger IFCs standarder for miljø og bærekraft (IFC Performance Standards on Environmental and Social Sustainability), i tillegg til alle nasjonale krav og forskrifter. Ifølge IFCs standarder skal det innføres tiltak for å begrense all negativ innvirkning på miljøet. Statkrafts miljøstyringssystem sikrer at avbøtende og kompensierende tiltak blir gjennomført, og at disse har god virkning i vassdragene. Grunnet manglende datagrunnlag har vi ikke vært i stand til å verifisere om noen av selskapets eldre anlegg i land utenfor Europa dekker alle DNSH kravene relatert til «bærekraftig bruk og

beskyttelse av vann- og marine ressurser». Av den grunn regnes disse anleggene for å ikke oppfylle taksonomi-kravene.

For Statkrafts fjernvarmevirksomhet identifiserer og styrer selskapet risikoer knyttet til vann som en del av miljøstyringssystemet. Statkraft måler vannbruk, utslipp til vann og mulige lekkasjer i distribusjonsnett. Alle Statkrafts fjernvarmeanlegg og distribusjonsnett oppfyller DNSH-kriteriene for vann- og marine ressurser.

Omstilling til en sirkulær økonomi

DNSH-kriteriene for miljømålet 'omstilling til en sirkulær økonomi', er brede. Generelt sett er Statkrafts anlegg og maskiner designet for å ha en lang levetid. Statkraft krever også at det utarbeides planer for avfallshåndtering. De skal inneholde krav til gjenvinning i prosjekter og hva som kreves når anlegg og utstyr går mot slutten av sin levetid. Vi anerkjenner at gjenvinning av turbinblader og solcellepaneler er en utfordring for den fornybare energisektoren. Selskapet er derfor involvert i ulike initiativer som skal se nærmere på hvordan vi kan finne bedre løsninger når disse når slutten av sin levetid. Basert på dette, anser Statkraft alle selskapets aktiviteter til å være i tråd med DNSH-kriteriene for sirkulær økonomi. For mer informasjon, se «Sirkulær økonomi»-seksjonen i bærekraftkapittelet.

Forebygging og kontroll av forurensning

DNSH-kriteriet «forebygging og kontroll av forurensning» er relevant for Statkrafts aktiviteter knyttet til fjernvarme, distribusjon av elektrisitet og ladestasjoner for elbiler. Disse aktivitetene finner sted innenfor EU/EØS-området og gjennomføres i henhold til EU-direktivene som DNSH-kriteriene viser til.

Merk at Statkraft er av den oppfatning at det å skifte ut velfungerende og pålitelig utstyr med topp moderne løsninger før utstyret har nådd slutten av levetiden, har en negativ innvirkning på DNSH-kriteriet for sirkulær økonomi.

For aktiviteter tilknyttet distribusjon av elektrisitet følger vi Norges vassdrags- og energidirektorats HMS-standarder, overholder gjeldende forskrifter og standarder for å begrense effekten av elektromagnetisk stråling på mennesker, og anvender ikke polyklorerte bifenyler (PCB). Følgelig rapporteres Statkrafts aktiviteter innen elektrisitetsdistribusjon som at de oppfyller DNSH-kriteriene for forebygging og kontroll av forurensning.

For alle aktiviteter er det innført tiltak for å redusere støy, støv og utslipp av forurensende stoffer under utbygging og vedlikehold.

Beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer

Kriteriet «beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer» omfatter miljøkonsekvensutredning (Environmental Impact Assessment - EIA) i henhold til EUs direktiv 2011/92/EU og gjennomføring av avbøtende tiltak før arbeidet starter. I EU/EØS er det en forutsetning at alle krav er oppfylt før det utstedes konsesjon eller tillatelse. Statkrafts aktivitet i tredjeland oppfyller kravene i IFCs standarder, i tillegg til nasjonale krav og forskrifter. Vi mener derfor at ved å følge IFC og nasjonale krav oppfyller vi kriteriene for beskyttelse av biologisk mangfold.

⁴ [COMMISSION NOTICE on the interpretation and implementation of certain legal provisions of the EU Taxonomy Climate Delegated Act establishing technical screening criteria for economic activities that contribute substantially to climate change mitigation or climate change adaptation and do no significant harm to other environmental objective.](#)

Statkraft anser samme krav å gjelde for eksisterende anlegg i områder med sårbart biologisk mangfold. Det innebærer at anleggene skal drives i samsvar med nasjonale krav i EU, eller IFCs standarder i tredjeland, og at det ikke skal være noen utestående avbøtende tiltak.

Statkrafts vurdering er at alle selskapets anlegg overholder nasjonal lovgivning i tillegg til IFCs standarder i tredjeland, og at det innføres avbøtende tiltak innenfor rimelige tidsrammer.

Minimumskrav til sosiale standarder

Statkraft baserer sin vurdering av minimumskrav til sosiale standarder på retningslinjer presentert i «Final Report on Minimum Safeguards» av «Plattform on Sustainable Finance»⁵. Dette er den mest omfattende eksisterende veiledningen for å sikre oppfyllelse av minimumskravene. Statkraft oppfyller disse kravene for prosesser og utfall relatert til menneskerettigheter, korrupsjon, skatt og rettfærdig kompensasjon i henhold til rammeverkets definisjoner.

Statkraft støtter og respekterer menneskerettigheter, deriblant arbeidstakerrettigheter. Vi driver vår virksomhet på en måte som respekterer menneskerettigheter ved å forebygge, minimere og avhjelpe negative konsekvenser, og ved kontinuerlig forbedringsarbeid. Se seksjonen «Menneskerettigheter» under kapittelet «Bærekraft» for mer informasjon. Statkraft veiledes av og søker å oppfylle kravene i relevante internasjonale rammeverk som OECDs retningslinjer for multinasjonale selskap for ansvarlig næringsliv og FNs veiledende prinsipper for menneskerettigheter og næringsliv. Videre søker vi å drive vår forretning i tråd med the International Bill of Human Rights and the ILO's Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work.

Statkraft har ikke blitt dømt for brudd på menneskerettigheter eller alvorlige brudd på arbeidstakerrettigheter i denne rapporteringsperioden. Den 18. desember 2023 resulterte meklingsprosessen mellom Sør-Fosen sjette and Fosen Vind i en minnelig avtale. Sør-Fosen sjette ga et fritt og informert samtykke til nye reviderte betingelser hvor fortsatt vindkraftproduksjon på Storheia ut konsesjonsperioden i tråd med konsesjonsvilkårene ikke utgjør et brudd på Den internasjonale konvensjon om sivile og politiske rettigheter (SP) artikkel 27. Formålet med avtalen er å sørge for nødvendige avbøtende tiltak som sikrer at Sør-Fosen sjette fortsatt kan utøve sin kultur gjennom reindrift som næringsvirksomhet i henhold til SP artikkel 27. Se seksjonen «Menneskerettigheter» under kapittelet «Bærekraft» for mer informasjon.

Det norske kontaktpunktet i OECD har mottatt en klage i relasjon til vår virksomhet i sørlige Chile, som foreløpig er under vurdering av kontaktpunktet. Statkraft samhandler med det norske kontaktpunktet og har uttrykt sin vilje til å delta konstruktivt i prosessen. Se seksjonen «Menneskerettigheter» under kapittelet «Bærekraft» for mer informasjon.

Statkraft driver sin virksomhet i henhold til høye etiske standarder og har retningslinjer og prosedyrer for å redusere risikoen for svindel og korrupsjon, urettmessige konkurransefortrinn og

aggressiv skatteplanlegging. Det har ikke vært noen domfellelser knyttet til korrupsjon eller bestikkelser, konkurranselovgivning eller skattelovgivning i rapporteringsperioden. Se «Forretningsetikk» og «Statkrafts bidrag» i kapittelet om bærekraft.

Krav til utarbeidelse av resultatindikatorer (KPIer)

De tre resultatindikatorerne omsetning, investeringer og driftskostnader er alle fastsatt i samsvar med standardene brukt i konsernregnskapet. For hver av indikatorene er de økonomiske tallene fastsatt på det laveste nivået der det er identifiserbare kontantstrømmer for eiendeler eller grupper av eiendeler (kapitalgenererende enhet) ved å vurdere dem på frittstående basis. Tallene som presenteres er totaler for hver økonomiske aktivitet uavhengig av geografisk tilknytning, enten innenfor eller utenfor EU/EØS. Selskaper i felles drift er også involvert proporsjonalt til Statkrafts eierskap.

Omsetning (salgsinntekter)

Resultatindikatoren for omsetning har samme definisjon som salgsinntekter i Statkrafts totalresultat. I 2023 var konsernets salgsinntekter 102 657 millioner kroner, hvorav 52 prosent stammet fra aktiviteter omfattet av taksonomien. 47 prosent av inntektene var relatert til aktiviteter som oppfyller taksonomikravene. Dette er en nedgang på 29 prosent fra i fjor, og skyldes primært endringer i Statkrafts definisjon av KPIen for inntekt. I 2022 rapporterte vi på netto driftsinntekter, dette er endret i 2023 til salgsinntekter. Effekten av dette er at majoriteten av konsernets ikke-omfattede markedsaktiviteter påvirker regnestykket.

Investeringer

Resultatindikatoren for investeringer omfatter tilganger på varige driftsmidler (inkludert bruksretteeiendeler) og immaterielle eiendeler i løpet av regnskapsåret, før avskrivninger og revideringer. Statkraft har forretningsmodeller (Utvikle-Selge og Utvikle-Bygge-Selge) innenfor sol- og vindkraft, hvor investeringene klassifiseres som varelager etter IAS 2. Slike investeringer har tidligere blitt vurdert som omfattet da disse aktivitetene er knyttet til utbygging av solkraft. For regnskapsåret 2023 har vi evaluert denne forståelsen av aktiviteten og besluttet å fjerne disse investeringene som en del av omfattede aktiviteter da IAS 2 ikke er inkludert i listen for «applicable IFRS in the Disclosures Delegated act (EU 2021/2178)». I 2023 var konsernets totale investeringer 24 760 millioner kroner, hvorav 90 prosent knyttet til aktiviteter omfattet av taksonomien og hvor 86 prosent oppfyller taksonomikravene. Dette er en reduksjon på 1 prosent fra 2022 og endringer knyttet til tolkning av definisjoner for prosjektporteføljer hadde en begrenset effekt.

Investeringsplaner

En eiendel er vurdert som en del av Statkrafts investeringsplaner for det kommende året dersom det er økonomiske aktiviteter i løpet av året som enten har til hensikt å utvide Statkrafts portefølje av aktiviteter som oppfyller taksonomikravene eller som oppgraderer omfattede aktiviteter slik at disse oppfyller taksonomikravene innen de neste 5 årene.

⁵ [Plattform on Sustainable Finance, October 2022. Final Report on Minimum safeguards.](#)

Statkraft jobber målbevisst med å optimalisere og utvide sin portefølje av vannkraftverk ved å reinvestere i eksisterende kraftverk og ved å utvikle ny kapasitet. I årene fremover vil Statkraft utvide sine taksonomi omfattede aktiviteter gjennom større planlagte oppgraderinger av vannkraftverk, og gjennom økt kapasitet innen sol- og vindkraft samt batterilagring:

- I 2023 var det omfattende investeringer i solkraft i Spania, India og Irland. Solkraftkraftverket Talayuela II i Spania bidrar blant annet med økt installert kapasitet på 58 MW.
- I India og Irland er pågående byggeprosjekter innen solkraft forventet å øke installert kapasitet med mer enn 600 MW innen 2025.
- I Chile og Brasil er en rekke pågående byggeprosjekter innen vindkraft forventet å øke installert kapasitet med 500 MW.
- Det er to store investeringer i vannkraft i India og Chile som kombinert vil bidra med nesten 200 MW i økt installert kapasitet og er forventet å være i drift i 2026.
- Omfattende investeringer batterilagringssystemer (BESS) er i forventet i fremtiden, og det er foreløpig to større prosjekter i Storbritannia som kombinert har en forventet kapasitet på 250 MW.

I tillegg til prosjektene i investeringsplanen, er det seks store pågående byggeprosjekter relatert til vedlikehold og oppgradering av allerede eksisterende eiendeler i Norge og Sverige, hvert av prosjektene har estimerte investeringer på over 600 millioner NOK.

| Økonomisk aktivitet | Land | Antall prosjekter | Planlagt år for å oppfylle kriteriene | Ny kapasitet (MW) |
|--|---------------|-------------------|---------------------------------------|-------------------|
| 4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft | India | 1 | 2026 | 150 |
| | Chile | 1 | 2026 | 48,5 |
| 4.3 Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft | Chile | 1 | 2024 | 105,6 |
| | Brazil | 2 | 2024 | 399 |
| 4.1 Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | Ireland | 1 | 2025 | 176 |
| | India | 1 | 2025 | 445 |
| 4.10 Lagring av elektrisitet | Storbritannia | 2 | 2024-2026 | 250 |

Driftskostnader

Resultatindikatoren for driftskostnader har samme definisjon som driftskostnader i totalresultatet. I henhold til reguleringene skal kun kostnader knyttet til:

- Forskning og utvikling
- Renovasjon og oppgradering
- Korttidsleie
- Vedlikehold og reparasjon, og andre direkte kostnader tilknyttet daglig drift av anlegg og utstyr som er nødvendig for å fortsette drift.

I 2022 inkluderte Statkraft alle driftsutgifter i resultatoppstillingen i nevneren av KPI. For 2023 er bare utgiftene fra listen ovenfor inkludert i nevneren.

I 2023 var konsernets totale driftskostnader på NOK 21 607 millioner. NOK 1 669 millioner var omfattet av taksonomiens definisjon for driftskostnader, hvorav 85 prosent kommer fra aktiviteter som er omfattet av taksonomien. 69 prosent av driftskostnadene oppfyller taksonomikravene. Dette er en økning på 39 prosent fra 2022 og er primært grunnet ny vurdering av reguleringens avgrensning.



Bærekraft



**STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL**

Vi forplikter oss til en **bærekraftig ressursbruk og sirkulær økonomi** innenfor egen virksomhet og verdikjede.

STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Vi jobber målrettet for å sikre høye etiske standarder og **respektere menneskerettigheter** i alle våre forretningsaktiviteter.

Bærekraft

STYRING AV BÆREKRAFT

Vi fornyer verden med ren energi

Statkrafts ambisjon er å være et ledende internasjonalt selskap innen fornybar energi - der vi skaper verdier ved å bidra til en fremtid med netto nullutslipp. Som en del av konsernstrategien er vår ambisjon å vokse på tvers av våre geografiske lokasjoner og teknologier frem mot 2030. Strategien for å oppnå dette bygger på fire pilarer:

- Levere ren og fleksibel kraft – med fokus på vannkraft.
- Akselerere utvikling av solenergi, land- og havvind, samt batterilagring.
- Levere grønne markedsløsninger til kunder.
- Skalere nye teknologier for grønn energi.

Trender og drivere innen bærekraft

Bærekraftområdet fortsetter å endre seg raskt. Statkraft står overfor et økende antall retningslinjer som trer i kraft og nye lovkrav som er underveis. Dette leder til stadig høyere forventninger knyttet til selskapets prestasjon, styring og rapportering innen bærekraft. Følgende fire globale bærekrafttrender former for tiden energimarkedet:

Klimatilpasning: De stadig tydeligere konsekvensene av global oppvarming har ført til et økende fokus på å redusere sårbarheten for klimatrusler. Dette inkluderer å forstå og redusere klimarisiko og samtidig tilpasse seg til endringene.

En rettferdig omstilling: COP28 understreket viktigheten av en rettferdig og inkluderende omstilling til fornybare energikilder. Det er et økt fokus på at det grønne skiftet skal være rettferdig og inkluderende, der vi i tillegg til å sikre at vi ikke tømmer planetens ressurslagre også ivaretar hvordan omstillingsprosessen påvirker mennesker. Dette innebærer blant annet å sikre rettferdige, trygge og likestilte arbeidsforhold, respektere rettighetene til lokalsamfunn og sørge for at ingen mennesker eller land blir utelatt fra den grønne omstillingen.

Beskytte naturen: En historisk avtale om å stoppe og reversere tapet av biologisk mangfold ble vedtatt under COP15 i Montreal i slutten av 2022. De 196 landene som vedtok rammeverket følger nå opp med nasjonale handlingsplaner som legger vekt på naturforhold og koblinger til klimaendringer.

Økende regulering: Det er et stadig økende antall retningslinjer knyttet til bærekraft som legger føringer for hva bedrifter må gjøre og hvordan de skal gjøre det. Dette bidrar til å gjøre styring og rapportering innen bærekraft mer omfattende og standardisert. Det forventes at selskaper integrerer bærekraftensyn i eksisterende forretningsprosesser og styringssystemer.

Vår bærekraftstrategi

Måten vi jobber på er viktig på veien mot å oppnå våre vekstambisjoner. Vårt mål er at våre aktiviteter skal skape verdier for samfunnet, naturen og selskapet. I 2023 oppdaterte vi vår bærekraftstrategi for å sikre at det er en tydelig kobling mellom denne og våre ambisjoner som selskap, vår visjon og våre verdier, og legge til rette for at bærekraft blir integrert i alt vi gjør.

Gjennom vår store portefølje med fornybare kraftverk og vår vekststrategi innen ny fornybar energi, bidrar vi til dekarbonisering, økt tilgang til ren energi og elektrifisering av samfunn. I disse aktivitetene er vi forpliktet til å sikre rettferdige og inkluderende prosesser, der påvirkning på mennesker og miljø er ivarettatt.

Statkraft følger en føre-var-tilnærming til miljøet. Det betyr at vi kontinuerlig jobber med å forstå og håndtere risiko. Vi vurderer også vår påvirkning på natur, klima og samfunn, og jobber aktivt for å ivareta disse hensynene i alle våre aktiviteter.

Vi utfører regelmessige konsekvensutredninger på tvers av organisasjonen. Vi gjennomfører også doble vesentlighetsanalyser, der vi både vurderer vår påvirkning på økonomi, natur og mennesker, og hvordan vesentlige finansielle tema påvirker Statkrafts virksomhet. I eierskapsmeldingen tydeliggjør staten sine målsetninger for Statkraft. Deres overordnede målsetning er at deres selskaper skal oppnå 'høyest mulig avkastning over tid innenfor bærekraftige rammer'. Vår bærekraftstrategi er basert på Statkrafts strategi, vår eiers forventninger, markedsutvikling og nye krav og forventninger.

Statkrafts bærekraftambisjon er å legge til rette for en grønn og rettferdig energiomstilling. For å oppnå dette fokuserer vi på fire fokusområder:

- **Klimatiltak:** Utvikle en verdikjede med netto nullutslipp.
- **Sirkulær økonomi:** Tilpasning til et sirkulært tankesett.
- **Biologisk mangfold:** Vokse innenfor naturens tålegrenser.
- **Menneskerettigheter:** Skape en positiv innvirkning på mennesker.

Forpliktelser, mål og handlingsplaner er utviklet for alle fokusområder.



Klimatiltak

Utvikle en verdikjede med netto nullutslipp

Statkraft er forpliktet til det globale oppvarmingsmålet på 1,5 °C og til Paris-avtalen. Dette betyr at våre klimagassutslipp skal være godt innenfor en utslippsbane for kraftsektoren som er forenlig med en global maksimal oppvarming på 1,5 °C. Alle våre nye investeringer er innen fornybar energi, og vi har et mål om å nå karbonnøytralitet for scope 1+2 innen 2040. I praksis betyr dette at innen 2040 må enten all bruk av fossilt brensel erstattes av fossilfritt brensel, eller må anleggene få installert teknologi for karbonfangst og -lagring (carbon capture and storage, CCS).

Vi er også forpliktet til å redusere våre scope 3-utslipp, med en ambisjon om å nå netto nullutslipp for scope 1+2+3 senest 2050. Vi vil samarbeide med våre viktigste strategiske leverandører for å oppnå dette, f.eks. ved å kjøpe lavkarbonmaterialer og bruke elektriske maskiner på byggeplassene. Gjenværende scope 3-utslipp vil bli nøytralisert ved hjelp av karbonfjerning.



Sirkulær økonomi

Tilpasning til et sirkulært tankesett

Statkraft er forpliktet til en bærekraftig ressursbruk og sirkulær økonomi i egen drift og verdikjede. Vi forlenger våre anleggs levetid gjennom overvåking, rehabilitering og oppgraderinger når det er nødvendig. Vannkraftverk har en spesielt lang levetid, men med den økende andelen av vind- og solkraft i porteføljen, med kortere levetid, opplever vi nye utfordringer og muligheter knyttet til sirkulære prinsipper.

Vi etterstreber å redusere det materielle fotavtrykket til egne aktiviteter og minimere ressursbruk på tvers av teknologier. Hovedfokus for implementering av sirkulære prinsipper er relatert til vind- og solenergi, samt energilagingsløsninger. Statkraft forplikter seg til å øke gjenbruk og resirkulering av nøkkelmateriale og produkter, og til å følge prinsippene i avfallshierarkiet. Vi tar sikte på å utforme våre anlegg på en måte som øker effektiviteten og forlenger levetiden, og vi jobber aktivt for å bidra til en mer sirkulær verdikjede. Vi vil fortsette vårt samarbeid med industrien for å finne mulige resirkuleringsløsninger for å unngå at vindmølleblader går til deponi.



Biologisk mangfold

Vokse innenfor naturens tålegrenser

Statkraft er forpliktet til å følge prinsippene i tiltakshierarkiet og redusere vår påvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte. Vi jobber kontinuerlig med å utvikle vår forståelse av hvordan vi påvirker biologisk mangfold og være åpne om vår påvirkning.

Ved utvikling av nye prosjekter vil Statkraft følge relevant beste praksis, og først og fremst jobbe for å unngå negativ påvirkning på biologisk mangfold der det er mulig. I flere nye prosjekter innen sol- og vindkraft vil Statkraft etterstrebe å oppnå netto-positiv effekt på for biologisk mangfold. Vi ønsker å lære fra dette arbeidet for vår resterende portefølje. For eksisterende anlegg vil miljøforbedringer utvikles i samsvar med rammebetingelsene gitt av eksisterende og reviderte konsesjoner. Statkraft anerkjenner også risikoen tilknyttet biologisk mangfold i verdikjeden. For eksempel, for leveranser av biomasse vil vi etterstrebe anskaffelse av bærekraftig trevirke.



Menneskerettigheter

Skape en positiv innvirkning på mennesker

Statkrafts forpliktelse til å ivareta mennesker er forankret i våre verdier og respekt for menneskerettighetene. Som utvikler og produsent av fornybar energi er vi forpliktet til en forretningspraksis som respekterer menneskerettighetene, og vi søker å bidra positivt til realiseringen av menneskerettighetene i lokalsamfunn i nærheten av våre anlegg.

Som arbeidsgiver er vi forpliktet til å følge internasjonale rammeverk for arbeidstakerrettigheter og å ha en arbeidsplass uten skadelig påvirkning. Vi fremmer inkludering og mangfold på arbeidsplassen, og støtter retten til å organisere seg og føre kollektive forhandlinger.

Som kjøper av varer og tjenester oppfordrer vi til anstendige arbeidsforhold i våre leverandørkjeder, blant annet ved å fremme levelønn og rimelig arbeidstid. Vi er forpliktet til å sikre eller bidra til prosesser for kompensasjon der våre aktiviteter forårsaker eller bidrar til negative konsekvenser for menneskerettighetene.

Styring og ledelse

Å opptre ansvarlig er en kjerneverdi for Statkraft. Dette betyr at vi er hensynsfulle og bevisste på hvordan vårt arbeid vil påvirke kollegaer, kunder, samfunnet og miljøet. Vår styringsstruktur støtter organisasjonen i å nå våre strategiske mål og integrere hensynet til bærekraft i alle aktiviteter.

Vår styringsstruktur

Konsernsjefen er ansvarlig for den daglige ledelsen av selskapet. Styret har det overordnede ansvaret for ledelsen av selskapet og etablerer Statkrafts strategi, etiske retningslinjer og konsernsjefens mandat. Konsernsjefen utnevner selskapsledelsen som skal bistå med å følge opp oppgaver delegert av styret og med den daglige ledelsen av selskapet.

Styret følger opp progresjon knyttet til Statkrafts bærekraftstrategi, -prosesser og -rapportering. Dette inkluderer mål og aktiviteter knyttet til klima, miljø, samfunn og menneskerettigheter, samt våre leverandørkjeder. Styret tar hensyn til dette i diskusjoner knyttet til strategi, risiko og resultat, og ved større investeringer og oppkjøp. Styret får regelmessige oppdateringer om bærekraftresultater, viktige aktiviteter, strategi, mål, KPIer og forbedringstiltak. Årsrapporten, som inkluderer bærekraftrapporten, er godkjent av styret.

I 2023 har Statkraft gitt både styret og styrets revisjonskomité dypere innsikt i bærekraft, blant annet om viktige trender, kommende reguleringer knyttet til bærekraft og ytterligere forbedring av bærekraftrapporteringen. Revisjonskomiteen følger opp Statkrafts rapportering, prosesser, internkontroll og risikostyring knyttet til bærekraft. Funn og anbefalinger fra revisjon presenteres for styret to ganger i året. Avvik registreres systematisk og følges opp i tråd med eksterne og interne krav. Avvikssystemet legger til rette for oppfølging av saker, analyse av hendelser, identifisering av forbedringer og påfølgende læring på tvers av konsernet.

Statkraft har en helhetlig resultatstyring og styringsstruktur der ulike målekort inkluderer strategiske mål, viktigste risikoer og nøkkelindikatorer, samt bærekraftemaer som helse og sikkerhet, mangfold og inkludering og miljø. Målekortene gjennomgås kvartalsvis av konsernledelsen og styret som en del av selskapets resultatstyringsprosess.

Vi gjennomfører regelmessig konsekvensvurderinger for hele selskapet for bærekraftemaer som miljø og menneskerettigheter. Vi utfører også vesentlighetsanalyser for å vurdere vår påvirkning på økonomi, miljø og samfunn. Resultatene diskuteres med konsernledelsen og styret. Vår bærekraftstrategi oppdateres regelmessig basert på konsekvensvurderinger, viktigste temaer, markedsutvikling og økte krav og forventninger.

Vårt styringssystem: The Statkraft Way

Alle våre styrende dokumenter er publisert i vårt styringssystem 'The Statkraft Way'. Kravdokumentene blir jevnlig gjennomgått og oppdatert i takt med at forskrifter og forventninger utvikler seg. Styringssystemet er grunnlaget for hvordan arbeidet organiseres og omfatter visjon, verdier, etiske retningslinjer, interne driftsinstruksjoner og krav.

De grunnleggende prinsippene for ansvarlig forretningspraksis er beskrevet i Statkraft leveregler (Code of Conduct) som er godkjent av styret. Disse prinsippene omhandler våre viktigste aktiviteter, inkludert oppkjøp og utbyggingsprosjekter. Levereglene gjelder for våre ansatte og alle selskaper i Statkraft-konsernet.

Statkrafts retningslinjer for ansvarlig forretningsvirksomhet bygger på globalt anerkjente initiativer og standarder som FNs Global Compact, OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper for ansvarlig næringsliv (OECDs retningslinjer), FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (FNs veiledende prinsipper) og IFCs standarder for miljø og bærekraft (IFCs standarder). Disse internasjonale standardene er førende for våre krav og retningslinjer.

Styring av vår leverandørkjede

Vi forventer at våre forretningspartnere og leverandører overholder 'Statkrafts leveregler for leverandører' (Supplier Code of Conduct). Leverandører forventes å oppfylle disse kravene gjennom hele sitt forhold til Statkraft. Levereglene for leverandører er basert på globalt støttede initiativer og standarder, som nevnt ovenfor. Vi søker å forstå hvor Statkraft kan være knyttet til negativ påvirkning, og hvordan vi kan håndtere slik påvirkning på en god måte. Se delkapitlene «Ansvarlig leverandørkjede» og «Menneskerettigheter» for mer informasjon.

Bærekraftrapportering

Vi jobber kontinuerlig med å tilpasse oss nye og kommende retningslinjer, standarder og rammeverk. I 2023 fortsatte vi arbeidet med å forberede organisasjonen på de kommende kravene som er fastsatt i Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) og det første settet med europeiske standarder for bærekraftrapportering (European Sustainability Reporting Standards, ESRS). Vårt arbeid har inkludert:

- Forberedende arbeid for å implementere nødvendige endringer knyttet til retningslinjer, prosesser og rapportering med utgangspunkt i de nye lovkravene.
- Kartlegging av nye krav og identifisering av potensielle gap mellom disse og eksisterende praksis, og en plan for hvordan vi skal implementere de nye kravene.
- Tiltak for å forbedre kvantitativ rapportering av bærekraftindikatorer, inkludert internkontroll for å forbedre datakvalitet.

Statkraft rapporterer om bærekraft i samsvar med Global Reporting Initiative (GRI) Standards. Referanser til relevante GRI-standarder er inkludert i Statkrafts GRI-indeks som er inkludert i bærekraftrapporten. Bærekraftdata er inkludert i bærekraftregnskapet.

Statkraft har engasjert en uavhengig tredjepart, Deloitte AS, til å gi en attestasjon med moderat sikkerhet (limited level of assurance) på bærekraftinformasjonen (unntatt informasjon om EUs taksonomi) i årsrapporten. Revisjonsutvalget vurderer revisors uavhengighet. Revisors uttalelse presenteres for konsernledelsen og styret.

I 2023 fortsatte Statkraft den årlige rapporteringen til Carbon Disclosure Project (CDP) om klimarelatert status, aktiviteter og

ambisjoner. Vår rapportering til CDP er i tråd med anbefalingene fra Taskforce on Climate-related Financial Disclosure (TCFD). En referansetabell for TCFD er inkludert som en del av bærekraftregnskapet.

Den årlige rapporteringen om vår innvirkning på menneskerettigheter som er påkrevet av Åpenhetsloven er inkludert i denne årsrapporten.

Om materialitetsvurderingen

I 2022 utførte vi en dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med GRI-kravene, samtidig som vi innarbeidet aspekter fra CSRD. I 2023 har det ikke vært vesentlige endringer i Statkraft, og det har heller ikke vært vesentlige endringer eksternt som kan tilføre nye, eller endre eksisterende, virkninger, risikoer og muligheter. Derfor er den doble vesentlighetsanalysen fra 2022 fortsatt gjeldende. I 2024 vil vi utføre en dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med ESRS.

Vurderingen er basert på prinsippet om dobbel vesentlighet. Det betyr at vi både rapporterer om vesentlige tema som kan påvirke samfunn, miljø og økonomi, og om temaer som kan påvirke selskapets verdi.

Statkrafts prosess for å identifisere og vurdere materielle påvirkninger, risikoer og muligheter var basert på dokumentanalyse, intervjuer og avsluttende validering for å forstå interessene og synspunktene til viktige interessenter.

Den lange listen over vesentlige temaer inneholdt 30 temaer innen kategoriene miljø (7), samfunn (13) og styring (10). De vesentlige temaene ble deretter rangert etter hvor vesentlig virksomhetens påvirkning er og i hvilken grad virksomhetens forretningsverdi blir påvirket, noe som resulterte i at 19 temaer ble vurdert som vesentlige for Statkraft.

Kriteriene for å vurdere påvirkning på økonomi, miljø og samfunn var basert på globale standarder (f.eks. GRI, CSRD). Dette inkluderer en gjennomgang av alvorlighetsgraden (skala, omfang, irreversibilitet) av en potensiell eller faktisk påvirkning, samt sannsynligheten for at påvirkningen finner sted. På samme måte innebærer vurdering av påvirkning på forretningsverdi kriterier for alvorlighetsgrad og sannsynlighet for at påvirkningen inntreffer. For å gjennomføre dette i praksis var kriteriene for alvorlighetsgrad basert på Statkrafts kravdokument for risikohåndtering, og inkluderte blant annet forventet innvirkning på netto nåverdi (Net Present Value, NPV) og omdømme.

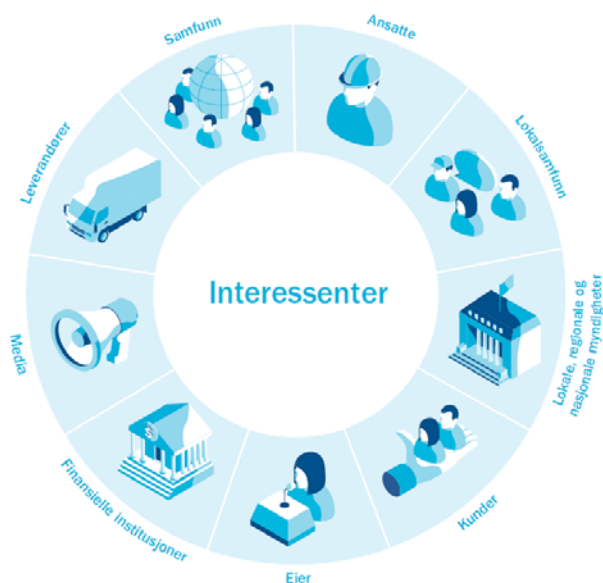
Innsikten fra vesentlighetsanalysen brukes i vårt videre arbeid for å utvikle Statkrafts bærekraftstrategi og -rapportering.

Tabellen nedenfor viser koblingen mellom våre vesentlige temaer og indikatorer i GRI-standard, og hvor i rapporten man kan finne informasjon om de vesentlige temaene:

| Vesentlig tema | GRI-spesifikke indikatorer | Avsnitt i kapittelet Bærekraft |
|--|---|--|
| MILJØ | | |
| Ansvarlig vannforvaltning | 303-1, 303-2, 303-3, 303-4, 303-5 | Forvaltning av vannressurser |
| Natur og biologisk mangfold | 304-1, 304-2, 304-4 | Biologisk mangfold |
| Klimahåndtering | 201-2, 302-1, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4 | Klimatiltak |
| Avfall og sirkularitet | 306-1, 306-2, 306-3, 306-4, 306-5 | Sirkulær økonomi |
| SAMFUNN (S) | | |
| Yrkehelse og sikkerhet | 403-1, 403-2, 403-3, 403-4, 403-5, 403-6, 403-7, 403-8, 403-9 | Helse og sikkerhet |
| Innvirkning på lokalsamfunn | 203-2, 413-1, 413-2 | Menneskerettigheter |
| Tvangsarbeid | 409-1 | Menneskerettigheter |
| Landrettigheter | - | Menneskerettigheter |
| Urfolks rettigheter | 411-1 | Menneskerettigheter |
| Cyber- og anleggssikkerhet | - | Sikring og beredskap |
| Tilgang til energi | - | Styring av bærekraft / Statkrafts bidrag |
| Sikkerhet for mennesker | - | Sikring og beredskap |
| Tiltrekning av talenter og talentutvikling | 401-1, 404-2, 404-3 | Medarbeidere og organisasjon |
| Levelønn og kompensasjon | - | Menneskerettigheter / Medarbeidere og organisasjon |
| Ikke-diskriminering og likestilling | 405-1, 405-2, 406-1, 407-1 | Medarbeidere og organisasjon |
| STYRING (G) | | |
| Offentlig politikk og regulering | - | Styring av bærekraft |
| Ansvarlig innkjøp | 308-1, 407-1, 409-1, 414-1 | Ansvarlig leverandørkjede |
| Antikorupsjon | 205-1, 205-2, 205-3 | Forretningsetikk |
| Konkurranseshemmende atferd | 206-1 | Forretningsetikk |

Dialog med interessenter

Statkraft samarbeider med en rekke interessenter:



Vi arbeider for å legge til rette for en åpen dialog om utfordringer knyttet til bærekraft med alle interessenter som er direkte berørt av, eller kan bli påvirket av, våre aktiviteter. Denne dialogen gir oss verdifulle innspill som hjelper oss med å kontinuerlig forbedre og styrke våre relasjoner og vår forretningspraksis. Vi samhandler med interessenter for å dele informasjon, bedre forstå deres behov og finne løsninger på felles utfordringer.

I tidlige faser av utviklingen av nye prosjekter gjennomfører Statkraft en interessentanalyse for å identifisere viktige interessenter i prosjektet og legge en plan for konsultasjon, informasjonsdeling og klagemekanismer. Omfanget av interessentengasjementet kan variere med prosjektets risikoer og konsekvenser, og gjennom de ulike prosjektfasene. Et viktig mål ved enhver prosjektutvikling er å sikre at tap av land, produksjon eller tilgang til ressurser kompenseres på en bærekraftig måte.

Nedenfor er noen eksempler på hvordan vi samhandler med interessenter:

Ansatte

Vi jobber kontinuerlig for å skape et arbeidsmiljø preget av inkludering og gjensidig respekt. Vi er sterkt forpliktet til mangfold, arbeidsrettigheter og rettfærdig behandling for å gjøre Statkraft til en god arbeidsplass.

Vi gjennomfører regelmessige medarbeiderundersøkelser for å evaluere organisasjonen og ledelsen med fokus på temaer som ledelse, samarbeid, arbeidsforhold og personlig utvikling.

Samfunn

Vi samhandler med samfunn på flere måter. For eksempel, i prosjekter samarbeider vi med lokale organisasjoner for å implementere tiltak, forstå lokalsamfunnets behov og prøve å finne positive synergier mellom våre aktiviteter og deres. På nasjonalt nivå samhandler vi med organisasjoner både bilateralt og gjennom bærekraftnettverk.

Lokalsamfunn

Vi samhandler med lokalsamfunn gjennom hele livssyklusen til prosjekter og under drift av anlegg. Før investeringsbeslutning gjennomfører vi konsultasjoner og dialoger med nærliggende lokalsamfunn og potensielt berørte husholdninger. Under byggefasen i utbyggingsprosjekter etablerer vi konsultasjons- og kontaktkanaler, blant annet for å håndtere klager og kommunikasjon.

Lokale, regionale og nasjonale myndigheter

Vi samarbeider tett med lokale, nasjonale og internasjonale myndigheter for å gi sentrale beslutningstakere oppdatert informasjon om Statkrafts prosjekter og viktigheten av fornybar energi i den grønne omstillingen.

Leverandører

Vi samarbeider med våre leverandører for å sikre bruk av høye standarder for bærekraft. For å fremme forbedringsarbeid gjennomfører vi opplæring og inspeksjoner, samt revisjoner for å sikre oppfølging.

Finansielle institusjoner

Vi samhandler regelmessig med investorer og finansinstitusjoner. I tillegg til finansiering tilbyr bankene tjenester som støtter virksomheten og reduserer risiko for eier og investorer. Statkraft søker å ha en god dialog med investorer og finansinstitusjoner og formidle relevant informasjon knyttet til bærekraft.

Nettverk

Vårt interne arbeid suppleres av eksterne nettverk der vi deler erfaringer og beste praksis. Statkraft er blant annet medlem av Global Compact Norway Network, Nordic Business Network for Human Right og Solar Power Europe.

Eksempler på samhandling med interessenter i 2023 knyttet til vesentlige temaer er inkludert i de relevante delene av denne rapporten.

Håndtering av varslingsaker

Statkraft arbeider aktivt for å fremme en kultur preget av åpenhet, og oppmuntrer ansatte til å søke råd i alle spørsmål, inkludert saker som gjelder ansvarlig forretningspraksis. Ansatte kan ta kontakt med sin leder, eller med støttefunksjoner som compliance, bærekraft, HR, HMS eller konsernrevisjonen.

Statkraft erkjenner at rapportering og forebygging av brudd på lover, forskrifter og Statkrafts leveregler avhenger av at ansatte og eksterne er villige til å ta opp bekymringer. Ansatte har derfor både rett og plikt til å varsle. Eksterne kan også varsle.

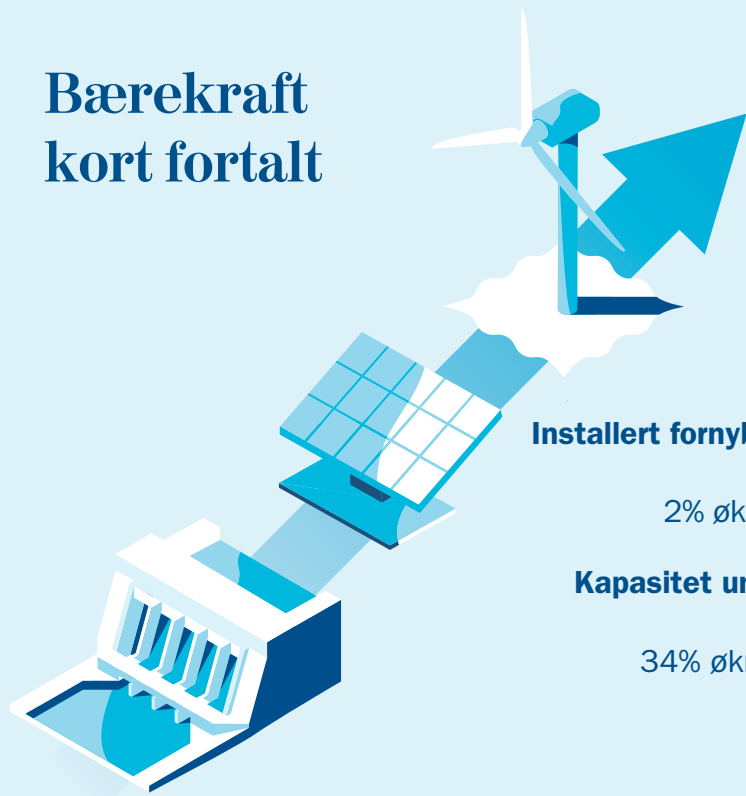
Ansatte og eksterne kan rapportere bekymringer gjennom varslingskanalen eller via linjeledelse, e-post, post eller telefon. Varslingskanalen gir rapportører muligheten til å rapportere og kommunisere anonymt med konsernrevisjonen. Det er leder for konsernrevisjonen som beslutter hvordan en rapportert varslingssak skal følges opp. Konsernrevisjonen er uavhengig av linjeorganisasjonen, og konsernrevisjonens leder rapporterer til styret. Konsernrevisjonens leder er ansvarlig for varslingskanalen. Varsler som blir sendt til konsernrevisjonen vil bli bekreftet mottatt innen 72 timer. Konsernrevisjonen vil først gjennomføre en

kvalitetssikring og innledende vurdering av mottatt informasjon. Deretter vurderer de varslets karakter og avgjør hvilke tiltak som kreves for å fastslå relevante fakta. Konsernrevisjonen er ansvarlig for gjennomføring av alle interne granskninger.

Alle varslingssaker blir tatt på alvor, og saksbehandlingen av disse er basert på viktige prinsipper som inkluderer rettferdig og objektiv behandling, beskyttelse av varsler og parter som hjelper varsler, beskyttelse av de det varsles om, konfidensialitet, personvern, datasikkerhet og proporsjonalitet i saksbehandlingen.

Konsernrevisjonens leder rapporterer årlig til styret og to ganger årlig til revisjonsutvalget om håndtering av rapporterte varsler, og når granskninger er konkludert. I tillegg gir konsernrevisjonens leder regelmessige oppdateringer om varslingssaker til revisjonsutvalget. I 2023 ble 90 saker rapportert til konsernrevisjonen. I løpet av året har konsernrevisjonen arbeidet med en granskning som fortsatt pågår og i tillegg fullført seks undersøkelser. Ni av sakene som ble rapportert i 2023 ble konkludert å være utenfor konsernrevisjonens mandat og ble deretter sendt til riktig avdeling for videre håndtering (for eksempel personalsaker). Saker med lav risiko ble enten håndtert av konsernrevisjonen eller linjen, eller lukket som en del av den innledende vurderingen og kvalitetssikringen.

Bærekraft kort fortalt



Installert fornybar kapasitet
16 954 MW
 2% økning fra 2022

Kapasitet under utvikling
2095 MW
 34% økning fra 2022

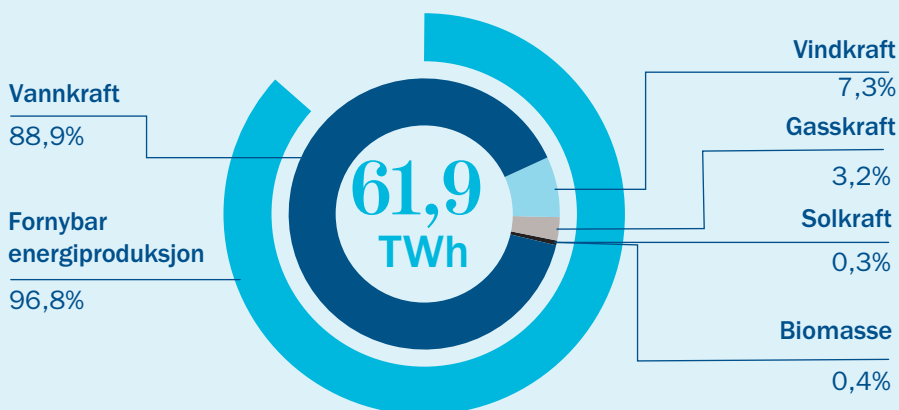
For aktiviteter som oppfyller kravene i EUs taksonomi

| | |
|------------------------|------------|
| Omsetning* | 47% |
| Investeringer | 86% |
| Driftskostnader | 69% |

Karbonintensitet
 (g CO₂e/kWh)

| | |
|-------------|-----------|
| 2021 | 14 |
| 2022 | 11 |
| 2023 | 12 |

Kraftproduksjon



Strategiske SDGer

Vår forpliktelse



Vår kjernevirksomhet



Måten vi arbeider på



Resultat: 12,5, Low risk
 Sist oppdatert: Mai 2023



Resultat: Bronse
 Sist oppdatert: Desember 2023



Klimaendringer resultat: A-
 Sist oppdatert: February 2024



Mål



I henhold til mål



Mål ikke nådd

HELSE OG SIKKERHET

Vi er forpliktet til vår visjon for helse og sikkerhet: å skape en trygg og sunn arbeidsplass uten personskader.

| | | | | |
|------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| Alvorlige skader | 7 2021 | 12 2022 | 5 2023 | 0 2023 |
| H2-verdi (TRI) | 3,6 2021 | 4,1 2022 | 3,4 2023 | <3,5 2023 |

Kommentarer, resultat 2023:

Dessverre var det en hendelse i India i Februar 2023, der en tredjepart mistet livet. Statkraft nådde ikke målet sitt om null alvorlige skader. TRI-raten var 3,4, som er under målet på (<3,5).

MENNESKERETTIGHETER

Vi er forpliktet til høye etiske standarder og respekterer menneskerettigheter i alle forretningsaktiviteter.

| | | | |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Bekreftede menneskerettighetsbrudd i regnskapsåret | 9 2022 | 3 2023 | 0 2023 |
|--|-----------|-----------|-----------|

Kommentarer, resultat 2023:

Det var tre bekreftede tilfeller i 2023. Hendelsene var relatert til arbeidsbetingelser og har blitt identifisert gjennom kontroller av arbeidsrettigheter på spesifikke Statkraft anlegg. I tillegg, har vi jobbet med å tette gap relatert til arbeid- og menneskerettigheter i løpet av 2023.

LEDELSE OG ORGANISASJON

Vi ønsker å være en mangfoldig arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial.

| | | | | |
|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Andel kvinner i topplederstillinger | 30% 2021 | 33% 2022 | 32% 2023 | 40% 2030 |
| Andel kvinner i lederstillinger | 25% 2021 | 26% 2022 | 29% 2023 | 40% 2030 |
| Kvinneandel av alle ansatte | 27% 2021 | 28% 2022 | 30% 2023 | 40% 2030 |

Kommentarer, resultat 2023*:

Andelen kvinner i hele organisasjonen økte i 2023. En rekke tiltak for mangfold og inkludering ble implementert.

FORRETNINGSETIKK

Vi jobber med å forhindre korrupsjon og uetisk praksis i alle våre aktiviteter.

| | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Bekreftede alvorlige compliance-hendelser | 0 2021 | 0 2022 | 0 2023 | 0 2023 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|

Kommentarer, resultat 2023:

Det var ingen bekreftede alvorlige compliance-hendelser i 2023. Implementering av vårt compliance-program skjer i henhold til tidsplanen og innsatsen knyttet til forebyggende arbeid fortsetter å være høy. Vårt arbeid fortsetter å sikre bevissthet og kunnskap om risikoer knyttet til eksisterende og nye forretningsaktiviteter.

MILJØ

Vi jobber for å levere klimavennlig fornybar energi samtidig som vi implementerer gode og ansvarlige miljøtiltak.

| | | | | |
|--------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Alvorlige miljøhendelser | 0 2021 | 1 2022 | 0 2023 | 0 2023 |
|--------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|

Kommentarer, resultat 2023:

Det var null alvorlige miljøhendelser i 2023. Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surna elva har vært lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og vi har derfor omklassifisert hendelsen som skjedde i september 2022 til en alvorlig hendelse.

KLIMATILTAK

Vi har forpliktet oss til å følge et utslippsløp som er forenlig med en global oppvarming på 1,5 °C og klimanøytralitet innen 2040.

| | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Karbonintensitet (g CO ₂ e/kWh) | 14 2021 | 11 2022 | 12 2023 | <50 2025 | <35 2030 |
| Vekst i fornybar kapasitet (GW) | 3,3 2021 | 3,6 2022 | 4,9 2023 | 9 2025 | |

Kommentarer, resultat 2023:

Klimagassintensiteten (Scope 1+2) er blant den laveste i den globale energisektoren Vi er i rute til å nå vårt vekstmål for ny installert fornybar kapasitet. Vi har påbegynt prosessen med å forbedre selskapets prosess knyttet til risikovurderinger. Vi har også fortsatt å redusere klimagassutslippene i leverandørkjeden.

STATKRAFTS BIDRAG

Skape verdi

Vår ambisjon frem mot 2030 er å være et ledende internasjonalt selskap innen fornybar energi, som skaper verdi ved å muliggjøre en fremtid med netto null utslipp.



Felles verdier for miljøet

Statkraft har en stor portefølje av kraftverk basert på fornybare energikilder, og i 2023 produserte vi 61,9 TWh fornybar energi. Vi utvikler også nye anlegg, og ved utgangen av 2023 hadde vi 2095 MW ny kapasitet under bygging. Gjennom å utvikle ladeinfrastruktur til elbiler bidrar vi til elektrifiseringen av samfunnet, samtidig som vi utvikler nye, grønne forretningsaktiviteter som hydrogen og biodrivstoffproduksjon.



Felles verdier for samfunnet

Statkrafts aktiviteter skaper arbeidsplasser i 21 land. I 2023 skapte Statkraft 1321 arbeidsplasser og hadde ved utgangen av året 6199 ansatte. Nye byggeprosjekter skaper arbeidsplasser på de ulike anleggene våre og i leverandørkjeden.

I tillegg til lokale arbeidsplasser kan prosjektene våre bidra til utvikling av lokal infrastruktur og tjenester slik som vanningsystemer, veier, elektrifisering, bygningsmasse og helsesentre, og støtte helse- og utdanningsforbedringsprosjekter. Gjennom forskning og utviklingsprosjekter bidrar vi til å øke det generelle kunnskapsnivået i samfunnet.

Vår utvikling og drift av vannkraftverk tilrettelegger for flere nye måter å bruke vassdrag og infrastruktur på, slik som drikkevannsforsyning, transport, flomdemping, vanning og rekreasjon.

VINDPROGRAMMET MORRO DO CRUZEIRO

I 2023 jobbet Statkraft Brasil med 10 sosiale prosjekter Bahia, som over 150 familier i lokalsamfunnet rundt vindparken Morro do Cruzeiro kunne nyte godt av. Initiativene inkluderer landbruksopplæring, infrastruktur for kassavaproduksjon, samt infrastruktur for økt velvære, som fotballbane, lekeplass og annet. Videre investerer Statkraft i lokale, kvinneeide virksomheter som produserer frukt, snacks og forbedrer honningproduksjonen. Det er også et initiativ som jobber med vannsikkerhet, gjennom å etablere brønner og utstyr for forbedret vandndistribusjon.



Felles økonomiske verdier

I 2023 hadde Statkraft brutto driftsinntekter og andre inntekter på NOK 123 559 millioner kroner globalt. Dette ble fordelt til lønn og ytelser til våre ansatte (12 prosent), avkastning til långivere og eiere (66 prosent) og egenkapital (22 prosent).

Gjennom betaling avskatter og avgifter skaper vi også inntekter for de landene der vi har virksomhet. Vi skaper også verdier, og for aksjonærene våre gjennom utdeling av utbytte. For mer informasjon, se «Økonomisk samfunnsbidrag» i «Bærekraftregnskapet».

STATKRAFTS LAVUTSLIPPSSCENARIO

Statkrafts lavutslippsscenario gir et teknologioptimistisk, men realistisk bilde av det globale energisystemet mot 2050.

Økende usikkerhet rundt verdens energibehov har fått Statkraft til å innføre to ekstra scenarier for å utforske utfordringene og konsekvensene av de ulike scenarioene. «Rivalisering innen ren teknologi» er påvirket av en mer proteksjonistisk overgang globalt, og «Forsinket overgang», der økt konflikt og levrekostnader fører til en langsommere overgang.

Noen viktige innsikter:

- Energovergangen fortsetter på tvers av alle scenarier. Kostnaden for solenergi, landvind, batterier og varmepumper driver store endringer i energimarkedene. Mot 2030 ser vi en akselerert oppbygging av sol- og vindkraft og økt bruk av elektrisitet i industri, bygninger og transport.
- Solenergi og landvind vil se sterk vekst og vil fortsette å utkonkurrere fossil teknologi på tvers av alle tre scenarier.
- I lavutslippsscenarioet vil kraftbehovet være mer enn dobbelt så stort, og fornybar energi vil forsyne over 80 prosent av verdens kraftbehov i 2050. Innen 2050 forventes sol- og vindkraft å øke med henholdsvis 21 og 11 ganger.
- I Europa, selv i det minst optimistiske scenarioet, vokser sol- og vindkapasiteten med nesten 250 prosent fra dagens nivå til 2050 og når en markedsandel på 66 prosent, og utslippene reduseres betydelig. I lavutslippsscenarioet vil fornybar energi levere 87 prosent av kraftbehovet i 2050, og EU når sin ambisjon om netto nullutslipp.
- Statkrafts lavutslippsscenario er like under en utslippslinje på 2 °C. Dette er ambisiøst, men ikke ambisiøst nok. Det å komme nærmere 1,5 °C vil kreve globalt samarbeid og et betydelig taktskifte i alle sektorer.

Statkrafts skattepolicy

Statkraft-konsernet følger en skattestrategi som er prinsipiell, transparent og bærekraftig. Den er godkjent av styret og er publisert på den offentlig tilgjengelige nettsiden vår.

Skattestrategien evalueres jevnlig av Statkraft-konsernets skatteavdeling, og eventuelle endringer i skattestrategien presenteres til styret for gjennomgang og godkjenning.

Skattestrategien vår er basert på de grunnleggende prinsippene om at skatt skal betales der økonomisk verdi skapes, at selskapets skatteforhold er styrets ansvar, og at offentlig tilgjengelig land-for-land-rapportering er et kjerneelement i en åpen rapportering av konsernets skatteforhold. Statkraft mener at en hensiktsmessig, forsvarlig og transparent skatteatferd er en viktig del av konsernets samfunnsansvar. Vi forventer derfor at våre forretningspartnere forholder seg til lignende standarder rundt skatt og åpenhet i egne organisasjoner, samtidig som vi anerkjenner at Statkraft har relasjoner med ulike forretningspartnere. For noen av disse kan det være vanskelig å oppnå fullt samsvar med slike standarder som følge av omfanget og størrelsen på virksomheten.

Vi følger gjeldende skattelovgivning- og praksis i alle de landene vi har virksomhet i. Skatt er en sentral del av selskapsstyringen og vårt ansvar som bedrift, og styret fører tilsyn med dette. Det daglige arbeidet med Statkrafts skatteforhold ivaretas av konsernets skatteavdeling, som er involvert i all vesentlig forretningsutvikling for å vurdere potensielle skattemessige konsekvenser av våre beslutninger på forhånd. Statkraft har et klart ansvar for å følge gjeldende lovgivning i de landene vi har virksomhet. Når det gjelder skattelovgivning velger vi å ikke bare følge ordlyden, men også det underliggende formålet med lovverket.

Statkraft har en sentralisert og enhetlig tilnærming til fortolkning av skattereglene, som ivaretas på konsernnivå. Vi har kvalifiserte og profesjonelle fageksperter med nødvendig kompetanse og kunnskap innenfor skatt. Vi overvåker kontinuerlig oppdateringer og endringer i skattelovgivningen for å vurdere hvilken innvirkning de vil ha på Statkraft-konsernet. Rapportering om skatt er gjenstand for intern gjennomgang som en del av den lovpålagte rapporteringsprosessen, og som en del av konsernets rapporteringsprosess. I tillegg til interne gjennomganger er skatterapporteringen også gjenstand for vanlige eksterne revisjonskrav i samsvar med lokale bestemmelser og forskrifter.

Statkrafts tilnærming til skatt er i tråd med vår forretningsstrategi, og har som mål å redusere kompleksitet og kostnader i virksomheten. Vi deltar ikke i kunstige skattestrukturer, og vi vurderer aktivt alle implikasjoner av skatteplanlegging. Videre må all skatteplanlegging være i overensstemmelse med konsernets rammeverk for optimalisering og strukturering av skatt, som styrer vår tilnærming til skatteplanlegging og er gjenstand for grundige vurderings- og godkjenningsprosesser. Vi bruker ikke lavskatteland for å unngå skatt, og vil bare etablere selskaper i land med lav eller ingen skatt der det er vesentlige kommersielle

årsaker til det. Det betyr at vi betaler skatt der verdiskapingen av vår kommersielle virksomhet skjer.

Vi er forpliktet til å sikre etterlevelse av lovpålagte krav og full åpenhet overfor skattemyndighetene. Dialogen med skattemyndighetene er basert på ærlighet og integritet, og vi ønsker å etablere en relasjon basert på gjensidig respekt, åpenhet og tillit. Der det er mulig, samarbeider vi med skattemyndighetene for å løse problemstillinger og oppnå klarhet, men vi er innstilt på å gå til sak dersom vi er uenige i en forhåndsuttalelse eller et vedtak. Statkraft fører en konstruktiv dialog med myndighetene, og med integritet, når det gjelder utvikling av skattesystemer, lovgivning og forvaltning, enten direkte eller gjennom bransjeforeninger, etter hva som er mest hensiktsmessig. Vi tror at mer opplyste og bærekraftige resultater kan oppnås dersom myndighetene rådfører seg med næringslivet og andre berørte interessegrupper.

Statkraft har etablert en kvartalsvis prosess for styring av skatterisiko, som gjør det enklere å identifisere, tallfeste, håndtere og rapportere skatterisiko. Dersom en risikofaktor er forbundet med vesentlig usikkerhet eller kompleksitet, vil vi kunne innhente råd eksternt i henhold til vårt interne rammeverk. Vi håndterer skattemessige problemstillinger og risiko på en måte som gir størst mulig aksjonærverdi etter skatt, samtidig som vi opptrer i henhold til gjeldende lovgivning og Statkrafts etiske retningslinjer.

Vi evaluerer våre skatteprosesser og kontrolltiltak kontinuerlig for å sikre at vi overholder lokale og internasjonale standarder med relevans for vår virksomhet. Skatteregler kan være kompliserte, ettersom fortolkningen av lovgivning og rettspraksis ikke alltid er entydig, og kan endres over tid. Vi søker å styre denne iboende skatterisikoen ved å innta robuste og veldokumenterte skattefaglige posisjoner for å unngå unødvendige tvister.

Skatt er også en del av den generelle prosessen for varsling om uetisk eller ulovlig atferd. Statkraft har systemer for uavhengig varsling av bekymringer, og det er konsernrevisjonen som i første ledd mottar alle varsler rapportert via egnede kanaler (dvs. varslingskanalen). Dersom vi avdekker risiko for skatteunndragelse gjennom en forretningsforbindelse, skal Statkraft alltid rapportere saken gjennom egnede kanaler, også til myndighetene.

Statkraft søker å samarbeide konstruktivt med forretningspartnere når det gjelder å unngå aggressiv adferd på skatteområdet. Dersom Statkraft kjøper et selskap eller et konsern, gjennomgår skattepolicy og prosesser på skatt som en del av selskaps gjennomgangen (due diligence), og etter oppkjøpet vil Statkraft innføre sine egne standarder gjennom integrasjonsprosessen. Hvis Statkraft går inn i virksomhet i samarbeid med andre aktører (joint venture), krever vi at det felleseide selskapet bruker standarder som tilsvarer Statkrafts egne når det gjelder skatt og åpenhet.

VÅRT BIDRAG TIL FNs BÆREKRAFTSMÅL




Statkraft ønsker å spille en nøkkelrolle i det grønne skiftet mot en mer dekarbonisert og dermed bærekraftig fremtid.


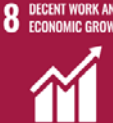

FNs bærekraftsmål (Sustainable Development Goals, SDGs) gir verdenssamfunnet en retning mot en mer bærekraftig framtid innen 2030. For Statkraft fungerer bærekraftmålene som en inspirasjon og veileder for å videreutvikle og forbedre våre forretningsaktiviteter.


I Statkraft anerkjenner vi at næringslivet har en viktig rolle for å oppfylle av bærekraftmålene, og vi har vurdert vår påvirkning i forhold til alle bærekraftmålene. Med utgangspunkt i vår bærekraftstrategi og vesentlighetsanalyse fokuserer vi spesielt på åtte av bærekraftmålene der vi mener vi kan bidra mest.

Vår tilnærming til bærekraftmålene skjer på tre nivåer: som en del av vår overordnede forpliktelse, gjennom vår kjernevirksomhet, og i måten vi jobber på.

Som en produsent av fornybar energi, med en tydelig målsetning om å legge til rette for en fremtid med netto nullutslipp, har vi en tydelig forpliktelse til SDG 13 (Stoppe klimaendringene). Vår kjernevirksomhet er også tett knyttet til SDG 7 (Ren energi til alle) og SDG 11 (Bærekraftige byer og lokalsamfunn). Vi mener at det viktigste bidraget til å oppnå målene er å sikre bærekraftig drift og utvikling av nye prosjekter. Vi fokuserer derfor også på SDG 5 (Likestilling mellom kjønnene) og SDG 8 (Anstendig arbeid og økonomisk vekst), SDG 12 (Ansvarlig forbruk og produksjon), SDG 15 (Livet på land) og SDG 16 (Fred, rettferdighet og velfungerende institusjoner).

| AMBISJON | BÆREKRAFTSMÅL | MÅL OG TILTAK |
|---|---|--|
| Vi forplikter oss til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenelig med et globalt oppvarmingsmål på 1,5 °C. |  Mål 13.1 13.3 | Utvikle en handlingsplan med oppdaterte klimamål innen 2024. Fullføre tredjepartsverifisering av våre klimamål innen 2025. |
| | SDG 13: Handle umiddelbart for å bekjempe klimaendringene og konsekvensene av dem. | Karbonintensitet (scope 1+2) skal være <50 g CO2e / kWh innen 2025 og <35 g CO2e / kWh innen 2030. Statkraft skal være karbonnøytral (scope 1+2) innen 2040. Statkraft skal ha netto nullutslipp (scope 1+2+3) innen 2050. |
| |  Mål 11.5 11.6 | Fase ut alle fossile biler og kommersielle kjøretøy eid av Statkraft innen 2030. Samhandle med og stille krav til leverandører for å redusere utslipp fra leverandørkjeden (scope 3). |
| | SDG 11: Gjøre byer og lokalsamfunn inkluderende, trygge, robuste og bærekraftige. | Ha en fornybar-andel på 100 % i fjernvarmeaktiviteter innen 2030. Øke bevisstheten om klimagassutslipp knyttet til forretningsreiser og forbedre oversikten over disse utslippene. |
| Øke kapasiteten innen fornybar energi (vann-, vind- og solkraft). |  Mål 7.1 7.2 | Vekst med 9 GW innen 2025. |
| | SDG 7: Sikre tilgang til pålitelig, bærekraftig og moderne energi til en overkommelig pris for alle. | Årlig vekst med 2,5-3 GW i 2025. |

| AMBISJON | BÆREKRAFTSMÅL | MÅL OG TILTAK |
|---|--|--|
| <p>Vi reduserer vår påvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte og rapporterer åpent om dette.</p> |  <p>Mål 15.1 15.2 15.3</p> | <p>Utforske måter for å måle påvirkning på biologisk mangfold og metoder for å synliggjøre netto null tap og netto gevinst.</p> <p>Identifisere og delta i relevante eksterne initiativer, f.eks. for å utvikle standarder og for å måle påvirkning på biologisk mangfold.</p> |
| | <p>SDG 15: Beskytte, gjenopprette og fremme bærekraftig bruk av økosystemer, sikre bærekraftig skogforvaltning, bekjempe ørkenspredning, stanse og reversere landferringelse samt stanse tap av arts mangfold.</p> | <p>Utvikle og implementere opplæringsprogram for hele konsernet om biologisk mangfold og dilemmaer knyttet til dette.</p> <p>Utvikle oppdaterte mål for biologisk mangfold innen 2024.</p> |
| <p>Vi sikrer høye, etiske standarder og respekterer menneskerettighetene i alle forretningsaktiviteter.</p> |  <p>Mål 8.7 8.8</p> | <p>Null bekreftede tilfeller der vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettigheter i henhold til FNs veiledende prinsipper for ansvarlig næringsliv og menneskerettigheter.</p> |
| | <p>SDG 8: Fremme varig, inkluderende og bærekraftig økonomisk vekst, full sysselsetting og anstendig arbeid for alle.</p> | <p>Utvikle plan for hvordan Statkraft skal støtte overgangen til en økonomi med netto nullutslipp på en rimelig og rettferdig måte.</p> <p>Oppdatere vår veiledning for oppfølging av urfolk og stammefolk, der disse gruppene påvirkes av våre aktiviteter.</p> <p>Videreutvikle veiledning for involvering og investering i lokalsamfunn.</p> <p>Fremme kollektive forhandlinger, kartlegge mangler og utvikle, iverksette og følge opp tiltak for leverandørkjeden.</p> |
| |  <p>Mål 8.8</p> | <p>Det skal ikke være noen alvorlige skader knyttet til våre aktiviteter.</p> |
| | <p>SDG 8: Fremme varig, inkluderende og bærekraftig økonomisk vekst, full sysselsetting og anstendig arbeid for alle.</p> | <p>Ha mindre enn 3,5 prosent sykefravær blant ansatte.</p> |

| AMBISJON | BÆREKRAFTSMÅL | MÅL OG TILTAK |
|--|--|---|
| <p>Vi forplikter oss til en bærekraftig ressursbruk og et sirkulært tankesett i egen drift og verdikjede.</p> | <p>12 RESPONSIBLE CONSUMPTION AND PRODUCTION</p>  <p>Mål 12.2 12.4 12.5 12.6</p> <p>SDG 12: Sikre bærekraftig forbruks- og produksjonsmønstre</p> | <p>Kartlegge vårt fotavtrykk og påvirkning relatert til ressursbruk og et sirkulært tankesett. Dette inkluderer livsløpet til nøkkelressurser, ressursstrømmer, utvinning av jomfruelige ikke-fornybare ressurser og omfanget av visse avfallstyper.</p> <p>Utvikle strategier for endt levetid for sol- og vindparker.</p> <p>Øke bruken av resirkulert materiale.</p> <p>Styrke samarbeidet med leverandører og industri for å utvikle løsninger og retningslinjer for beste praksis.</p> <p>Utføre pilotprosjekter for å teste ulike sirkulære konsepter.</p> <p>Utvikle en handlingsplan med spesifikke mål for sirkulær økonomi innen 2024.</p> |
| <p>Vi vil være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial.</p> | <p>5 GENDER EQUALITY</p>  <p>Mål 5.1 5.5</p> <p>SDG 5: Oppnå likestilling og styrke jenters og kvinners stilling i samfunnet.</p> | <p>Kjønnsbalanse (40/60) på tvers av organisasjonen innen 2030. Dette måles på tre nivå: topplederstillinger, alle lederstillinger og alle ansatte.</p> <p>Score på 8,5 (på en skala fra 1-10) på inkluderings-indeks innen 2024.</p> |
| <p>Vi etterstreber å forhindre korrupsjon og uetisk praksis i alle våre aktiviteter.</p> | <p>16 PEACE, JUSTICE AND STRONG INSTITUTIONS</p>  <p>Mål 16.5</p> <p>SDG 16: Fremme fredelige og inkluderende samfunn for å sikre bærekraftig utvikling, sørge for tilgang til rettsvern for alle, og bygge velfungerende, ansvarlige og inkluderende institusjoner på alle nivåer.</p> | <p>Null bekreftede tilfeller der vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettigheter i henhold til FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.</p> <p>Utvikle en plan for hvordan Statkraft skal støtte overgangen til en økonomi med netto nullutslipp på en rimelig og rettferdig måte.</p> <p>Oppdatere vår veiledning for oppfølging av urfolk og stammefolk, der disse gruppene påvirkes av våre aktiviteter.</p> <p>Videreutvikle veiledning for involvering og investering i lokalsamfunn.</p> <p>Fremme kollektive forhandlinger ved å kartlegge mangler og risiko, samt utforske målsetninger for leverandørkjeden.</p> |

HVORDAN VI FREMMER ANSVARLIG NÆRINGSVIRKSOMHET

Helse og sikkerhet

Forpliktelse

Vi er forpliktet til vår HMS-visjon: å skape en trygg og sunn arbeidsplass uten personskader.

Mål

- Null alvorlige skader knyttet til aktivitetene våre.
- Mindre enn 3,5 prosent sykefravær blant ansatte.
- Totale registrerbare skader (TRI) på under 3,5 prosent

Kommentarer til resultat

I 2023 hadde Statkraft en positiv utvikling med en TRI rate på 3,4, sammenlignet med 4,1 i 2022 og en målsetning på 3,5.

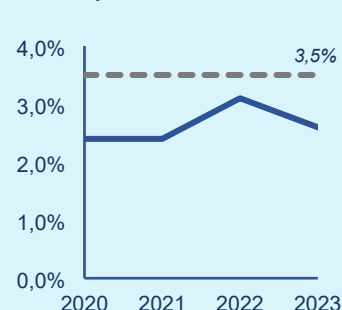
Dessverre oppnådde vi ikke målsetningen om null alvorlige skader. Det ble rapportert fem alvorlige skader, hvor to var ansatte, en ansatt gjennom et deleid selskap og to kontraktøransatte. Dette er en reduksjon i antall skader sammenlignet med 2022 (tolv alvorlige skader). Dessverre var det en også en dødsulykke der en tredjepart mistet livet.

Statkraft vil fortsette arbeidet med forbedringer innen helse og sikkerhet, og å bygge sterk kultur for helse og sikkerhet vil ha høy prioritet i 2024.

Alvorlige skader



Sykefravær



Forbedringstiltak i 2023

- 1 Fornyet vår visjon for helse og sikkerhet, og etablerte tilhørende retningslinjer for sikkerhetsatferd, for å bedre sikkerheten.
- 2 Testet ulike tilnærminger til arbeid med helse- og sikkerhetskultur og atferd i hele organisasjonen.
- 3 Styrket fokuset på høyrisikoaktiviteter og forebyggende tiltak.
- 4 Utvidet vår kursportefølje for helse- og sikkerhetsopplæring for ledere, ansatte og entreprenører.
- 5 Styrket prosessene våre innen analyse av rotårsaker og kompetansen hos ledere, ansatte og entreprenører.
- 6 Introduserte obligatoriske sikkerhetsbriller i hele selskapet.

Hvorfor det viktig

Omsorg for mennesker er en viktig del av kulturen vår. Vi er avhengige av at ansatte og entreprenører leverer sikker drift for å lykkes med strategien vår. Det å sørge for at alle kommer trygt hjem mens de jobber for Statkraft er grunnleggende for oss. Gjennom å forbedre og tilpasse våre globale ambisjoner og tiltak for helse, miljø og sikkerhet (HMS), vil vi gjøre det mulig for ansatte og entreprenører å levere arbeid av høy kvalitet på en sikker måte.

Tilnærmingen vår

Policyen og styringssystem for helse og sikkerhet gjelder for alle som jobber i eller for Statkraft. Vi jobber kontinuerlig mot visjonen om å ha en trygg og sunn arbeidsplass uten personskader. Vi fortsetter å standardisere og forenkle arbeidspraksisen vår for å skape miljøer der folk er trygge på jobb. Statkraft bruker internasjonale og nasjonale standarder og beste praksis som referanse for rammeverket for styringssystemer, som International Organization for Standardization (ISO) 45001 Ledelsessystemer for arbeidsmiljø.

Viktigste risikofaktorer

Helse- og sikkerhetsrisikoer oppstår fra Statkrafts aktiviteter i byggeprosjekter, drift og vedlikehold av kraftverk og andre anlegg, tilstedeværelse på ulike geografiske steder, og fra reise og annen næringsvirksomhet. De overveiende høyrisikoområdene er knyttet til personskader fra arbeidsulykker. Aktiviteter knyttet til kjøring, arbeid i høyden, løfteoperasjoner, energidrevne systemer, tungt mobilt utstyr, bakkearbeid og arbeid på innestengte rom anses å utgjøre den høyeste risikoen.

Status 2023

Dødsulykker

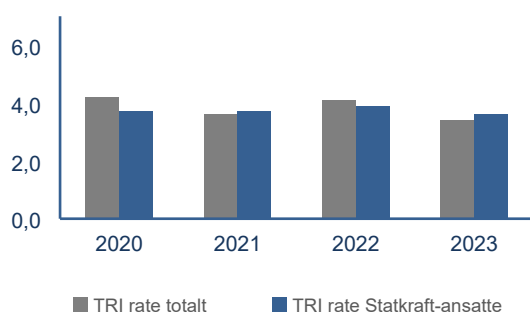
Dessverre var det én dødsulykke hos en tredjepart i februar 2023. Et kjøretøy fra Statkrafts deleide selskap Allain Duhangan vannkraftverk (ADHPL) var involvert i en i dødsulykke der en tredjepart mistet livet. Ulykken ble undersøkt for å forstå hva som hadde skjedd og for å lære av hendelsen for å unngå at det skjer igjen. I henhold til Statkrafts og CSRDs rapporteringsprinsipper skal ikke hendelsen regnes med for noen av KPIene våre.

Ulykker

I tillegg til tredjeparts-dødsfallet fikk tre kontraktøransatte og to Statkraft-ansatte alvorlige personskader i 2023. I tillegg ble 115 hendelser og observasjoner klassifisert med høyrisikopotensial. Alvorlige skader og potensielle høyrisiko hendelser defineres som hendelser som forårsaker, eller potensielt forårsaker alvorlige helsekonsekvenser. Slike hendelser etterforskes, og tiltak iverksettes lokalt og på tvers av konsernet for å sikre læring og forebygge fremtidige ulykker. Statkraft vil fokusere på å styrke læringsutbytte fra ulykker og daglig arbeid ved å styrke læringsprosessene og undersøkelsesmetodene våre.

De totale registrerbare skadene (TRI) for Statkraft-ansatte gikk ned til 60 i 2023, hvorav 27 var skader med tidstap (LTI). TRI for entreprenører var 43, hvorav 24 var LTI. TRI-andeler og LTI-andeler for de siste fire årene er presentert nedenfor.

Totale registrerbare skader per million arbeidstimer (TRI-andel)



Sykefravær

Sykefraværet i Statkraft har gått ned til 2,8 prosent i 2023. Sykefraværet er under målet på 3,5 prosent.

Helse- og sikkerhetsforbedringsprogram

I 2023 fokuserte Forny HMS-programmet på:

Ledelse og engasjement

I 2023 testet vi ulike metoder for å forbedre HMS-kultur og atferd på tvers av organisasjonen, som simuleringer, teamdilemmadiskusjoner og lærdom fra daglig arbeid. Målet var å avklare og styrke den kollektive HMS-kulturen vår ved å samkjøre atferd, meldinger og handlinger på tvers av alle forretningsområder og funksjoner.

Minimering av alvorlige skader

Alvorlige hendelser (de med eller med potensiale for alvorlige konsekvenser) analyseres for å identifisere tiltak for å forhindre gjentakelse, og lærdom deles på tvers av organisasjonen. Bruk av livreddende regler for å forebygge alvorlige og dødelige skader er fortsatt et fokusområde, i tillegg til å forbedre kvaliteten på undersøkelser og erfaringer.

Opplæring og kompetanse

Forbedring av e-lærings- og opplæringsressurser fortsatte med fokus på forenkling og klarhet innenfor en ny og forbedret HMS-ambisjon. HMS-opplæring ble utvidet til å omfatte andre aspekter

av HMS, for eksempel HMS-kultur, og engasjement og rapportering, mens det ble lagt større vekt på varierte multimedieressurser for å forbedre deltakelse og forståelse. Ytterligere oppdateringer, nytt innhold, verktøy og ressurser ble tydeligere definert for å samsvare med den fornyede HMS-kulturen vår.

Styringsindikatorer for engasjement (KPI-er)

Indikatorer som skal styrke og måle ansattes og ledelsens engasjement gjennom for eksempel risikoobservasjoner, forbedringsforslag, positive observasjoner og sikre jobbdialoger er på plass.

Konsernsjefens HMS-pris

En intern pris er på plass for å oppmuntre til aktiviteter som bidrar til bedre helse, sikkerhet, trygghet og miljøbevissthet, resultater og engasjement i hele organisasjonen.

Kontinuerlig forbedring

Kontinuerlig forbedring er nøkkelen til arbeidet vårt innen helse- og sikkerhetsarbeid, og vi gjennomgår arbeidspraksis for helse og sikkerhet på en kontinuerlig og systematisk for å sikre at de ansatte kan jobbe trygt. Samarbeid foregår innenfor og på tvers av forretningsområder for å dele og lære av hendelser, helse- og sikkerhetsprogrammer og beste praksis. I løpet av 2023 har vi identifisert et potensial for å forenkle og justere styringssystemer og krav. Dette vil gjøre det enklere å forstå og navigere kravene og støttedokumentasjonen for arbeidere og kontraktører. Ytterligere forenkling og utforskning av alternative tilnærminger for bedre å kommunisere styringssystemer og krav vil være i fokus i løpet av 2024.

Helse

Vi har initiativer som fokuserer spesifikt på helse og velvære. Disse inkluderer fleksible arbeidsordninger og pulsundersøkelser for å sjekke status for velvære og arbeidsbelastning. Arbeidsbelastningen har økt som en risiko i selskapet, og det er iverksatt flere tiltak for å redusere denne risikoen. I tillegg har konsernstaben for HMS nå inkludert yrkeshelse som en prioritet. Den nye Statkraft HMS-visjonen inkluderer en egen helsedel for å signalisere og forankre ansvaret, «En trygg og sunn arbeidsplass uten skade».

Prioriteringer 2024

- Implementere tiltak for helse- og sikkerhetsatferd over hele organisasjonen og virksomheten.
- Videreutvikle og implementere relevant verktøysett for sikkerhetskultur.
- Strukturere HMS-krav og -systemer i henhold til prosesser.
- Forenkle kompleksiteten i HMS-styring og utvikle et enhetlig språk for hele konsernet.

Sikring og beredskap

Forpliktelse

Vi vil aktivt hindre skade på mennesker og eiendeler.

Mål

- Null alvorlige skader knyttet til aktivitetene våre.

Tiltak

- Rammeverk for håndtering av sikkerhet og beredskap, roller og ansvar.
- Skreddersydd og målrettet beredskapsopplæring.
- Oppfølging av modenhet og prestasjoner samt tiltak.

Forpliktelse

Vi vil aktivt beskytte Statkraft i møte med et alvorlig forverret trusselbilde for cybersikkerhet.

Tiltak

- Sentralisert funksjon for cybersikkerhet for både IT- og OT-miljøer som gir økt dekning for sikkerhetstiltak.
- Sentralisert funksjon for tilgangsstyring for forbedret styring og administrasjon.
- Integreerte risikostyringsprosesser for IT- og prosesskontrollressurser.

Kommentarer til resultat

En overordnet oppgave i 2023 har vært å utvikle og tilpasse rammeverket for sikkerhets- og beredskapshåndtering, roller og ansvar for å være egnet til formålet etter Statkrafts omorganisering og nye driftsmodell. Å øke og forbedre kompetanseutviklingen innen beredskap på lands- og funksjonsnivå har vært en prioritet. Metoder, verktøy og produkter for å øke situasjonsbevisstheten og tidlig varsling for utvikling av sikkerhetstrusler og -risikoer er utviklet og testet.

Innen cybersikkerhet har fokuset vært å etablere en sikkerhetsbaseline på tvers av gruppen ved å implementere et helhetlig Information Security Management System (ISMS) basert på ISO/IEC 27001-standarden. Dekningen av teknisk overvåking og påvisning av sårbarheter og potensielle trusler har økt. Det har også blitt utført tiltak for å sikre at sikkerhetspolicyer overholdes i hele organisasjonen, basert på tidligere og pågående analyse av sikkerhetsmangler.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 Tilpasning av Statkrafts sikkerhets- og beredskapsstyringssystem til overordnet organisasjonsendring.
- 2 Utviklet økt utvalg av beredskapsopplæring.
- 3 Utviklet nye produkter og prosesser som styrker bærekraftig risikostyring, ansvarlighet og synlighet.

Cybersikkerhet:

- 1 Økt dekning av ISO/IEC 27001-implementering til andre land og regioner.
- 2 Omfattende øvelser for forretningskontinuitet for IT- og OT-miljøer, som utføres for å forberede organisasjonen.
- 3 Økt fokus på bevissthet om informasjons- og cybersikkerhet gjennom konsernprogrammer.

Hvorfor det er viktig

Sikkerhet handler om til evnen til å holde mennesker, virksomhet og anlegg trygge fra forsettlig skade. Statkraft bygger, eier og drifter kritisk infrastruktur i flere land, og har ambisiøse målsetninger for vekst. Funksjonsfeil og hendelser i Statkrafts leverandørkjede, produksjon eller leveringsprosesser kan ha alvorlig innvirkning på samfunnet, kunderelasjoner og menneskers liv. Det å inkludere sikkerhet i aktivitetene våre tilrettelegger for næringsliv og bygger trygghet og tillit hos interessentene våre og i samfunnene der vi opererer.

Tilnærmingen vår

Statkraft har en omfattende tilnærming og følger internasjonal god praksis for sikkerhetsstyring. Sikkerhetsspørsmål tas opp gjennom en risikobasert tilnærming som er tilpasset standarder som ISO 31000, ISO 27001, NS-5814 og NS-5832.

Vi etterstreber en samfunnsbasert sikkerhetsstrategi der et tverrfunksjonelt og helhetlig syn identifiserer gjensidig avhengighet mellom sikkerhet og sosial risiko. Statkraft har veietablerte relasjoner med lokale og globale sikkerhetsselskaper, og deltar aktivt i nettverk for å holde seg oppdatert på trusseltrender og beste praksis for sikkerhetsrisikostyring. Vi samhandler regelmessig med offentlige etater for å skaffe oss oppdatert kunnskap om hendelser på tvers av sektorer.

Utvikling av sterke sikkerhetsfunksjoner på landsnivå er en prioritert gitt mangfoldet av sikkerhetsrisikoer på tvers av Statkrafts geografiske områder.

Informasjonssikkerhet er høyt prioritert, og Statkraft følger internasjonal beste praksis for informasjonssikkerhetsstyring. Statkraft forsetter en fokusert innsats for å oppnå målet om en sterk kultur for informasjonssikkerhet som sikrer konfidensialitet, integritet og tilgjengelighet til Statkrafts informasjon.

I løpet av de siste fire årene har vi organisert Cyber Security Month i oktober, som ble startet av ENISA.

Cybersikkerhet

Arbeidet med Cybersikkerhet handler om å iverksette tiltak for å beskytte ressurser, data og informasjon mot ulike trusler og risikoer.

En styringstyrktur er innrettet og forankret med bedriftsledelsen for å sikre effektiv beslutningstaking, der aspekter knyttet til cybersikkerhet regelmessig rapporteres.

For å sikre samsvar med regulatoriske krav og interne retningslinjer implementeres et internkontrollsystem. Kontrollene testes regelmessig for å sikre at prosesser og praksis er effektive.

For å sikre at en oppdatert bestep praksis til enhver tid praktiseres, har et bredt nettverk med nasjonale myndigheter, KraftCERT, fageksperter og andre selskaper blitt etablert.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft utfører risikovurderinger i to dimensjoner, fra toppen og ned og fra bunnen og opp, for å dekke både strategiske og operasjonelle risikoer.

Trusselanalysene er basert på nasjonale trusselrapporter, åpen tilgjengelig informasjon og risikoanalyser fra eksterne leverandører. Gjennomføring av risikovurderinger for sikkerhet er et linjeansvar, støttet av konsernets sikkerhets- og beredskapsavdeling, konsernets informasjonssikkerhetsorganisasjon og cybersikkerhetsavdelingen.

Vi bruker et bredt spekter av menneskelige, organisatoriske og tekniske tiltak for å proaktivt redusere sikkerhetsrisikoer. Plutselige endringer i en sikkerhetssituasjon vil utløse umiddelbare tiltak.

For utvalgte land der Statkraft opererer har fokus også vært på fysisk sikkerhet som følge av den geopolitiske og lokale konteksten.

I 2023 opplevde Statkraft også den økende trenden innen aktivisme, med både lokal, nasjonal og internasjonal rekkevidde.

Cybersikkerhet

For cybersikkerhetsdomenet bruker vi rammeverket for beste praksis fra National Security Authority (NSM) og Information Security Forum (ISF) i kombinasjon med rammeverk som MITRE ATT&CK og annet som er relevant for å sikre full dekning av dagens trussellandskap.

Alle risikoer registreres i et sentralt risikoregister for å sikre transparent og effektiv risikobehandling. Risikoregisteret er en

integriert del av det interne kontrollsystemet som dekker risiko-, kontroll- og problemhåndteringen.

For 2023 har de viktigste risikoene vært knyttet til leverandørkjeden og krigen i Ukraina. I tillegg har det vært et økt antall phishing-angrep, utpressingsskadevarer (ransomware) og situasjoner rundt energikablingssystemer i Europa.

For Statkrafts drift har både IT- og OT-leverandører blitt påvirket og phishing-forsøkene har økt.

Nødberedskap

Statkrafts beredskap er basert på bruk av dedikerte og midlertidige team og er i samsvar med bestep praksis. Denne tilnærmingen har som mål å gjøre det mulig for Statkraft å samtidig håndtere nødsituasjoner på lokalt, regionalt/nasjonalt og strategisk nivå.

Statkrafts evne til å håndtere alvorlige og uønskede nødsituasjoner er en konstant prioritet. Det pågår en kontinuerlig innsats å bruke erfaringene og lærdommene som er identifisert fra både beredskapsopplæring og virkelige hendelser for å evaluere og videreutvikle effektiv beredskapsledelse. I 2023 var den videre utviklingen av målrettet og skreddersydde beredskapsopplæring et fokus.

Vi samarbeider med andre selskaper, frivillige organisasjoner, lokale politimyndigheter og brannvesen for å sikre best mulig beredskap for å håndtere nødsituasjoner.

Status 2023

Sikkerhetshendelser

Totalt ble 285 sikkerhetshendelser rapportert i 2023. 248 av disse var cybersikkerhetshendelser. Inkludert i totalen er syv hendelser klassifisert som alvorlige hendelser, hvor fem var koblet til cybersikkerhet. Tidlig oppdagelse og håndtering forhindret imidlertid at disse førte til store konsekvenser.

Prioriteringer 2024

- Øke effektiviteten av mekanismer for formidling av informasjon om sikkerhetstrusler og håndtering av sikkerhetshendelser.
- Utvikle og styrke land-spesifikk sikkerhets- og beredskapsfunksjoner gjennom målrettede kompetanseutviklingstiltak.
- Forbedre styring, overvåking og evaluering for å nå et høyere nivå av modenhet innen sikkerhet og beredskap.

Cybersikkerhet:

- Fortsette iverksettingen av risikoprosesser og ISMS for hele selskapet.
- Videreutvikle teknologi for deteksjon av trusler og overvåking, inkludert synlighet innen OT.
- Øke fokuset på å identifisere, overvåke og håndtere leverandørrisiko.

Menneskerettigheter

Forpliktelse

Vi sikrer høye, etiske standarder og respekterer menneskerettighetene i alle forretningsaktiviteter.

Mål

- Null bekreftede tilfeller hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettigheter i henhold til FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Nye bekreftede tilfeller i regnskapsåret:



Kommentarer til resultat

Statkraft har i 2023 videreført arbeidet med å sikre etterlevelse av den norske åpenhetsloven. Denne innsatsen bygger på Statkrafts mangeårige arbeid med å respektere menneskerettighetene, i tråd med internasjonale standarder som FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper for ansvarlig næringsliv.

Begrepet «direkte knyttet til» er for denne indikatorens formål begrenset til tilfeller forbundet med våre egne byggeprosjekter, anlegg og forretningsvirksomhet. Vi øker jevnlig innsatsen når det gjelder tilsyn med arbeidsforhold på våre anlegg, og setter i verk tiltak for økt respekt for menneske- og arbeider rettigheter. Vi anerkjenner likevel at mer må gjøres for å forbedre denne indikatoren.

I 2023 ble tre tilfeller bekreftet der Statkraft er direkte knyttet til alvorlige hendelser på våre anlegg. Samtlige gjelder arbeidsforhold, og har blitt identifisert gjennom målrettede kontroller av arbeidstakerrettigheter på bestemte anlegg. Hendelsene innebærer fravær av overtidsbetaling, uforsvarlig arbeidstid og ikke tilstrekkelig hviletid. Statkraft tar disse forholdene svært alvorlig, og vil fortsette innsatsen for å identifisere og håndtere slike utfordringer, inkludert dialog med leverandører for å sikre at nødvendig reparasjon blir gitt.

Statkraft vil videreutvikle metoder for å måle påvirkning på menneskerettigheter på våre anlegg, kraftverk og i våre forretningsaktiviteter, og i verdikjeden. Statkraft er forpliktet til å videreutvikle vår evne til å identifisere og følge opp slik påvirkning i tråd med bestemmelsene med den norske Åpenhetsloven og prinsippet om kontinuerlig forbedring.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 Fornytt risikovurdering av menneskerettigheter på konsernnivå og utvidet aktsomhetsvurdering av menneskerettigheter på land- og prosjektnivå med landrisiko kartlagt for alle Statkraft-geografier.
- 2 Bekreftede og lukket gap identifisert i revisjoner knyttet til arbeidsrettigheter på viktige prosjekter.
- 3 Innføring av krav om levelønn for Statkraft-arbeidere og steg tatt for å fremme levelønn for arbeidere på våre byggeplasser.
- 4 Opplæring på tvers av virksomheten og i prosjekter på vesentlige menneskerettighetsrisikoer, arbeidsforhold og urfolks rettigheter.

Hvorfor det er viktig

Som en ansvarlig bedrift jobber vi for å skape verdier samtidig som vi tar vare på mennesker og miljøet. Dette er forankret i våre verdier og leveregler (Code of Conduct). Respekt for menneskerettighetene er et grunnleggende prinsipp og en vesentlig del av å sørge for at det grønne skiftet også blir et rettfærdig skifte.

Tilnærming vår

Vi er forpliktet til å respektere menneskerettighetene til ansatte, arbeidere i leverandørkjeden og samfunn som påvirkes av virksomheten vår, ved å forhindre, minimere og redusere negative

konsekvenser. Denne forpliktelsen gjelder likt for Statkraft som energiproducent, som arbeidsgiver og som konsument av varer og tjenester. Dette er klart uttrykt i våre leveregler regler, som er godkjent av styret, og gjennom vår prinsipperklæring om å respektere menneskerettighetene, signert av konsernledelsen. Menneskerettigheter er også ett av de fire satsingsområder i bærekraftstrategien.

Statkraft har undertegnet FNs Global Compact, og har gjennom dette forpliktet seg til å implementere de 10 prinsippene (inkludert prinsippene om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter). Vi er også forpliktet til å følge FNs veiledende prinsipper for

næringsliv og menneskerettigheter (FNs veiledende prinsipper) og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper for ansvarlig næringsliv (OECDs retningslinjer). Den norske åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022, gjør at disse forpliktelsene er ytterligere nedfelt i lovpålagte krav som er direkte gjeldende for Statkraft. Som Statkrafts eier forventer den norske staten videre at Statkraft respekterer menneske- og arbeidstakerrettigheter og er ledende i å fremme anstendige arbeidsforhold i egne aktiviteter og i leverandørkjeden.

Vårt ansvar og forpliktelse til å respektere menneskerettighetene krever at vi gjennomfører og innlemmer aktsomhetsvurderinger både i egen virksomhet og i hele leverandørkjeden, for å:

- Unngå å forårsake eller bidra til negative konsekvenser for menneskerettigheter gjennom egne forretningsaktiviteter, og forhindre eller håndtere slike konsekvenser hvis de oppstår.
- Søke å forhindre eller redusere negative konsekvenser for menneskerettigheter som er direkte knyttet til vår forretningsvirksomhet, produkter eller tjenester gjennom våre forretningsforbindelser.

Vårt arbeid med menneskerettigheter er risikobasert, og med mål om felles verdiskapning. Vi fokuserer også på å integrere arbeidet med menneskerettigheter systematisk i relevante prosesser og forretningsaktiviteter.

Selskapets overordnede forpliktelse og tilnærming er nedfelt i interne krav om menneskerettigheter og håndtering av sosiale forhold, med en beskrivelse av prosessen for aktsomhetsvurderinger i våre egne aktiviteter og i leverandørkjeden. Det krever at selskapet skal vurdere risiko, konsekvenser og bidrag knyttet til menneskerettigheter, i forbindelse med blant annet, men ikke begrenset til, nye bygge- og reinvesteringssjekter, fusjoner og oppkjøp, ny virksomhet / nye land og ordinær forretningsvirksomhet. Vi jobber kontinuerlig med å utvikle ytterligere krav og retningslinjer for bestemte forretningsprosesser for å støtte virksomheten i arbeidet.

Videre er krav om å foreta eller samarbeide om gjenoppretting, retting eller erstatning gjennom legitime prosesser, der våre aktiviteter mulig kan forårsake eller bidra til negative konsekvenser, dekket i styrende dokumenter. Statkraft vurderer videre behovet for å etablere egne klagemekanismer i tillegg til eksisterende varslingskanaler, i byggeprosjekter eller aktiviteter som mulig kan forårsake eller bidra til negative konsekvenser for menneskerettigheter. Formålet er å sikre at klagemekanismer, både for arbeidere på våre byggeplasser og lokalsamfunn som mulig blir påvirket av våre aktiviteter, blir håndtert så lokalt som mulig og samtidig sikre konsistent håndtering på tvers av land. Vi håper at lokale klagemekanismer, i samspill med den sentrale varslingskanalen, vil forbedre muligheten til å håndtere mulige negative konsekvenser samt innarbeide synspunkter fra nøkkelinteressenter i strategi og målsettinger.

For mer informasjon om konsernets varslingskanal, som er tilgjengelig for både ansatte og eksterne, se avsnittet «Styring av bærekraft».

Det er forretningsenhetenes ansvar å sikre at relevante krav knyttet til menneskerettigheter blir ivaretatt, og at de har kompetente ressurser til å gjøre dette. Det er en egen konsernfunksjon som har ansvaret for å utarbeide krav, verktøy og maler for å støtte forretningsenhetene i deres arbeid. Denne konsernfunksjonen gir også obligatoriske råd til virksomheten for å sørge for en samordnet praksis og forsvarlig håndtering av høyrisikosaker. Konsernfunksjonen koordinerer i tillegg en arbeidsgruppe der ansvarlige for menneskerettigheter og sosiale hensyn fra ulike deler av organisasjonen deltar. Gruppen møtes månedlig og bidrar til konsistent oppfølging av menneskerettigheter internt i Statkraft. Vår konsernriskostyringsprosess omfatter menneskerettighetshensyn og kombinerer innspill fra konsern- og forretningsområder. Konsernrevisjonen gjennomfører uavhengige revisjoner, med menneske- og arbeidsrettigheter som en integrert del av den årlige revisjonsplanen vedtatt av styret (i tillegg til å granske varslingssaker). Konsernledelsen og styret gir styring og oversyn. Se avsnittet «Styring av bærekraft» for mer informasjon.

Viktigste risikofaktorer

Vi foretar jevnlig gjennomgang av våre krav og prioriterte områder ('salient issues') innen menneskerettigheter, og en ny gjennomgang på konsernnivå ble gjennomført i 2023. Målet var å utdype vår forståelse, revurdere våre antagelser og identifisere eventuelle betydelige endringer i våre prioriterte områder siden forrige vurdering i 2020. 2023-gjennomgangen identifiserte en rekke områder der mulige konsekvenser for menneskerettigheter kan oppstå i våre forretningsaktiviteter, leverandørkjeder og lokalsamfunn. Vi gjennomgår for tiden de identifiserte risikoene og vil innlemme dem i strategien vår fremover. Prioriterte områder vil har vært og fortsetter å være fokusert på, er:

- Forholdet til og vår legitimitet i lokalsamfunn, inkludert urfolks- og minoritetsrettigheter
- Helse, sikkerhet og sikring, inkludert personvern.
- Arbeidsforhold på arbeidsplassen, inkludert relatert til ikke-diskriminering og trakassering.
- Anstendige arbeidsforhold i våre leverandørkjeder.

Som med den tidligere konserngjennomgangen fra 2020, ble 2023-vurderingen utført ved hjelp av metodikken beskrevet i FN's veiledende prinsipper og OECDs retningslinjer, der man ser på relevante faktorer som omfang, skala og uopprettelighet. Prosessen inkluderte interne og eksterne innspill og dialog med konsernledelsen knyttet til prioriterte områder og dilemmadiskusjoner.

Samtidig avsluttet vi i 2023 en gjennomgang av iboende menneskerettighetsrisiko på overordnet nivå i alle våre land. Resultatene er grunnlag for diskusjon i lederteamene i alle våre land. Denne prosessen vil fortsette inn i 2024. Forventet resultat er en oversikt over viktige, prioriterte risikoer i hvert land, som vil bli integrert i den vanlige risikostyringsprosessen, med en handlingsplan for å redusere, minimere eller forhindre at risikoene materialiserer seg. Denne gjennomgangen vil også være et viktig utgangspunkt for aktsomhetsvurderinger i våre utviklings- og byggeprosjekter og som innspill til risikovurderinger ved fusjoner og oppkjøp i de respektive landene.

I tillegg gjennomførte vi også i løpet av 2023 vurderinger av fem utvalgte kapitalprosjekter (utvikling, bygging og rehabilitering) i Spania, Chile, Norge, Irland og Brasil. Vi gjennomgikk eksisterende tilnæringer til menneskerettigheter i prosjektene som ble vurdert mot forventningene til aktsomhetsvurderinger i den norske åpenhetsloven (i tråd med OECDs retningslinjer og FNs veiledende prinsipper). Vi gjennomgår for tiden funnene og vil innlemme dem i planleggingen vår fremover.

Status 2023

Forbedringsinitiativer

Den norske åpenhetsloven

Statkraft har i løpet av 2023 arbeidet med å sikre etterlevelse av den norske åpenhetsloven.

Vi er forpliktet til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger og har i tillegg til aktsomhetsvurderingene beskrevet over utarbeidet et eget verktøy for aktsomhetsvurderinger. Verktøyet utgjør et rammeverk som kapitalprosjekter kan bruke for å vurderes for ulike menneskerettighetsrisikoer. Vi håper verktøyet vil hjelpe oss å identifisere mulig risiko og negative konsekvenser både i tidligfase og i selve byggeprosessen. I løpet av 2023, i forbindelse med arbeidet med å lukke gap knyttet til arbeidskraft og menneskerettigheter funnet som en del av revisjoner (se «Anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden» nedenfor for mer informasjon), har vi benyttet verktøyet til å vurdere pågående byggeprosjekter både for menneske- og arbeidsrettsrisiko og for mangler i prosjektnivåtilnærmingen til risikovurdering av menneske- og arbeidsrettigheter. Statkraft bruker funnene fra denne øvelsen til å utvikle kortsiktige og langsiktige korrigerende tiltak på styrings- og prosjektledelsesnivå.

Kravet om å redegjøre for aktsomhetsvurderinger

For å imøtekomme kravet om å sikre allmenheten tilgang til informasjon har Statkraft fortsatt å tilgjengeliggjøre relevant og betimelig informasjon om selskapets arbeid med menneskerettigheter egne aktiviteter og i leverandørkjeden. I 2023 har dette blant annet omfattet informasjon knyttet til menneskerettigheter som en del av kvartalsrapporteringen, samt informasjon om vårt arbeid med menneskerettigheter på våre websider (spesielt i forbindelse med Fosen-saken). Den årlige rapporteringen om menneskerettighetspåvirkninger som kreves i henhold til loven, er innebygd i denne årsrapporten og gjort tilgjengelig på selskapets nettside.

Retten til informasjon

Den tredje forpliktelsen i henhold til loven er å besvare forespørsler om informasjon. Statkraft har en intern prosedyre for håndtering av slike forespørsler. Vi mottar forespørsler i henhold til loven fra ulike interessenter og behandler alle slike forespørsler som et spørsmål med høy prioritet og innen lovens tidsramme på tre uker. Detaljer om alle forespørsler som krever formelle og materielle svar fra Statkraft er gitt på det norske offentlige tilgjengelige nettstedet som oppdateres ofte.

Informasjonshenvendelser under åpenhetsloven har typisk kommet fra sivilsamfunn og media, og henvendelsene samt Statkrafts svar er publisert på våre norske nettsider. En av henvendelsene mottatt i 2023 knyttet til solleverandørkjeden førte

til en klage til Forbrukertilsynet som har ansvaret for oppfølging av loven. I januar 2024 konkluderte Forbrukertilsynet at Statkraft ikke trenger å identifisere leverandørene for å svare dekkende på informasjonskravet.

Levelønn

Den norske staten, som eier av Statkraft, forventer at Statkraft skal være ledende i å fremme anstendige arbeidsforhold i egne forretningsaktiviteter og i leverandørkjedene våre. I 2023 fortsatte Statkraft arbeidet med å sikre tilstrekkelig kompensasjon for arbeidstakere. Det er vedtatt et nytt internt krav som etablerer Statkrafts tilnærming til levelønn basert på Selskapets prinsipielle forpliktelse til å garantere levelønn for alle ansatte, og kreve det samme for alle anleggsbaserte arbeidere, samt fremme vi levelønn i resten av leverandørkjeden. Selskapet jobber videre med å sette hensiktsmessige grenseverdier og rammeverk for fastsettelse av levelønnen i våre markeder. Dette vil være en langsiktig prosess som vil kreve nøye vurdering av ulike juridiske, sosiale, økonomiske og kommersielle faktorer på hvert eneste Statkraft-anlegg.

Anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden

Oppfølging av menneskerettigheter i leverandørkjeden, og særlig anstendige arbeidsforhold, er et sentralt fokusområde for Statkraft. I løpet av 2022 ble det utført flere kontroller, internrevisjoner og inspeksjoner knyttet til både arbeidsforhold og implementering av leverandørkrav på Statkrafts anlegg i Norge, India og Irland. Denne innsatsen resulterte i ulike observasjoner av brudd på gjeldende arbeidslover og/eller kontraktsvilkår og andre mindre problemer og risikoer knyttet til arbeidsrettigheter. I 2023 har vi jobbet for å lukke gapene påpekt i revisjonene, og med å gjennomgå alle pågående byggeprosjekter for vanlige utfordringer knyttet rettighetene til arbeiderne på byggeplassen. Denne gjennomgangen gir et bilde av generelt god praksis og høye standarder fremmet av Statkraft og videreført av våre entreprenører. Det er imidlertid visse mangler og en mer robust og konsekvent tilnærming trengs. Spesielt med tanke på oppfølging av leverandørforpliktelser på byggeplassen, kompensasjon, arbeidstid, klagemekanismer og mulig ulik behandling av arbeidstakere som ikke er lokale. Statkraft er i ferd med å iverksette en rekke tiltak, blant annet forankring av større ansvar og kapasitet til å følge opp arbeidstaker- og menneskerettigheter hos prosjektledelsen.

Se avsnittet «Ansvarlig leverandørkjede» for mer informasjon.

Forholdet til og vår legitimitet i lokalsamfunn

Som en del av våre utviklings- og byggeprosjekter samt for drift av våre vannkraft-, vindkraft-, solkraftverk og andre forretningsaktiviteter, fører Statkraft omfattende dialog og konsultasjonsprosesser med lokalsamfunn. Som et av våre prioriterte områder er det viktig å forstå hvordan og på hvilken måte vi potensielt påvirker lokalsamfunnene. Statkrafts tilnærming til konsultasjonsprosesser (spesielt med hensyn til urfolk) har utviklet seg gjennom årene i tråd med internasjonale standarder og forventningene til interessenter. Vi streber etter å kontinuerlig forbedre tilnærmingen til dialog og konsultasjon med potensielt berørte og berørte lokalsamfunn.

Statkraft følger interne krav i tråd med internasjonale retningslinjer som IFCs standarder for miljø og bærekraft i konsultasjonsprosesser med lokalsamfunn, og søker å etablere klagemekanismer for å håndtere eventuelle klager eller bekymringer. Vi mener at deltakelse fra lokalsamfunn i vurdering av potensielle sosiale, åndelige, kulturelle og miljømessige konsekvenser er et viktig utgangspunkt for å blant annet sikre riktig omfang av konsultasjonen som skal gjennomføres.

I en rekke land der vi er tilstede er det risiko for påvirkning på urfolks-, stamme-, innfødte eller andre minoritetsgrupper, og det er en høy prioritet for selskapet å håndtere dette ansvarlig og med forsiktighet. Disse risikoene kan for eksempel være relatert til levebrød eller kulturpraksis.

Kartet under angir hvor Statkraft er til stede og har aktiviteter som påvirker nevnte sårbare grupper:



Statkrafts tilnærming er å unngå, redusere og kompensere direkte og indirekte konsekvenser. For å gjennomføre ordninger på en god måte konsulterer Statkraft med de berørte, inkludert den enkelte husholdning og grunneier, lokale organisasjoner og ulike nivå av ansvarlige myndighetsorganer. Kompensasjon utgjør vanligvis to deler; den første kompenserer for eventuelle tap av land, produksjon og strukturer i form av erstatning eller økonomisk kompensasjon basert på forhandlinger med eiere, rettighetshavere og lokalsamfunn. Den andre delen utgjør støtte til bærekraftige utviklingsinitiativer. Det sistnevnte er lovkrav i enkelte land, men i mange land er det en ordning forhandlet med lokale interessenter.

Med tanke på urfolks rettigheter, er drar Statkraft læring fra våre erfaringer i Norge og Chile – som detaljert under – og fra interne og eksterne rådgivere med urfolkskompetanse for å vår tilnærming, prosesser og retningslinjer. Dette er en viktig prosess som vil fortsette i 2024. I 2023 gjennomførte vi opplæring og aktiviteter for å øke bevisstheten rundt dette temaet internt.

Fosen

I oktober 2021 avgjorde Høyesterett at tillatelsene til Roan og Storheia vindkraftverk, som en del av vindparkutbyggingen på Fosen, krenker artikkel 27 i Den internasjonale konvensjon om sivile og politiske rettigheter (SP).

Våren 2023 initierte den norske stat en meklingsprosess mellom de berørte reindriftseierne, Fosen Vind og Roan Vind, hvor staten også deltok, med sikte på å finne en minnelig løsning som respekterer og ivaretar de berørte reindriftseierne rett til å

praktisere sin kultur. Riksmekleren ble i personlig kapasitet utnevnt til å lede meklingsprosessen. Meklingsprosessen ble utført separat for Sør-Fosen slette og Fosen Vind og Nord-Fosen siida og Roan Vind. Fosen Vind deltok i møtene med Sør-Fosen slette i god tro og opplevde de deltakende partene som konstruktive og løsningsorienterte.

Den 18. desember 2023 resulterte meklingsprosessen mellom Sør-Fosen slette and Fosen Vind i en minnelig avtale. Sør-Fosen slette ga et fritt og informert samtykke til nye reviderte betingelser hvor fortsatt vindkraftproduksjon på Storheia ut konsesjonsperioden i tråd med konsesjonsvilkårene ikke utgjør et brudd på SP artikkel 27. Formålet med avtalen er å sørge for nødvendige avbøtende tiltak som sikrer at Sør-Fosen slette fortsatt kan utøve sin kultur gjennom reindrift som næringsvirksomhet i henhold til SP artikkel 27.

Ifølge avtalen skal:

- Den norske stat sikre et areal for vinterbeite utenfor Fosen reinbeitedistrikt som må oppfylle slike egenskaper som beskrevet av Sør-Fosen slette.
- Sør-Fosen slette gis rett til å nedlegge veto mot at fremtidige rettighetshavere søker om forlengelse og/eller fornyelse av konsesjonen for Storheia.
- Fosen Vind betale Sør-Fosen slette et årlig konsumprisindeksert beløp på 7 millioner NOK fra og med 2020 og ut konsesjonsperioden. Alle beløp skal betales til kontoen for Sør-Fosen slettes siida-fond.

For å sikre god og kontinuerlig dialog og samarbeid om oppfølging av avtalen har partene blitt enige om å etablere en oppfølgingsgruppe som skal ha jevnlig møter. Gruppen skal bestå av representanter fra Fosen Vind og Sør-Fosen slette. Den norske stat skal delta ved behov.

I 2021 ble Roan vindkraftverk solgt (for ytterligere informasjon se våre tidligere årsrapporter). Meklingsprosessen mellom Roan Vind og Nord-Fosen siida har hittil ikke resultert i en minnelig avtale. Statkraft må på visse vilkår holde kjøperne av Statkrafts 52,1 % eierandel i Roan Vind skadesløse for potensielle tap som følge av Høyesteretts avgjørelse. Statkraft håper at meklingsprosessen også vil resultere i en minnelig løsning for Roan vindkraftverk.

Los Lagos

Los Lagos-prosjektet i Sør-Chile har i lengre tid strevd med å få til dialog med noen medlemmer blant Mapuche-Huilliche-samfunnene identifisert i området prosjektet påvirker. Statkraft Chile har jobbet aktivt med å etablere tillit og samarbeid med de fleste berørte urbefolkningssamfunnene, og har lagt ned en betydelig innsats for å få til en dialog med disse samfunnene og håndtere mulig påvirkning på menneskerettigheter. Disse tiltakene har inkludert å utvikle planene om å utvikle ett av to vannkraftverk som Statkraft Chile hadde konsesjon til å utvikle i Sør-Chile (for å unngå mulige negative konsekvenser for menneskerettighetene til lokalsamfunnene gitt den kulturelle betydningen av et område med seremoniell verdi), samt igangsette retur av det religiøse stedet til lokalsamfunnene. Til tross for Statkraft Chiles pågående innsats, har motstanden fortsatt fra enkelte grupper i form av protester og rettslige skritt. Nylig engasjerte Statkraft Chile en

tredjepart til å gjøre en omfattende gjennomgang av menneskerettsrisikoer og konsekvenser av Los Lagos-prosjektet og til å gjennomgå retningslinjene og praksisen knyttet til urfolk. Gjennomgangen pekte på generelt god praksis, men behov for forbedringer på enkelte områder, for eksempel knyttet til å bedre integrere læring og sørge for at perspektivene til urfolk er representert i ledelsesdiskusjoner og beslutninger.

Flere juridiske og administrative prosedyrer igangsatt av noen av gruppene pågår både knyttet til arkeologiske funn på Los Lagos-anlegget og tvister relatert til tilbakeføringen av land (som følge av uenigheter i lokalsamfunnene om riktig juridisk enhet som landet skal overføres til). Rådet for nasjonale monumenter (CNM) er pålagt å rådføre seg direkte med berørte urfolkssamfunn før de gir tillatelse til å karakterisere og ivareta de arkeologiske funnene. Denne prosessen har blitt betydelig forsinket på grunn av ressursbegrensninger innen CNM. Statkraft Chile ba domstolen med ansvar for håndhevelsen av denne kjennelsen om å sette en frist for at prosessen skulle starte. Det ser nå ut til å være fremgang og det første konsultasjonsmøtet ble avholdt i slutten av november.

I mellomtiden, i kraft av Høyesteretts avgjørelse av 20. januar 2022, er landoverføringen relatert til det seremonielle området nå en sak under jurisdiksjonen til de nasjonale urfolkmyndighetene (CONADI). Gruppene har også bestridt Statkrafts miljølisisens for Los Lagos-prosjektet, og argumenterer for en ny miljøkonsekvensutredning på grunn av endringer i akvatisk fauna og arkeologiske funn. Disse forsøkene har ikke lyktes nå frem i retten, og en endelig henleggelse av Chiles høyesterett kom i november 2023. Nylig har enkelte grupper klaget inn Statkraft AS til OECDs nasjonale kontaktpunkt i Norge. Kontaktpunktet foretar nå en innledende vurdering for å avgjøre om klagen skal aksepteres og fortsette til meklingsprosessen. Kontaktpunktet kan legge til rette for en meklingsprosessen i Norge mellom Statkraft og gruppene. Statkraft har formelt svart på klagen som uttrykker sin vilje til å samarbeide i prosessen.

Helse, trygghet og sikkerhet

Retten til trygghet og helse er en del av menneskerettighetene. Det er en klar sammenheng mellom helse, sikkerhet og forpliktelsen

vår til å respektere menneskerettighetene. Se avsnittene «Helse og sikkerhet» og «Sikring og beredskap» for mer informasjon.

Arbeidsforhold på arbeidsplassen

Grunnleggende menneskerettigheter er nært knyttet til forvaltningen av menneskelige ressurser, og sikrer tilstrekkelige arbeidsforhold for våre mer enn 6000 ansatte. Se avsnittet «Medarbeidere og organisasjon» for mer informasjon.

Andre initiativer

Statkraft er medlem av Nordic Business Network on Human Rights, der vi samarbeider med andre selskaper om å dele informasjon og kunnskap om emner knyttet til menneskerettigheter. På denne måten søker Statkraft å holde seg oppdatert på ulike tema innen menneskerettigheter, fremtredene risikoer, og beste praksis. Statkrafts fagpersoner innen menneskerettigheter deltar i utdannings- og opplæringsprogrammer for å dele erfaringer med andre fagpersoner.

Prioriteringer 2024

- Fortsette implementeringen av aktsomhetsvurderinger i Statkrafts virksomhet og verdikjeder med særlig fokus på byggeprosjekter og fusjoner og oppkjøp.
- Gjennomgå og vurdere funn fra selskaps-, landsnivå- og prosjektbasert aktsomhetsvurderinger, innlemme dem i vår menneskerettighetsstrategi etter behov og formidle lærdom i selskapet.
- Fortsette å forbedre tilnærmingen vår til datainnsamling relatert til menneskerettigheter.
- Fortsette arbeidet med gjennomføringen av kravet til levelønn.
- Fortsette og fornye arbeidet og tilnærmingen til urfolks rettigheter.
- Fortsette opplæring og bevisstgjøring knyttet til menneskerettigheter.

Medarbeidere og organisasjon

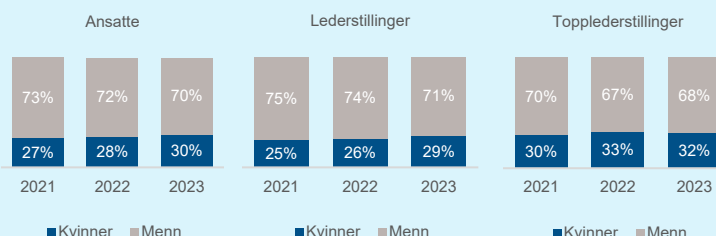
Forpliktelse

Vi vil være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial.

Mål

- Kjønnbalanse (minimum 40 prosent av hvert kjønn) i hele organisasjonen innen 2030 ¹⁾. Dette måles på tre nivåer: toppledelse, alle lederstillinger og alle ansatte.
- En score på 8,5 på inkluderingsindeks for ansatte innen 2024.

Mål 2030: 40% av hvert kjønn



Kommentarer til resultat

I 2023 har Statkraft sett positiv utvikling mot målsetningen om kjønnbalanse, både i lederstillinger og andel ansatte. Det har vært en svak reduksjon i andel kvinner i topplederstillinger.

Ved utnevning av ny CFO i januar 2024 var andelen kvinner i konsernledelsen igjen 50/50.

I 2023 økte scoren på inkluderingsindeksen, og sporet i hvilken grad ansatte opplever inkludering på jobb, fra en score på 8,1 (av 10) i 2022, til 8,3 (av 10) i 2023.

¹⁾ Målet og resultatet på kjønnbalanse er satt og målt for morselskapet og datterselskapene, unntatt Skagerak, Mer, Baltic Cable, Himal Power Ltd and Bryt. Dette gjelder også for kjønnbalansetall inkludert i «Mangfold og inkludering» under. Tidligere rapporterte tall ble endret på grunn av en feil. Topplederelse inkluderer CEO, EVPs og SVPs.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 Økt ambisjon for kjønnbalanse.
- 2 Implementerte en strategi for mangfold og inkludering (D&I) ved å integrere D&I i retningslinjer og prosesser.
- 3 Bygget D&I-bevissthet og -kompetanse i organisasjonen.

Hvorfor det er viktig

Mennesker er den viktigste ressursen vår. For å opprettholde fremragende drift og yte etter Statkrafts vekstambisjoner, er det avgjørende å tiltrekke, beholde og utvikle menneskene som vil få dette til å skje.

Tilnærming vår

Statkraft har forpliktet seg til å være en god og inkluderende arbeidsplass der medarbeidere kan utvikle seg og utgjøre en forskjell. Vi tror at alle som jobber i Statkraft har en viktig rolle for at vi skal oppnå visjonen vår: «Vi fornyer verden med ren energi».

Statkrafts strategi for medarbeidere og organisasjon er en del av forretningsstrategien, og tydeliggjør selskapets mål om å være en god og utviklende arbeidsplass både for medarbeidere og med tanke på hvordan vi opererer:

Vi utvikler organisasjonen. Visjonen og verdiene våre gir oss en felles retning for utviklingen av vår bedriftskultur.

Vi utvikler medarbeidere og bygger kompetanse. Vi utvikler den kompetansen vi trenger i dag og i fremtiden, tilbyr muligheter for utvikling og læring i en god læringskultur.

Vi tiltrekker og beholder mangfoldige medarbeidere. Vi sørger for at vi er en attraktiv arbeidsgiver for nåværende og fremtidige ansatte.

Vi skal være en god og inkluderende arbeidsplass. Vi vil ha et inkluderende arbeidsmiljø der alle kan bidra, utvikle seg og trives.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft er avhengig av kompetansen og kapasiteten til de som jobber i selskapet for å yte i forhold til de strategiske ambisjonene vi har satt. En viktig risiko for Statkraft knyttet til arbeidspraksis i 2023 har vært den høye konkurransen om talenter i fornybarsektoren. I 2023 har det vært et kontinuerlig fokus på arbeidet vi gjør for å tiltrekke, utvikle, engasjere og beholde medarbeidere. Dette er avgjørende for å sikre at Statkraft kan yte i henhold til forretningsstrategien og lede overgangen til fornybar energi.

Status 2023

Tiltrekke talent

Statkraft har i 2023 økt fokuset på Employer Branding mot sentrale målrettede grupper for rekruttering. Mange nye ansatte har blitt rekruttert og onboardet i organisasjonen. Et rekordhøyt antall stillinger for nyutdannede ble identifisert og fylt, med 28 nyansatte trainees i 2023.

Ansattes opplevelse

Gjennom Pulse-undersøkelser gir Statkraft-ansatte tilbakemeldinger to ganger i året. Resultatene presenteres og diskuteres i konsernledelsen, og i alle forretningsområder og teams i Statkraft. Formålet med undersøkelsen er å fange opp tilbakemeldinger fra ansatte, og bruke innsikten til å påvirke hvordan Statkraft kan levere på forpliktelsen om å ha en god og inkluderende ansattopplevelse. Puls-undersøkelser ble utført i april og oktober 2023. I april viste undersøkelsen en samlet engasjementscore på 8,6 av 10, og i oktober var resultatet 8,7. Statkraft er med det blant topp 5 prosent innen fornybar energibransjen i undersøkelsesverktøyet.

Medarbeiderutvikling

Det å tiltrekke og utvikle ansatte fortsetter å være et viktig fokus i 2023, for å sikre en arbeidsstyrke med høyt engasjement og riktig kompetanse. I 2023 fortsatte vi arbeidet med å styrke prosesser for personutvikling. Mer enn 72 prosent av ansatte formaliserte sin utviklingsplan, og 70 prosent av de ansatte har dokumentert resultat- og atferdsmål for året. Ansatte og ledere gjennomførte jevnlig utviklingssamtaler som var dokumentert for å sikre fokus på oppfølging og justering av mål og utviklingsplaner. Tallene inkluderer alle ansatte som benytter Statkrafts IT-systemer for målsetting og planlegging. Alle faste ansatte i Statkraft har variabel lønn basert på resultatvurdering.

Statkraft har fortsatt å levere utvikling for ansatte på alle nivåer i organisasjonen. I 2023 ble et leder-program med fokus på endringsledelse og vekst initiert med samlinger som bringer ledere sammen på tvers av geografiske områder og funksjoner. I tillegg ble utviklingsreiser på 2–6 måneder gjennomført for mer enn 532 ledere og spesialister. Programmene skapte høyt engasjement og fikk positive tilbakemeldinger fra deltakerne. I 2023 leverte vi også kortere «Ferdighetskurs» til mer enn 247 ansatte, og ga alle ansatte i selskapet tilgang til kurs gjennom den interne læringsportalen og i den eksterne opplæringsportalen LinkedIn Learning.

Mangfold og inkludering

For Statkraft betyr mangfold forskjeller i kjønn, alder, ekspertise, kulturell bakgrunn, nasjonalitet, erfaring, seksuell legning, etnisitet, evne og religiøs tro – alt som former hvem vi er og våre perspektiver. For å lykkes med overgangen til en verden drevet av fornybar energi, trenger vi forskjellige perspektiver og stemmer ved bordet. Vi jobber aktivt for å skape et inkluderende arbeidsmiljø, der mangfold verdsettes og alle har like muligheter til å bidra til suksess og realisere potensialet sitt. Dette er en viktig del av kjernen i vårt verdigrunnlag og etiske fundament som selskap. Det har også blitt identifisert som et fremtredende

menneskerettighetsspørsmål for selskapet. Mangfoldige og inkluderende team gjør Statkraft bedre.

Arbeidet med å styrke D&I i Statkraft ble videreført i 2023. Statkraft har satt klare mål for både inkludering og likestilling. I 2023 økte vi ambisjonene våre når det gjelder kjønnsbalanse. Det oppdaterte strategiske målet er kjønnsbalanse (minimum 40 prosent av hvert kjønn) i hele organisasjonen innen 2030. Dette måles på tre nivåer: topledelse, alle lederstillinger og alle ansatte. Fokuset i år har vært å implementere D&I-strategien ved å integrere D&I i retningslinjer og prosesser, og ved å bygge D&I-kompetanse og øke bevissthet i organisasjonen.

Eksempler på initiativer for å øke D&I-bevissthet og kompetanse i organisasjonen var å feire mangfoldsdager, lansering av D&I verktøy for dilemmatrening i team, implementering av krysskulturell trening for økt bevisstgjøring og igangsettelse av ressursgrupper som støtter LHBT+ inkludering på arbeidsplassen.

For å sikre eierskap og ansvar for D&I blant ledere har vi etablert en styringsstruktur for oppfølging, rapportering og synkronisering på tvers av selskapet. I praksis betyr dette at i tillegg til konserntiltak, har lederne for hvert land ansvar for å etablere en lokal D&I handlingsplan for sine ansatte. D&I arbeidet diskuteres, måles og følges opp to ganger i året av konsernledelsen. Det er viktig å nevne et det allerede har vært mange gode initiativ og handlingsplaner på plass i ulike deler av organisasjonen.

I 2023 har vi kartlagt potensielle risikoer for seksuell trakassering i organisasjonen ved å samle og evaluere innspill fra en rekke interessenter, deriblant konsernrevisjonen, ansattrepresentanter og HR. Eksempler på tiltak for å fjerne kartlagte risikoer er blant annet etableringen av nye krav tilknyttet seksuell trakassering og mobbing på arbeidsplassen, oppdaterte etiske retningslinjer og utvikling av kurs for å forebygge seksuell trakassering på arbeidsplassen. Basert på dette arbeidet har vi utviklet en metodikk som vil bli brukt i det kontinuerlige arbeidet for å sikre likebehandling og forebygge diskriminering, også innenfor andre områder som rekruttering, promotering og utvikling.

Siden 1993 har Statkraft benyttet et internasjonalt anerkjent system og metodikk for stillingsevalueringer som tillater objektive, kjønnsuavhengige, markedsbaserte lønnsreferanser. I år styrket vi ytterligere vår prosess for likelønn ved etableringen av et nytt krav om likelønn for Norge. Kravet gir veiledning for å sikre likelønn, noe som betyr at prosessen med å fastsette lønn må være lik for alle stillinger uten hensyn til kjønn. I 2024 planlegger vi å videre styrke kravet om likelønn for å inkludere alle land vi opererer i.

Inkludering måles av et sett med spørsmål (fire) i medarbeiderundersøkelsen som måler i hvilken grad ansatte opplever inkludering på jobb. Fremdrift på inkluderingsindeksen ble målt som en del av Pulse-undersøkelsen i oktober 2023. Resultatene viser en score på 8,3 av 10, en økning på 0,2 fra undersøkelsen som ble gjennomført i april. Dette viser at ansatte i stor grad føler at de jobber i et inkluderende miljø der mangfold verdsettes og hvor de kan si ifra uten frykt for negative konsekvenser.

Statkrafts konsernledelse består i januar 2024 av 50 prosent kvinner og 50 prosent menn, en økning fra 37,5 prosent i

utgangen av 2023, og samme fordeling som i 2022. I 2023 var det over et halvår med 37,5 prosent kvinner i konsernledelsen, fordi det var en midlertidig CFO på plass som var mann. Dette utlignet seg da den nye CFO tiltrådte 1. januar 2024, siden hun er en kvinne. Det er 32 prosent kvinner i topplederstillinger, ned fra 33 prosent i 2022, og 29 prosent kvinner blant alle lederstillinger, opp fra 26 prosent i 2022. Andelen kvinner totalt var 30 prosent, en økning fra 28 prosent i 2022. Dette viser at til tross for en tidkrevende prosess så gir systematisk arbeid for kjønnsbalanse ønskede resultater.

Når man ser på forholdet i totallønn for menn og kvinner i 2023 i Norge, tjener kvinner 0,82 av det menn gjør. Totallønn omfatter, i tillegg til fast grunnlønn, elementer som skiftpremium og annen kompensasjon. Når man ser på gjennomsnittlig fast lønn, er forskjellen mellom kvinner og menns lønn er forholdet 1,04. Kjønnsforskjellen i total lønn tilskrives den uforholdsmessige representasjonen av menn i roller knyttet til energihandel («Energy Trading»). Stillinger innenfor energihandel har en tendens til å ha høyere kompensasjon på arbeidsmarkedet sammenlignet med tilsvarende roller i andre områder. I tillegg bidrar inkluderingen av overtid og skifttillegg til variasjoner i totale lønnsforhold. I 2023 hadde menn, i gjennomsnitt, mer overtid og skiftarbeid sammenlignet med kvinner, noe som ytterligere påvirker den generelle kjønnsforskjellen i lønn.

Statkraft benytter et eksternt rammeverk for vurdering av stillinger og kompensasjon levert av Korn Ferry Hay Group. Dette er en internasjonalt kjent og anvendt metodikk. Heltidsarbeid er en norm i Statkraft med mindre deltid er forespurt fra ansatte. I Norge er det bare én prosent av de ansatte som jobber deltid, og disse arbeiderne er jevnt fordelt mellom menn og kvinner.

I 2024 vil vi fortsette arbeidet ved å videreføre D&I i retningslinjer og prosesser og skape en enda mer inkluderende kultur gjennom å bygge kompetanse innen mangfold i organisasjonen. Å kunne tiltrekke og rekruttere talenter til alle stillinger er nøkkelen til å lykkes med Statkrafts vekststrategi, og et viktig fokusområde for neste år. Øke tverrkulturell forståelse vil være et annet fokusområde for 2024. I tillegg vil innsatsen med å jobbe strategisk og systematisk med D&I basert på pålitelig innsikt fortsette. I 2023 startet arbeidet med å forbedre ansattes data for å muliggjøre bedre D&I-beregninger og analyser, og dette arbeidet vil fortsette i 2024.

Ansattes relasjoner

Statkraft har et strukturert og nært samarbeid med lokale medarbeiderrepresentanter og fagforeninger. I tillegg til samarbeid på nasjonalt nivå har Statkraft etablert Statkrafts europeiske arbeidsutvalg, med medarbeiderrepresentanter fra Norge, Sverige, Tyskland og Storbritannia («Statkraft European Works Council» (SEWC)). Grunnet Statkrafts sterke vekst i 2023, ble prosesser for å etablere lokale bedriftsutvalg i flere land påbegynt. I Frankrike ble lokal bedriftsutvalg valgt og startet i mars 2023, og i Nederland fant innledende samtaler sted i siste halvdel av året, med plan om oppfølging og mål om opprettelse innen 2024. Statkraft støtter og respekterer internasjonalt anerkjente arbeidstakerrettigheter i alle land der vi er til stede. Relevante internasjonale arbeidsorganisasjonskonvensjoner og EU-direktiver er inkludert i SEWC-avtalen med Den europeiske føderasjonen for offentlige tjenesteunioner, føderasjonen for europeiske fagforeninger innen energisektoren. I land som ikke dekkes av SEWC, respekterer og fremmer Statkraft de ansattes organisasjonsfrihet og samarbeider med fagforeningsrepresentanter i samsvar med kollektive forhandlingsavtaler, juridiske krav, internasjonale standarder og menneskerettigheter, og rådende beste bransjepraksis for hver arbeidsplass.

I Statkraft vil vi sikre levelønn for alle ansatte, og vi tar skritt for å fremme levelønn for alle stedsbaserte arbeidere i våre leverandørkjeder. I 2023 styrket vi denne forpliktelsen ved å introdusere nye krav til levelønn. Statkraft følger definisjonen for levelønn som Global Living Wage Coalition (GLWC) som benytter the Anker Methodology. Vår forpliktelse tilknyttet levelønn er beskrevet mer detaljert i seksjonen for «Menneskerettigheter».

Prioriteringer 2024

- Bruke innsikt fra pulsundersøkelser til å definere og levere på tiltak på både konsern- og teamnivå som er nødvendige for å forbedre og oppfylle forpliktelsen om en fremragende og inkluderende ansattopplevelse.
- Utvikle personer og kultur gjennom solide årlige prosesser og skreddersydde læringsmuligheter for viktig kompetanse og varierte behov for de ansatte.
- Fortsette arbeidet med å forbedre mangfold og inkludering gjennom innsikt, handlinger, bevissthet og kompetansebygging, og måling av resultater.

Ansvarlig leverandørkjede

Forpliktelse

Vår ambisjon er å kontinuerlig forbedre bærekraft i leverandørkjeden vår.

Tiltak

- Oppdatere krav, prosesser og systemer for å unngå negative konsekvenser for mennesker, samfunn og miljø.
- Øke bevisstheten rundt mulige negative konsekvenser knyttet til innkjøp av produkter og tjenester.
- Samarbeide med andre selskap og delta i bransjeinitiativer for å dele beste praksis.

Kommentarer til resultat

Kvalifiserings- og anbudsprosesser er oppdatert for å gjenspeile Statkrafts krav til arbeidsforhold når tjenester utføres på anleggene våre. I 2023 ble det lagt ned en stor innsats for å implementere forbedret styring og verktøy i aktive byggeprosjekter. Gjennom dette arbeidet fremmer vi levelønn og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 I 2023 var omtrent 40 prosent av forbruket vårt fra leverandører vurdert i EcoVadis.
- 2 Bransjesamarbeid for å utvikle Solar Stewardship Initiative som fremmer åpenhet rundt leverandørkjeden for sol.
- 3 Oppdaterte kontraktskrav knyttet til bærekraftsrisiko innen ulike innkjøpskategorier og reviderte krav for å forhindre, redusere og rette risikoer som har blitt identifisert.
- 4 Utarbeidet en strategi for å unngå mineraler konflikt- og kritiske mineraler.

Hvorfor det er viktig

Statkraft er forpliktet til en bærekraftig og ansvarlig forretningspraksis, og dette omfatter leverandørene våre. Våre innkjøpsaktiviteter veiledes av OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper for ansvarlig næringsliv og deres veileder for aktsomhetsvurderinger.

For å sikre bærekraft i hele leverandørkjeden, mener vi at samarbeid med leverandørene våre er avgjørende.

Tilnærmingen vår

Innkjøpspolicyen vår fastsetter at innkjøp er organisert for å oppnå best mulig verdi, vilkår og betingelser, samt unngå negativ påvirkning på mennesker, samfunn og miljø. Kravene til arbeidsforhold når tjenester utføres på våre egne anlegg er styrket, og vi oppfordrer til betaling av levelønn og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjedene våre.

Vår prinsipplærings om å respekteremenneskerettighetene, signert av konsernledelsen, sier at:

- Vi vil kun engasjere oss med forretningspartnere og leverandører som er forpliktet til å respektere menneskerettigheter i sine aktiviteter; inkludert i deres leverandørkjede og effektivt kan vise hvordan de driver kontinuerlige forbedringer i disse sakene.

Vi har mer enn 20 000 leverandører registrert i systemene våre, og innkjøp håndteres av mer enn 130 profesjonelle innkjøpere. Det er innkjøpsteam i 15 land. Innkjøperne støttes av et eget bærekraftsteam i konsernets innkjøpsenhet.

Alle Statkrafts leverandører må godta våre leveregler for leverandører, som gjenspeiler forpliktelsen vår til ansvarlig næringsvirksomhet og forbyr uetisk og ulovlig forretningspraksis. Retningslinjene krever at leverandørene våre respekterer menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter, og sørger for en sunn, trygg og sikker arbeidsplass. Videre skal leverandører jobbe med å redusere klimagassutslipp og minimere miljøpåvirkning.

Statkrafts innkjøpspolicy støttes av innkjøpskrav for å sikre at bærekraftsrisiko vurderes på samme måte som økonomisk og operasjonell risiko.

Våre kontraktsmodeller setter krav til bærekraft. I tillegg har vi krav til bærekraft i anbudsforespørsler. Vi vurderer hvordan strategiske og viktige leverandører har styringssystem som fremmer menneske- og arbeidsrettigheter, miljø og klima, og forretningsetikk.

Alle leverandører blir integritetssjekket i Dow Jones Risk Center, og i tillegg vurderes viktige leverandører i bærekraftvurderingsverktøyet EcoVadis. I 2023 ble viktige leverandører for vind og solprosjekter, samt flere leverandører innen andre innkjøpskategorier.

Når vi oppdager en negativ påvirkning knyttet til innkjøp av varer og tjenester, har vi dialog med leverandøren for å stoppe, minimere og rette opp situasjonen. Vi revurderer også leverandørforholdet og om det bør avsluttes.

Viktigste risikofaktorer

De fleste av Statkrafts innkjøpsaktiviteter er knyttet til produkter, utstyr og tjenester som er nødvendig for å bygge kraftverk og produsere elektrisitet. Konkret bærekraftsrisiko i leverandørkjedene er klartlagt for (i) elektromekanisk utstyr til vannkraft, vindturbiner, solcellepaneler og batterier og (ii) transport til og arbeid på Statkrafts anlegg. Vi reduserer risikoen ved å beskrive og håndtere dem i kvalifiserings- og anbudsfasen, samt gjennom kontraktsvilkår.

Vi erkjenner at vi ikke kan håndtere alle potensielle negative påvirkninger i leverandørkjeden, og har derfor prioritert risiko basert på alvorlighetsgrad og sannsynlighet, som beskrevet nedenfor.

Risikoen direkte knyttet til produkter og utstyr

Vannkraft

Elektromekanisk utstyr for vannkraftproduksjon er vanligvis skreddersydd til kraftverkets produksjonskapasitet. Statkrafts leverandører kjøper materiale og komponenter fra underleverandører som produserer og monterer utstyr på anleggene sine.

Det er kartlagt risiko for brudd på arbeidstakerrettigheter som dårlige arbeidsforhold og ulikhet på underleverandørverksteder (særlig i grovmaskinerings- og sveiseverksteder). Når Statkrafts prosjektteam besøker leverandørens verksteder, rapporterer de tilbake til kategoriens ansvarlig om arbeidsforhold.

Vind

Hovedkomponenter i vindturbiner er rotorblader, rotornav, generatorhus og tårn. Leverandørkjedene er lange, og Statkrafts leverandører kjøper standard og produserte komponenter fra en rekke underleverandører.

Statkraft har identifisert en risiko knyttet til bruk av sjeldne jordelementer («RER») i permanente magnetene som brukes i utvalgte typer vindturbiner og at de kan stamme fra konfliktsoner og/eller være knyttet til brudd på menneskerettigheter, miljøskade under utgravning og raffinering. Statkraft vil følge opp risikoen i 2024 gjennom dialog med viktige leverandører av komponenter til vindkraft.

Sol

Vi har jobbet proaktivt med å forstå og vurdere potensielle risiko tilknyttet tvangsarbeid i leverandørkjeden for komponenter til solkraftverk. Til tross for at ingen negative konsekvenser er identifisert i vår egen leverandørkjede, foreligger det en generell iboende risiko for tvangsarbeid når det kjøpes komponenter fra Kina. For å håndtere risikoen, har Statkraft iverksatt følgende tiltak:

- Dialog med viktige leverandører for å sikre forbedringer knyttet til transparens og sporbarhet.
- Forbedre kvalifiseringsprosesser for leverandører.
- Inngå rammeavtale med vertikalt integrerte leverandører.
- Sporing av materialer som inngår i solcellepanel (revisjon for sporing utføres av en nøytral tredjepart).

- Sikret rettigheter i rammeavtaler som gir Statkraft mulighet til å endre og avslutte avtaler med leverandører, samt nekte leveranser dersom leverandøren bryter avtalte krav.

Statkraft tar tydelig avstand fra bruken av tvangsarbeid og har besluttet at kontrakter vil inngås med leverandører som har lav risiko for bruk av tvangsarbeid, er transparente og åpne om egen leverandørkjede skal favoriseres ved tildeling av nye kontrakter.

Å unngå tvangsarbeid i leverandørkjeden er en kompleks og krevende oppgave. Hvert selskapers innsats er viktig, men ikke tilstrekkelig. Statkraft arbeider derfor sammen med bransjeorganisasjoner for å øke bevissthet, sikre transparens og forbedre industristandarder for produksjon av solcellepanel og tilhørende utstyr.

Lagringssystemer for batterienergi (BESS)

Hovedkomponentene i BESS er batterier, beskyttelsesenheter, batteristyringssystemer, kjølesystemer, brannslukkingssystemer, vekselrettere, transformatorer og energistyringssystemer. Leverandørkjedene er komplekse, og Statkrafts leverandører kjøper standard komponenter fra en rekke underleverandører. Battericellene inneholder litium og grafit, mineraler som er forbundet med risiko for miljø-, menneske- og arbeidsrettighetsbrudd under utvinning og raffinering.

Elektrisk infrastruktur

I 2023 ble flere produkter som brukes i ulike typer av kraftverk, sentralisert i en ny innkjøpskategori kalt «elektrisk infrastruktur» som omfatter fire underkategorier: transformatorer, kabler, vekslingsutstyr og nettstabilisatorer.

Kobber brukes i alle underkategoriene. Utvinning av kobber er forbundet med risiko for å skade på både miljø, mennesker og lokalsamfunn.

Respekt for arbeidsrettigheter i leverandørkjedene våre

Statkraft kjøper tjenester som forretningsrådgivning og prosjektering. Disse tjenestene har kort leverandørkjede og arbeidet utføres vanligvis i land der Statkraft befinner seg. Vi anser risikoen for brudd på menneske- og arbeidsrettigheter knyttet til disse tjenestene for å være lav.

Når arbeid og tjenester utføres på Statkrafts anlegg, er det kartlagt at det kan være risiko for urimelig arbeidstid, utilstrekkelige friperioder og lav lønn til ansatte i leverandørkjeden, dette særlig hvis arbeidet utføres av migrantarbeidere. Statkraft anerkjenner også at det kan være risiko knyttet til transport av varer, men prioritert har blitt gitt til risiko på våre anlegg da vi har større påvirkningskraft der.

Bruk av mineraler hentet fra konfliktsoner

Noen produkter og komponenter som Statkraft kjøper, og som er kritiske for fornybar sektor, inneholder materialer som kan komme fra konfliktsoner. For å unngå risiko for kjøp av materialer fra konfliktsoner er kontraktsforpliktelsene styrket i 2022. Risiko knyttet til kjøp av produkter som inneholder kobber og litium er prioritert for oppfølging i 2024.

Forretningsetikk

Overholdelse av krav til forretningsetikk i leverandørkjeden, for eksempel risiko for svindel og korrupsjon, er et fokusområde. Dow Jones Risk Centre brukes til å undersøke potensielle leverandører for alle store kontrakter over hele verden og for alle innkjøp i høyrisikoland.

Status 2023

Bærekraftige innkjøp som en integrert del av innkjøpsprosesser

Vi har fortsatt arbeidet med å integrere bærekraft i innkjøpssystemer og prosedyrer. Bærekraftsvurderinger er en del av leverandørkvalifisering.

Flere prosjektledere og innkjøpsansvarlige har fått ny opplæring i bærekraft, og i 2024 vil opplæring i nye anskaffelsesmalere og kontraktklausuler fortsette.

Vannkraft

Statkraft har i 2023 iverksatt tiltak for å øke transparensen i de nedre nivåene med særlig fokus på innkjøp av stål.

Vindkraft

I 2023 fortsatte Statkraft tett samarbeid om bærekraft gjennom Wind Europe-nettverket, inkludert etablering av en EcoVadis-sektorplattform for overvåking av selskaper i leverandørkjeden. Dette samarbeidet vil bli videreutviklet i 2024.

Solkraft

I 2023 inngikk vi rammeavtaler med leverandører for levering av PV-paneler og vekselrettere. I tillegg tok Statkraft, sammen med andre selskaper som kjøper solceller, initiativ til å etablere Solar Stewardship Initiative (SSI), som vil jobbe på tvers av sektoren for å fremme ansvarlig produksjon, innkjøp og forvaltning av materialer.

Lagringssystemer for batterienergi (BESS)

I 2023 prekvalifiserte Statkraft leverandører for rammeavtaler og startet diskusjonen med dem om hvordan risiko kan unngås og følges opp.

Elektrisk infrastruktur

I 2023 ble risiko for denne nye kategorien identifisert. Vi har som mål å forbedre åpenheten og velge leverandører som bruker kobber fra resirkulerte kilder, eller som på annen måte implementerer tiltak for å sikre at det kommer fra bærekraftige kilder.

Respekt for arbeidsrettigheter i leverandørkjeden våre

Statkraft utførte i 2023 kontroll med arbeidstid og lønn for renholdstjenester i Norge. I løpet av de siste årene har vi systematisk jobbet for å redusere mengden med skadelige kjemikalier og oljer som brukes i drift av kraftverk. Initiativet til å vurdere risiko knyttet til kjemikalier som brukes til rengjøring er utsatt til 2024.

Bruk av mineraler fra konfliktsoner

I 2023 vurderte Statkraft bruken av mineraler, og om det er risiko for bruk av mineraler fra konfliktsoner og kritiske mineraler i produkter og komponenter som vi kjøper. Som en del av dette

initiativet har Statkraft oppdatert de ikke-funksjonelle kravene til IT-innkjøp. I 2024 vil vi sikre at kartlegging av kategoririsiko inkluderer mineraler fra konfliktsoner og kritiske mineraler, og vi vil etablere en standard for åpenhet og styring av innkjøp av mineraler for å velge leverandører som oppfyller disse kravene.

Overvåking og oppfølging

Statkraft fortsatte arbeidet med å følge opp arbeidsforholdforhold for ansatte i leverandørkjeden på våre anlegg. Vi har konkret arbeidet med å kontrollere at selskaper som utfører arbeid på anleggene våre respekterer arbeidsrettigheter. I 2023 utviklet vi verktøy for å kontrollere arbeidstimer, lønn og boforhold. I tillegg har vi etablert retningslinjer for varsling klagemekanismer på alle våre anlegg. Noen av disse oppfølgingsaktivitetene har resultert i at Statkraft har identifisert tilfeller av brudd på arbeidsrettigheter i leverandørkjeden. Når brudd på arbeidstakerrettigheter oppdages, krever vi at leverandøren retter opp og/eller kompensere påvirkede arbeidere.

Bærekraftighetsvurdering for globale leverandørkjeder

Statkraft fortsetter å samarbeide med EcoVadis for å måle og forbedre bærekraft. I 2023 var 40 prosent av Statkrafts innkjøpsvolum hos leverandører som er vurdert i EcoVadis. Sammen med andre medlemmer av Wind Europe (både leverandører og hjelpesystemer) har Statkraft sluttet seg til EcoVadis Wind Energy Initiative.

Bygge bevissthet blant innkjøpspersonell

Innkjøp på konsernnivå fortsetter å bygge bevissthet om problemer som kan forårsake negativ påvirkning på mennesker, samfunn og miljø. Innkjøpsmiljøet (inkludert kategoriledere, kontraktsledere og anskaffelsespersonell) har fått opplæring. Fire bærekraftsrådgivere gir opplæring og støtte til innkjøpere. Alle nye medlemmer av innkjøpsteam får innføring i bærekraft og opplæring i verktøyene våre.

Prioriteringer 2024

- Sikre implementering av Statkrafts bærekraftstrategi i innkjøpsprosessen.
- Opplæring av innkjøpsmiljø i reviderte kontraktsmessige krav og oppfølging av leverandørens forpliktelser under prosjektgjennomføring.
- Definere krav til leverandører av utstyr og produkter som kan inneholde konfliktmineraler.
- Engasjere oss med Solar Stewardship Initiative om krav til sporbarhet for bransjen.
- Sikre rammeavtaler for batteri og energilagringssystemer med leverandører som har robuste retningslinjer og systemer for å unngå og overvåke menneskerettigheter i leverandørkjeden sin.
- Fullføre ferdigstillingen av styring og verktøy for å håndtere arbeidsrelaterte revisjonsfunn og oppdatere styring for oppfølging av leverandører etter kontraktsignering.

Forretningsetikk

Forpliktelse

Vi etterstreber å forhindre korrupsjon og uetisk praksis i alle våre aktiviteter.

Mål

- Null bekreftede alvorlige compliance-hendelser.

Tiltak

- Implementere handlingsplaner innenfor planlagt tidsramme.

Kommentarer til resultat

Det fortsetter å være et høyt aktivitetsnivå i organisasjonen, og ytterligere ressurser er på plass for å møte økt behov i en vekstperiode. Opplæring og dilemmatrening har blitt gjennomført i all virksomhet med økt risikoeksponering.

Vi satser sterkt på digitalisering for å forbedre styring av compliance for å gjøre det enklere for ansatte å overholde krav, og å motta støtte og råd samt at ekspertressurser kan fokusere på høyrisiko-saker.

Compliance-enheten er involvert i alle investeringsprosjekter på tvers av ulike geografiske områder og teknologier. Complianceprogrammet, som består av flere risikoreducerende og bevisstgjørende tiltak, omfatter alle deler av organisasjonen.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 For å støtte og veilede organisasjonen i en periode med kraftig vekst ble det gjort ytterligere arbeid for å øke effektivitet, digitalisering og skalerbarhet. Dette inkluderte blant annet gjennomføring av gapanalyse og forankring av et veikart for ytterligere styrking av kontroller og oppfølging, i nært samarbeid med IT-avdelingen.
- 2 Forberedelser til utrulling av et digitalt verktøy for nødvendige deklarasjoner og godkjenninger ved interessekonflikter.
- 3 Implementering av en revidert metodikk for risikovurdering av forretningsetiske forhold.
- 4 Forbedring av strukturen og det geografiske fotavtrykket til compliance-enheten.

Hvorfor det er viktig

Statkraft forplikter seg til høy etisk standard i alle våre aktiviteter. Vi mener bestemt at etikk er viktig for samfunn og næringsliv. God forretningsetisk praksis er grunnleggende for samfunnsaksept og lov til å drive vår forretning. Dette er et grunnleggende element i våre forretningsaktiviteter som har som mål å skape verdi på en bærekraftig måte.

Statkraft opplever rask vekst i en industri som er i stadig utvikling. Samtidig skjer det endringer i risikobildet. Etter hvert som nye eksterne rapporteringskrav og endring i regelverk introduseres, øker eksterne og interne forventninger, og Statkraft må kunne vise til effektiv styring av forretningsetikk- og compliance-risikoer.

Tilnærmingen vår

I sin virksomhet skal Statkraft og selskapets ansatte handle i tråd med nasjonale og internasjonale lover og forskrifter. Statkraft har nulltoleranse for alle former for korrupsjon. Korrupsjon omfatter et bredt spekter av aktiviteter, som alle har en felles ambisjon om å skaffe seg eller gi ulovlige fordeler. Statkraft forbyr tilretteleggingsbetalinger uavhengig av om lokale lover tillater det eller ikke. Vi jobber for å sikre rettferdig konkurranse, unngå uetiske forretningspartnere og forhindre alle former for svindel. Vi respekterer retten til personvern og er forpliktet til å håndtere

personopplysningene til de som samhandler med oss, kun for det formålet de er innhentet, og være åpne om hva vi samler inn. Våre retningslinjer for personvern er basert på EUs personvernforordning (GDPR) og gjelder på tvers av Statkrafts jurisdiksjoner innenfor og utenfor EØS. Dette sikrer at vi setter en standard for personvern i land der det ikke er noen tilsvarende juridiske krav.

Statkrafts leveregele beskriver de viktigste forventningene til alle ansatte, og våre krav er i tråd med internasjonal beste praksis. Forretningsetikk er et linjeansvar, støttet av en konsernfunksjon for compliance med regionale compliance-ansvarlige som er tett på virksomheten. Compliance-funksjonen støtter administrerende direktør og forretningsområdene med å bygge et robust støtte- og kontrollregime som sikrer opprettholdelse av konsernkrav innen forretningsetikk, antikorrupsjon og forebygging av annen økonomisk kriminalitet, økonomiske sanksjoner, personvern og konkurranselovgivning. Statkraft overholder gjeldende lovgivning i landene der selskapet driver virksomhet. Vi setter adekvate krav og prosedyrer, i nært samarbeid med forretningen, og gjennomfører kontroller og monitorering samt leverer obligatoriske tjenester til forretningen. Styret utøver tilsyn med compliance-programmet gjennom regelmessige diskusjoner om programmets utvikling. Dette inkluderer gjennomgang av resultater fra risikovurderinger og revisjoner, samt

oppfølgingsplanene for å håndtere identifiserte forbedringsområder.

«The Statkraft Way» gjelder for Statkrafts heleide og majoritetsede eller kontrollerte datterselskaper. Compliance-funksjonen er involvert i alle godkjenninger knyttet til avvik. Alle Statkrafts ansatte og partnere forventes å leve opp til selskapets høye etiske standarder, og vi oppfordrer til rapportering av bekymringer fra interne og eksterne parter.

Viktigste risikofaktorer

Siden Compliance-enheten ble etablert i 2015, har programmet stadig videreutviklet seg i tråd med forventninger. Vesentlige investeringer er gjort for å styrke kvaliteten på risikovurderinger, øke bevisstgjøring, kulturbygging, ekspertstøtte og mer nylig, digitalisering for å gjøre det enklere for ansatte og ledere å følge kravene og få bistand.

Vi gjennomfører regelmessig risikovurderinger av forretningsetikk og compliance på land-, forretningsområde- og konsernnivå. Risikostyringsprosessen for forretningsetikk og compliance støttes alltid av både lokal ekspertise og sentrale fagressurser. Alle aktiviteter skal risikovurderes regelmessig og en omfattende rapport som inkluderer risikoanalyse, eksterne trender, drivere, samt status og retning for compliance-programmet presenteres til til konsernledelsen og styret årlig hvert tredje år.

Risiko for korrupsjon er hovedsakelig knyttet til forretningsutvikling, byggeprosjekter og aktiviteter rundt fusjoner og oppkjøp (M&A). Den høye etterspørselen etter grønn energi kan føre til økt press på prosjektimplementering, inkludert prosesser for tildeling av tillatelser fra myndighetene og håndtering av lokale interessenter, som anses som aktiviteter med høyere risikoeksponering. Bruk av agenter og mellommenn, inkludert samarbeidspartnere innen prosjektutvikling, er også vurdert som høyrisiko. Høyere volum av M&A-aktiviteter er også forbundet med økt risiko, spesielt i høyrisikojurisdiksjoner, der de juridiske og omdømmerisikoene knyttet til tidligere uetisk eller ulovlig atferd av selger kan være betydelige. Vekstaktiviteter, inkludert lansering av nye produkter eller utvidelse til nye geografiske markeder, nye prosjekter og flere forretningspartnere og nye ansatte, har vært et spesielt fokus for opplærings- og bevisstgjøringsinnsats i 2023.

Det fortsetter å være en risiko for interessekonflikter og annen uetisk atferd (f.eks. upassende gaver og gjestfrihet) innenfor innkjøpsaktiviteter. Partnerskap og alternative styringsoppsett, inkludert fellesforetak («joint venture») og samfunnsdeltakelsesmodeller, der det er mindre direkte innflytelse og tilsyn, flagges også som en relevant risiko. Risikoen knyttet til personvern og konkurranselovgivning er også identifisert. Statkraft er ikke spesielt utsatt for sanksjoner og eksportkontroll. Grundige aktsomhetsvurderinger utføres imidlertid av nye forretningspartnere for å identifisere for eksempel eventuelle relasjoner med blant annet russiske selskaper eller eierskap.

Resultater fra risikovurderinger, revisjonsfunn, trender og forventninger tas i betraktning i den årlige prosessen for å sikre at forebyggings- og detekteringsarbeidet er tilstrekkelig og effektivt. Årlige handlingsplaner er utviklet for alle forretningsområder og de

fleste land, hvor oppfølging og ansvar er definert, samt at data innhentet vil gi bedre grunnlag for måling og styring.

Status 2023

Det var ingen bekreftede alvorlige compliance-hendelser i 2023. Flere initiativer ble lansert for å styrke interne prosedyrer og kontrolltiltak forbundet med compliance.

Viktige resultater

Forebygging og avdekking av bedrageri

Statkraft har gjennom årene utviklet tiltak for å forhindre bedrageri. Dette foregår hovedsakelig gjennom systemet for forebygging av bedrageri, som inkluderer internkontroll for redusere risikoen, f.eks. i finans-prosessene. Vi har fortsatt arbeidet med å evaluere bedrageririsiko og gjøre tiltak i alle relevante prosesser, slik som inntekts-, IT- og HR-prosesser. I 2023 ble det lansert et initiativ for å sette opp et veikart for system for forebygging av svindel. Finans og bedrageri analyseverktøyet vil videreutvikles og være en viktig støtte i arbeidet med å avdekke bedrageri.

Aktsomhetsvurdering av kritiske transaksjoner, forretningspartnere og andre henvendelser

Statkraft har en heldigitalisert prosess for håndtering av risiko knyttet til forretningspartnere. Den består av bakgrunnssjekker, kontraktsklausuler og overvåking av risiko i samarbeidsperioden. Forretningspartnere med høy risiko (inkludert agenter og mellommenn) sendes videre til en grundig gjennomgang av compliance-enheten. Integritetsvurderingene inkluderer vurderinger av eierstrukturen (inkl. rettighetshavere), forbindelser til politisk eksponerte personer og omdømmerisiko knyttet til forretningspartnerens merittliste.

Compliance-hensyn er innlemmet i aktsomhetsvurderinger som gjøres i forbindelse med investeringsbeslutninger, samt i utviklings- og byggeprosjekter. Formell godkjenning fra compliance-enheten er påkrevd i disse tilfellene. Compliance-vurderinger ble gjort i alle M&A-prosjekter, prosjekter underlagt kapitalprosjektmodellen og oppsett av fellesforetak og andre partnerskap i 2023.

Som det fremgår av årsrapporten for 2021, den 16. oktober 2021, ble det inngått en avtale (leniency agreement) med Federal Comptroller General (CGU, Brasils økokrimmyndighet) og den føderale riksadvokaten (AGU) i Brasil. Som en del av denne avtalen bekreftet Statkraft at selskapet Desenvix Energias Renováveis S.A. foretok ulovlige utbetalinger for å framskynde offentlige tillatelser i perioden 2011-2014, før Statkraft overtok kontroll i selskapet i 2015. Den 10. februar 2023 ble det inngått en annen avtale (leniency agreement) med State Comptroller General's Office, riksadvokaten og statsadvokatens kontor i Minas Gerais-staten. Som en del av avtalen bekreftet Statkrafts datterselskaper Moinho S.A. og Passos Maia Energética S.A. å ha funnet bevis på en ulovlig handling som fant sted i 2011, før Statkrafts overtakelse av kontroll over selskapene i 2015. Statkraft innførte selskapets compliance-program i organisasjonen i Brasil etter at Statkraft overtok kontrollen.

Statkraft er for tiden underlagt en overvåkningsperiode, og en rekke forbedringstiltak ble iverksatt i Brasil for å sikre etterlevelse

med avtalevilkårene. CGU bekreftet en vellykket ferdigstilling av overvåkingsperioden 24 januar 2024.

Det ble gjennomført en etterforskning i 2021 etter rapporterte bekymringer om at korrupsjon kan ha funnet sted i forbindelse med to utviklingsprosjekter i Hellas før Statkrafts oppkjøp av Solarcentury i 2020. Direkte bevis ble ikke funnet. Det er ingen ytterligere oppdateringer etter rapporteringen til relevante myndigheter.

Ansatte oppfordres og læres opp til å søke råd hos compliance-enheten når de trenger veiledning eller ved tvilstilfeller som oppstår som en del av deres daglige virke. Compliance-enheten håndterer flere hundre henvendelser hvert år.

Beskyttelse av personopplysninger

I løpet av 2023 har vi jobbet videre med nye tiltak for å styrke vårt program for person- og datavern. Vi har:

- Styrket samarbeidet med IT-sikkerhet for å sikre at alle nye initiativer i Statkraft som behandler personopplysninger blir vurdert med hensyn til personvern og til rett tid
- Økt engasjementet med ansatte gjennom klasseromsbasert opplæring og økt bevisstheten om personvernsaker, med et fokus på hva som er god praksis og viktigheten av personvern for enkeltpersoner.
- Forbedret kvaliteten på registreringer av behandling av personopplysninger for å sikre at ansatte i ulike jurisdiksjoner har bedre oversikt og kontroll over personopplysningene som behandles.
- Videreført fokuset på hvordan vi oppfylder forpliktelsene våre knyttet til overføring av personopplysninger ut av EU/EØS, og fulgt opp tredjeparter og leverandørkjeden for å sikre god risikostyring. Dette tar sikte på å sikre at alle personopplysninger som forlater EU/EØS beholder samme beskyttelsesnivå som om de skulle forbli innenfor EU.
- Sikret videre utvikling av programmet for person- og datavern i tråd med regulatoriske endringer, for eksempel implementering av nye krav til dataoverføringsavtaler fra EU-kommisjonen, og innføring av personvernlover i ikke-europeiske jurisdiksjoner, for eksempel India.

Opplæring og kommunikasjon

Statkraft sikrer at alle ansatte er kjent med de prinsipper som er beskrevet i selskapets leveregele og interne regler for forretningsetikk. Vi oppdaterer regelmessig Statkrafts portal for forretningsetikk, som er et viktig senter for kunnskapsutveksling, engasjement og kulturbygging, og andre digitale og fysiske arbeidsplasser med relevant informasjon om forretningsetikk og compliance. I 2023 lanserte vi en ny obligatorisk e-læring for alle ansatte, med bidrag fra toppledelsen, som 95 prosent av alle ansatte har fullført. Mer enn 1200 ansatte har deltatt på klasseromsopplæring i etikk og compliance. Spesialtilpasset

opplæring i henhold til aktuell risikoeksponering ble også organisert for styret og konsernledelsen. Vi nådde målet vårt på 95 prosent ansattedeltagelse på den obligatoriske e-læringen, men det er fortsatt behov for å styrke tilnærmingen ytterligere.

Emner knyttet til forretningsetikk ble inkludert i ledelses og konsernarrangementer i løpet av året. Et viktig prinsipp er å styrke organisasjonens evne til bevisstgjøring. En måte å oppnå det på er at ledere regelmessig holder tilpassede diskusjoner om dilemmaer med sine team.

Kontinuerlige forbedringer

Konsernets compliance-program oppdateres kontinuerlig som følge av risikovurderinger, læring fra konkrete saker, granskninger, revisjoner og gjennomganger. For mer informasjon om håndtering av rapporterte bekymringer, se avsnittet «Hvordan vi håndterer bærekraft». Hovedprioriteringene er å sikre tilstrekkelig oppskalering av compliance-styring for å imøtekomme vekststrategien, gjennom å sikre konsistente arbeidsmåter og øke effektivitet gjennom digitalisering og systematisering.

I løpet av det siste året har det blitt identifisert noen svakheter i compliance-programmet gjennom revisjoner og gjennomgangsoversøvelser, som hovedsakelig peker på behovet for økt systematisering og styrket kontroll og overvåking på enkelte områder. Som et resultat av dette, og som en del av vår evalueringsrutine, har compliance-enheten startet et prosjekt for å videreutvikle programmet knyttet til integrering av compliance i forretningsprosesser, monitorering og gjennomgang, samt prosess for vurdering av forretningspartnere, der alle tre elementene er viktige byggesteiner i et robust compliance-program.

Implementeringen av et effektivt compliance-program avhenger av tverrfaglig samarbeid, og konsernets compliance-avdeling samarbeider med andre funksjons- og forretningsområder for å sikre vellykket implementering av compliance-programmet.

Prioriteringer 2024

- Full implementering av integritets- og aktsomhetsvurderinger av forretningspartnere gjennom integrasjon og systemforbedringer.
- Lansering av et konsernomfattende verktøy for interessekonflikter.
- Forbedre monitorering og gjennomgang av viktige kontroller og statusrapportering.
- Kontinuerlig gi støtte av høy kvalitet til organisasjonen i deres daglige arbeid for å håndtere Statkrafts compliance-risikoer på en god måte.

SLIK BIDRAR VI TIL DET GRØNNE SKIFTET

Klimatiltak

Forpliktelse

Vi forplikter oss til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenelig med et globalt oppvarmingsmål på 1,5 °C.

Kortsiktige mål

- Innen 2025: Sikre tredjepartsverifisering av våre vitenskapsbaserte utslippsmål
- Innen 2025: Karbonintensitet (scope 1+2) skal være < 50 g CO₂e / kWh
- Innen 2030 og fremover: Karbonintensitet (scope 1+2) skal være < 35 g CO₂e / kWh
- Innen 2030: 100 prosent fornybar energi i fjernvarmevirksomheten

Langsiktige mål

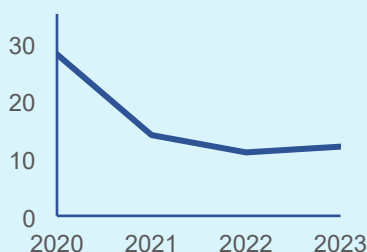
- Innen 2040: Oppnå karbonnøytralitet (scope 1+2)
- Innen 2050: Oppnå netto nullutslipp (scope 1+2+3)

Kommentarer til resultat

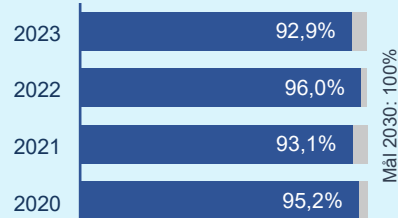
I 2023 var den installerte kraftproduksjonskapasiteten basert på fornybar kraft på 16 954 MW, og det ble tatt investeringsbeslutning for ytterligere 1300 MW.

Statkrafts totale klimagassutslipp (scope 1+2) var 685 600 tonn CO₂e i 2023. 95 prosent av klimagassutslippene kom fra gasskraftproduksjonen i Tyskland. Den gjennomsnittlige klimagassintensiteten fra vår kraftproduksjon er fortsatt blant de laveste i Europa, 12 g CO₂e/kWh i 2023. I 2023 var 96,8 prosent av Statkrafts kraftproduksjon basert på fornybare energikilder.

Våre totale klimagassutslipp (scope 1+2+3) ble estimert til 1 527 300 tonn CO₂e. Flere tiltak er initiert for å redusere utslippene i scope 3 fremover.

GHG intensitet (scope 1 & 2, g CO₂e/kWh)

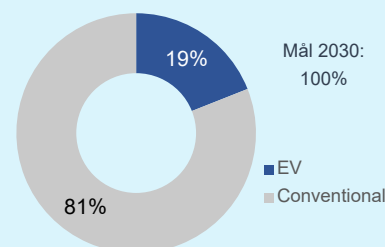
Andel fornybar energi i fjernvarmevirksomheten



Installert kapasitet for fornybar kraftproduksjon (GW)



Prosentandel av elektriske kjøretøy i egen kjøretøypark i 2023



Forbedringstiltak i 2023

- 1 Videreførte Statkrafts vekstambisjon med en årlig vekst på 2,5–3 GW per år innen 2025.
- 2 Fortsatte å minimere negativ klimapåvirkning gjennom initiativer som å elektrifisere kjøretøy, begrense ikke nødvendige forretningsreiser, øke andelen fornybar energi i våre fjernvarmeaktiviteter og kompensere for direkte utslipp som ikke er en del av ETS.
- 3 Fortsatte å utvikle verktøy for å vurdere klimagassutslipp og teste dem i pilotprosjekter på tvers av selskapet for å redusere scope 3-utslipp i bygge- og vedlikeholdsprosjekter.
- 4 Startet utvikling av konsernrammeverk for klimarisiko og -muligheter i tråd med anerkjente rapporteringsstandarder, som Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD).
- 5 Aktivt støttet initiativ for å redusere klimaendringene, inkludert EU ETS (EU Emissions Trading System) og andre karbonprisordninger.

Hvorfor det er viktig

Klimaendringer er en av de største utfordringene verden står overfor. Statkraft bidrar til å dempe klimaendringer gjennom kjernevirksomheten. Statkraft er godt posisjonert for å skape verdier ved å muliggjøre en fremtid med netto nullutslipp.

Begrensning av global oppvarming til 1,5 °C betyr at globale klimagassutslipp må reduseres med halvparten innen 2030 og nærme seg netto nullutslipp innen 2050. Dette er målet i Paris-avtalen, og det krever en omfattende omstilling innen alle økonomiske sektorer.

Energisystemet vil spille en sentral rolle i denne omstillingen, da nesten 75 prosent av dagens klimagassutslipp er energirelaterte - og hovedsakelig fra forbrenning av fossilt brensel. Avkarbonisering av kraftsektoren er derfor et viktig virkemiddel for å nå målene i Paris-avtalen. Dette vil kreve en vedvarende rask vekst av fornybar kraftproduksjon, og samtidig betydelige reduksjoner i kraftproduksjon basert på kull og gass på globalt nivå de neste 10 årene.

Tilnærming vår

Vår porteføljen og våre klimagassutslipp

Statkrafts portefølje og vekststrategi, basert på 100 prosent fornybar energi, er forenelig med målet om maksimal global oppvarming på 1,5 °C.

Vår klimagassintensitet (scope 1+2) fra vår kraftproduksjon er en av de laveste for energisektoren i EU. I 2023 utgjorde våre tyske gasskraftverk 95 prosent av våre scope 1-utslipp, samtidig som de kun bidro med 3,2 prosent av kraftproduksjonen.

Vi fortsetter å implementere av klimatiltak som for eksempel å nå karbonnøytral (scope 1) drift i vår fjernvarmevirksomhet, redusere utslippene i våre leverandørkjeder (scope 3) og elektrifisere våre kjøretøy.

Vi kjøper opprinnelsesgarantier tilsvarende 100 prosent av vårt strømforbruk, og vi kompenserer for direkte utslipp som ikke er underlagt ETS.

Våre forpliktelser

Statkraft er forpliktet til det globale oppvarmingsmålet på 1,5 °C og Paris-avtalen. Dette betyr at våre klimagassutslipp skal følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenlig med en global maksimal oppvarming på 1,5 °C. 100 prosent av våre investeringer er innen fornybar energi, og vi tar sikte på å nå karbonnøytralitet for scope 1+2 innen 2040. I prinsippet betyr dette at innen 2040 må enten all bruk av fossilt brensel erstattes av fossilfritt brensel, eller må anleggene få installert teknologi for karbonfangst og -lagring (CCS). En handlingsplan for klimatiltak med oppdaterte klimamål vil bli utarbeidet i 2024.

Vi er også forpliktet til å redusere våre scope 3-utslipp, med en ambisjon om å nå netto nullutslipp for scope 1+2+3 senest 2050. Vi vil samarbeide med våre viktigste strategiske leverandører for å oppnå dette, f.eks. ved å kjøpe lavkarbon-materialer og bruke elektriske maskiner på byggeplassene. Gjenværende scope 3-utslipp vil bli nøytralisert ved karbonfjerning.

Statkraft er et energiselskap basert på fornybar energi som allerede har meget lave klimagassutslipp. Dette medfører at våre klimamål per i dag ikke er tilpasset eksisterende rammeverk for vitenskapsbaserte mål, som for eksempel SBTis rammeverk for kraftsektoren. I 2024 vil vi derfor initiere en prosess for å sørge for at våre klimamål innen 2026 blir verifisert som vitenskapsbaserte, enten av SBTi eller av en alternativ organisasjon.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft søker klimarelaterte markedsmuligheter på tvers av våre geografiske områder og teknologier. Samtidig søker vi å redusere risikoen knyttet til overgangen til en lavkarbonøkonomi. Vi vurderer også akutte og kroniske fysiske risikoer, og tar hensyn til langsiktig værutvikling og ekstreme værforhold og hendelser når vi utformer og bygger anleggene våre.

Vi tar hensyn til klimarelaterte risikoer og muligheter når vi forbereder investerings-beslutninger for nye anlegg eller aktiviteter. Risikoen for at noen av våre eiendeler i vesentlig grad skal miste verdi som følge av klimaendringer blir dermed vurdert som lav.

Klimarelaterte risikovurderinger

Klimaendringer er integrert i Statkrafts risikostyring og blir sett på som en driver for risikofaktorer som prognoser for kraftpriser, driftsaktiviteter og investeringsbeslutninger. For å bedre forstå og redusere de klimarelaterte risikoene, vil vi utføre omfattende vurderinger på tvers av selskapet av både fysiske risikoer og overgangsrisikoer i tråd med kommende ESRS-krav og eksisterende TCFD-anbefalinger.

ESRS-kravene sier at vurdering av klimarelatert fysisk risiko i egen virksomhet og verdikjede skal være basert på et klimascenario med høye utslipp, for eksempel klimascenariot «Hot House» til NGFS (Network for Greening the Financial System). Videre sier ESRS-kravene at vurdering av klimarelaterte overgangsrisikoer skal baseres på et klimascenario som er i samsvar med Paris-avtalen og som begrenser globale temperaturendringer til 1,5 °C i 2050, for eksempel NGFS' klimascenario "Net Zero 2050".

Statkraft har i 2023 igangsatt en prosess for å koordinere klimarelaterte risikovurderinger på tvers av selskapet.

Basert på TCFD-anbefalingene skal klimarelatert risikovurdering baseres på minimum to klimascenarioer. NGFS har designet seks scenarioer der de antar en fortsettelse av dagens økonomiske og befolkningstrender, men hensyntatt konsekvenser fra covid. Ved vurdering av vesentlige klimarelaterte risikoer og muligheter, vil Statkraft inkludere følgende to klimascenarioer fra NGFS:

- **Netto nullutslipp 2050:** Dette scenariot begrenser globale temperaturendringer til 1,5 °C i 2050 – og forutsetter umiddelbare tiltak og raske og vedvarende endringer med hensyn til politikk og teknologi gjennom strenge krav og innovasjon. Globalt netto null CO₂-utslipp vil bli nådd rundt 2050. For dette scenariot vil eksponeringen for både fysisk risiko og overgangsrisiko være relativt lav.
- **«Hot House»:** Dette scenariot vil resultere i alvorlige fysiske risikoer, med en estimert median temperaturøkning på over

2 °C i 2050 og nær 4 °C i 2100 – og forutsetter at endring av politikk og utvikling av teknologi vil finne sted veldig sent eller ikke i det hele tatt. For dette scenarioet vil eksponeringen for fysiske risikoen være betydelig eller ekstrem, mens eksponeringen for overgangsrisiko vil være lav.

Fysiske risikoen

Fornybar energi er naturlig avhengig av værforhold og klimaendringer. Endringer i klimaet vil kunne påvirke den fornybare industrien på mange måter, men sentrale risikoområder inkluderer økende temperaturer, mer ekstremvær som flom, vind og skogbranner, samt økt uforutsigbarhet i værmønstre.

| Område | Potensielle konsekvenser |
|-------------|--|
| Flom | Det er mer sannsynlig med oversvømmelser grunnet mer ekstreme værmønstre forårsaket av globale klimaendringer. Oversvømmelser kan ha negativ innvirkning på Statkrafts infrastruktur, både direkte og indirekte. Vannkraft-magasiner fungerer som en beskyttelse mot potensiell oversvømmelse nedstrøms. Flomdemping er derfor en viktig oppgave for eksisterende kraftverk, noe som vil få enda større betydning i de kommende tiårene. |
| Vind | Mer vind kan gi bedre forhold og høyere utbytte for vindturbiner. Svært høye vindhastigheter vil imidlertid kunne resultere i nedstenging av vindturbiner av sikkerhetsmessige årsaker og for å unngå skader. |
| Skogbranner | Økende sterk varme og tørke på grunn av klimaendringer kan føre til flere skogbranner. Slike skogbranner kan være en risiko for Statkrafts infrastruktur. |
| Nedbør | Klimaendringer kan påvirke intensiteten og hyppigheten av nedbør. Nye nedbørsmønstre vil kunne endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, og flere sesongvariasjoner forventes. Mer kraftig regn og smeltende isbreer vil endre tilførselen av vann. |
| Tørke | Økt temperatur øker variasjonen i nedbør, noe som betyr at det vil være perioder med både ekstrem nedbør og tørke. Statkraft er sårbar for tørke i enkelte regioner, og vannkraft-produksjonen kan bli begrenset i slike tørkeperioder. |

Vi fortsetter å sikre våre anlegg og vår infrastruktur – både oppstrøms og nedstrøms. Vi implementerer beredskaps- og tiltaksplaner basert på den klimarelaterte risikokartleggingen av både akutte og kroniske fysiske risikoen.

For leverandørkjeden håndterer vi klimarelaterte fysiske risikoen ved risikokartlegging i anbudsfasen og gjennom leverandøroppfølging i kontraktfasen.

Som en del av EUs taksonomivurdering blir fysiske klimarisikoen vurdert på regionalt nivå, og tiltak for å begrense påvirkningen har

blitt implementert. For mer informasjon, se avsnittet «EU-taksonomi» i kapitlet «Bærekraftig finans».

Overgangsrisikoen

Overgangen til en lavkarbonøkonomi vil innebære omfattende endringer i politikk, lover, teknologi, marked og omdømme, alt med potensiale til å ha en betydelig innvirkning på Statkrafts inntekter.

| Område | Potensielle konsekvenser |
|-----------|---|
| Politikk | Det er viktig å forstå og vurdere utviklingen i klimapolitikken, inkludert karbonprisregimer og markeder, subsidier og direkte regulering. For Statkraft representerer strengere klimapolitikk muligheter, men også risikoen. Noen investeringer i Statkraft er betinget av klimapolitikk og dermed sårbar for en svekkelse av denne. |
| Juridisk | Kraftproduksjonsselskaper er underlagt strenge restriksjoner for natur- og miljøhensyn. I tillegg er det risiko for utfordrende konflikter med ulike interessentgrupper ved utvikling av nye prosjekter. |
| Teknologi | Mer uregulert sol- og vindkraft i kraftnettet øker behovet for regulert vannkraft for å balansere systemet. For å lykkes med dette kan det være behov for ny teknologi. |
| Marked | Oppgraderte vannkraftverk vil kunne øke sin tilgjengelige kapasitet og årlige produksjon. Samtidig kan både driftsmessig og finansiell risiko øke. Det kan bli flere tekniske feil på grunn av økt utnyttelse og mer vedlikehold. I tillegg vil markedsprisene mest sannsynlig være ustabile. |
| Omdømme | Fornybarbransjen har historisk sett stolt på det faktum at kjernevirksomheten er bærekraftig. I dag må bransjen finne de beste løsningene for å redusere klima- og naturpåvirkning, samt håndtere potensielle konflikter med lokale interessenter. |

Alle land hvor Statkraft driver virksomhet har signert Paris-avtalen. Avtalen vil kreve betydelige endringer i energisystemene, som å redusere bruken av fossilt brensel, øke bruken av fornybare energikilder, og øke den totale energieffektiviteten i landene for å oppnå den globale målsetningen.

Dette vil ha vesentlig innvirkning på energimarkedene og dermed også påvirke Statkrafts anlegg. Generelt forventes dette å øke den langsiktige verdien av Statkrafts ressurser og ekspertise. Det er imidlertid stor usikkerhet knyttet til gjennomføringen av klimapolitikken.

EU-lovgivning og Europas grønne giv

92 prosent av Statkrafts kraftverk (basert på kapasitet) er lokalisert i Norge og andre land i Europa. Norge har vært en del

av EUs kvotehandlingssystem siden 2008, og har en avtale om å samarbeide med EU om å redusere utslippene med 40 prosent innen 2030 i samsvar med EUs rammeverk for klima. Videre sier Norges nye nasjonalt fastsatte bidrag (Nationally Determined Contribution, NDC) at det nye målet om 55 prosent utslippsreduksjon også bør nås i samarbeid med EU.

Gjennom strategien «EUs grønne giv» har EU vedtatt nye klimatiltak i 2023. For energisektoren vil utslippsmålene oppnås gjennom et styrket cap-and-trade-system for utslippskvoter, direkte regulering og subsidier. Retningen bestemt av «Fit for 55» ble styrket av RE:Power EU, EU-kommisjonens plan om å fase ut russisk gass fra den europeiske energimiksen ved å diversifisere forsyningen og akselerere utrulling av fornybar energi.

EUs kvotehandlingssystem, kjent som EU Emissions Trading System (EU ETS), setter en prislapp på klimagassutslipp, og vil dermed påvirke kraftprisene og kostnadene for å generere kraft basert på fossilt brensel. Ambisjonsnivået for EU ETS vil påvirke kostnadene for kvoter. Prisen på utslippskvoter i EU ETS er også følsom for generelle makroøkonomiske trender. Antall kvoter vil bli redusert årlig basert på en lineær reduksjonsfaktor mot 2030. EU har uttalt en klar forpliktelse til karbonprising, men det er usikkerhet rundt design av EU ETS etter 2030. Dette kan påvirke Statkrafts aktiva både positivt og negativt.

Subsidier og andre incentiver

Subsidier, inkludert offentlige auksjoner for ny fornybar kapasitet, vil påvirke forsyningen og dermed også det langsiktige kraftprisenivået. Generelt kan et høyt nivå av subsidier for ny kapasitet være negativt for Statkrafts eksisterende ressurser, da det kan føre til overforsyning og reduserte kraftpriser. Imidlertid kan subsidier også skape investeringsmuligheter. Subsidier og andre incentiver for teknologier som øker etterspørselen etter elektrisitet, vil ha en positiv innvirkning for Statkraft.

Statkraft baserer sine investeringsbeslutninger på interne prognoser for fremtidige kraftpriser. Disse prognosene er blant annet basert på forventninger til fremtidige klima- og miljømål, samt ulike regulatoriske tiltak. Usikkerheten knyttet til begge målene, veien som blir valgt for å nå disse målene og de faktiske tiltakene vil føre til betydelig usikkerhet for Statkrafts fremtidige inntekter. Dette vil også påvirke nye investeringsbeslutninger, men dette vil delvis kompenseres gjennom geografisk diversifisering.

Den europeiske energisektoren påvirkes også av andre regelverk. En viktig del av Europas grønne giv er arbeidet med bærekraftig finans, som introduserer en taksonomi basert på miljøkriterier. Dette forventes å påvirke kraftmarkedene, noe som vil gjøre det mer attraktivt å investere i fornybar energi.

For å forstå og håndtere usikkerheter drevet av klimapolitikk, gjennomfører Statkraft jevnlig systematiske analyser av de europeiske kraftmarkedene.

Status 2023

Statkrafts klimagassutslipp

Klimagassutslipp scope 1+2

I 2023 var Statkrafts klimagassutslipp (scope 1+2) 685 600 tonn CO₂e. Den gjennomsnittlige klimagassintensiteten for Statkrafts

kraftproduksjon er fortsatt en av de laveste i EUs energisektor, i 2023 12 g CO₂e/kWh. Statkrafts klimagassutslipp i scope 1+2 domineres (95 prosent i 2023) av utslipp fra gasskraftverkene i Tyskland. I tillegg er det utslipp fra hele selskapets forbruk av fossilt brensel i maskiner og kjøretøy og fra vår fjernvarmevirksomhet.

Spesielt i varmere områder er det utslipp av klimagasser fra vannkraftmagasiner. Disse utslippene er ikke inkludert i de totale tallene for klimagassutslipp. Undersøkelser pågår for å kontinuerlig forbedre vår forståelse av dette området og implementere relevante tiltak.

Utslipp av klimagasser fra vannmagasin i Devoll-vannkraftprosjektet (Albania): Statkraft har i samarbeid med SINTEF siden 2003 deltatt aktivt i arbeidet med å øke forståelsen av prosessen bak utslipp av klimagass fra vannmagasiner, og undersøkt hvordan man best kan redusere potensielt høye nettoutslipp. Foreløpige resultater fra Banja- og Moglicë-magasinerne (i Devoll-vannkraftprosjektet i Albania) indikerer at brutto klimagassutslipp per kWh kraftproduksjon er lave, men at sesongmessige og årlige variasjoner forekommer. Sammenlignet med det estimerte globale gjennomsnittet (24 g CO₂e/kWh, fra IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change)), er det lave resultater fra Moglicë (7,9 g CO₂e/kWh, vintersesong) og fra Banja (5,2 g CO₂e/kWh) kort tid etter magasinifilling. Et skogbruksprogram pågår i avrenningsområdet som bidrar til redusert tilførsel av næringsstoffer som oppløst organisk karbon (som kilde til klimagasser).

Utskifting av SF₆-utstyr: Vår ambisjon er å unngå eller redusere bruken av SF₆, som er en meget kraftig klimagass, der dette er teknisk og økonomisk gjennomførbart. I Sverige er alt utstyr med SF₆ kartlagt, og en handlingsplan for utskifting av SF₆-erstatning er under utarbeidelse. Ved Straumsmo vannkraftverk i Nord-Norge er det i 2023 valgt en SF₆-fri løsning for den nye koblingsstasjonen.

Klimagassutslipp scope 3

Hovedkildene til Statkrafts indirekte utslipp er oppstrømsutslipp knyttet til produksjon og transport av gass til våre gasskraftverk og bruk av materialer og produkter (hovedsakelig betong og stål) og fossilt brensel i pågående bygge- og renoveringsprosjekter. Statkrafts scope 3-utslipp i 2023 er estimert til 841 700 tonn CO₂e.

Statkraft utvikler teknologispesifikke utslippskalkulatorer for å identifisere og vurdere mulige utslippsreduksjoner i bygge- og renoveringsprosjekter, med hovedfokus på bruk av lavutslippsmaterialer samt redusert forbruk av fossilt brensel på byggeplasser.

Kjela dammer i Norge: Ved Kjela dammer vil dagens betongplatedammer bli erstattet av to nye steinfyllingsdammer. Gjennom hele prosjektperioden (2022-2026) har lavt karbonavtrykk og klimaregnskap vært et viktig fokusområde, der viktige leveranser er dokumentert med miljøvaredeklarasjoner (Environmental Product Declaration).

Kjela-prosjektet har vært en viktig læringsarena for både design-, planleggings- og beslutningsprosesser. Arbeidet har resultert i bruk av lavkarbon-betong med 30 prosent mindre CO₂-utslipp og

lavutslipps-stål i forsterkningene. I tillegg har det vært en reduksjon i drivstoffbruket basert på optimalisert massetransport og elektrifisering av knusere på anlegget.

Siljan damreovering: For reoveringsprosjektet ved Siljan-dammen i Norge ble det gjennomført en vurdering av klimagassutslipp i en tidlig fase av prosjektet. Underleverandører ble pålagt å bruke lavkarbon-betong, miljøvennlig stål og fossilfrie maskiner, og klimaregnskap er inkludert i oppfølgingen av prosjektet. Ved å implementere de identifiserte klimatiltakene ble prosjektets CO₂-utslipp redusert med 49 prosent.

Klimagassutslipp scope 1+2+3

Statkrafts totale klimagassutslipp (scope 1+2+3) ble i 2023 estimert til 1 527 300 tonn CO₂e. I 2023 var 55 prosent av Statkrafts totale klimagassutslipp scope 3-utslipp.

Vekst i fornybar energikapasitet

Statkrafts forretningsstrategi mot 2030 inkluderer en betydelig vekst i kapasitet. Totalt har Statkraft som mål å utvikle 30 GW ny fornybar kapasitet i perioden 2022–2030. I 2023 var Statkrafts installerte fornybare kraftproduksjonskapasitet 16 954 MW. I tillegg ble det tatt investeringsbeslutninger for 1300 MW fornybar energi.

Vannkraft

Statkraft vil fortsette å optimalisere og utvide vannkraftporteføljen. Vi vil øke reinvesteringer i eksisterende anlegg for å utvide levetiden og beholde deres konkurranseevne.

Investeringsprogrammet inkluderer:

- 20 – 35 milliarder kroner til oppgradering og ombygging av norske vannkraftverk innen 2030.
- 14 – 20 milliarder kroner til rehabilitering av dammer og modernisering av eldre kraftverk.

I Norge planlegger Statkraft også å utvikle ny vannkraftkapasitet gjennom ombygging av eksisterende anlegg. I tillegg er ambisjonen å igangsette minst fem store vannkraftprosjekter innen 2030.

Statkraft har betydelige vannkraftkapasitet i kontinental-Europa, Sør-Amerika og India. For tiden er to vannkraftanlegg under bygging, Los Lagos i Chile og Tidong i India.

I 2023 var vannkraftproduksjonen 55 TWh (hvorav 82 prosent i Norge) og med en installert kapasitet på 14 561 MW.

Landbasert vindkraft, solenergi og batterier

I 2022 utarbeidet Statkraft en mer ambisiøs strategi for videreutvikling av solenergi, vindkraft og batterilagring, med mål om investeringsbeslutninger på 2,5–3 GW ny kapasitet årlig innen 2025 og 4 GW innen 2030.

I 2023 var landbasert vindkraftproduksjon 4.5 TWh, og installert vindkraftkapasitet 2 236 MW. For solenergi var produksjonen 0,17 TWh, og installert kapasitet 114 MW.

Havvind

I 2022 fastsatte Statkraft en strategisk ambisjon om å bli en aktør innen havvind i Nordsjøen og Irland. Vi jobber for tiden med dette gjennom en rekke prosjekter. I 2023 sikret Statkraft gjennom et partnerskap med Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) en

kontrakt på 500 MW med den irske staten i Irlands første havvindauksjon. Anlegget vil ha kapasitet til å forsyne omtrent en halv million irske hjem med fornybar strøm, og samtidig hindre en økning av landets klimagassutslipp med ca. 500 000 tonn CO₂e per år.⁶

Nye energiløsninger

Statkraft vil utvikle og oppskalere nye, grønne energiteknologier. Disse teknologiene vil spille en viktig rolle i en fremtid med netto nullutslipp. Statkraft har som mål å bli en ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, lading av elektriske kjøretøy, fjernvarme og andre grønne teknologier. Å styrke våre posisjoner innenfor disse teknologiene vil gjøre det mulig for oss å delta i den forventede veksten og utvikle nye lønnsomme virksomheter.

Støtte avkarbonisering av samfunnet

Kraftkjøpsavtaler

I 2023 signerte Statkraft flere kraftkjøpsavtaler (Power Purchase Agreement, PPA) med store europeiske selskaper for levering av fornybar energi. For eksempel signerte Hydro Energi AS en langsiktig kraftkjøpsavtale for levering av fornybar kraft til Hydros norske aluminiumverk for perioden 2024–2038. Denne avtalen muliggjør videreutvikling av Hydros aluminiumsverk i Norge, inkludert investeringer i karbonfangst (Carbon Capture and Storage, CCS) og ny teknologi.

Systemtjenester til strømnettet

I Irland har Statkraft utviklet og drifter to anlegg med batterilagring (Battery Energy Storage Systems, BESS). Disse gir frekvensrespons til systemoperatøren, erstatter kraftstasjoner med fossilt brensel og leverer tjenester for å håndtere endringer i frekvens fra sekund til sekund, spesielt ved større systemfeil og hendelser. I Irland og Storbritannia har BESS redusert kostnadene for å administrere systemfrekvens og er en av de fordelaktige bieffektene av overgangen til fornybar energi. Statkrafts irske BESS anslås å unngå utslipp av minst 15 000 tonn CO₂ per år.

Med mer og mer energi som kommer fra vind- og solparker, er det en ny utfordring å opprettholde stabilitet i et strømnnett i perioder med høy fornybar produksjon. Mange nettsystemer har ikke tilgang til store mengder stabiliserende vannkraft og har

⁶ Basert på [Baringa report's](#) vurdering av unngått CO₂e utslipp fra utbygging av vindkraft i Irland.

tradisjonelt basert seg på kull- eller gasskraftverk for stabilitet. Med høy andel av fornybar kraftproduksjon vil det ikke være behov for kraftproduksjon fra kraftverk med fossilt brensel, men disse kraftverkene har blitt koblet til nettet utelukkende av hensyn til nettstabilitet. Resultatet av dette er mindre fornybar kraftproduksjon, økte klimagassutslipp og økte driftskostnader.

Statkrafts synkron stabilisatorer i Greener Grid Parks i Storbritannia gir imidlertid stabilitet uten å begrense fornybar kraft, og uten å starte opp fossilbasert kraftproduksjon. Anleggene ved Lister Drive i Liverpool og Keith i Skottland unngår utslipp av 216 000 tonn CO₂e per år.

Statkraft bygger for tiden ytterligere tre grønne anlegg i Storbritannia og Irland (Swansea, Cushaling og Neilston) med synkron stabilisatorer og BESS, og har ytterligere to anlegg under utvikling.

Prioriteringer 2024

- Utvikle ny fornybar kapasitet, i tråd med vår vekststrategi.
- Innarbeid klimavurderinger og -tiltak i prosjektutviklings- og anskaffelsesprosesser.
- Utvikle og teste verktøy for klimagassberegning for å redusere klimagassutslipp i bygge- og vedlikeholdsprosjekter.
- Fortsette prosessen for å eksternt verifisere at Statkrafts klimamål er i tråd med vitenskapsbaserte utslippsbaner for kraftsektoren.
- Forbedre vår forståelse for kostnader og goder knyttet til klimarisiko og -muligheter.
- Utvikle en handlingsplan med oppdaterte klimamål.

Biologisk mangfold

Forpliktelse

Vi reduserer vår påvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte og rapporterer åpent om dette.

Mål

- Null alvorlige miljøhendelser.

Tiltak

- Iverksette forbedringsinitiativer for hele konsernet knyttet til håndtering av biologisk mangfold

Kommentarer til resultat

Det var null alvorlige miljøhendelser i 2023.

Dette året har Statkraft fulgt opp fokusområder i bærekraftstrategien relatert til biologisk mangfold og vi har fokusert på å forberede oss på EUs rapporteringskrav.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 Styrket innholdet rundt biologisk mangfold i konsernets bærekraftstrategi. Strategien er publisert på Statkrafts nettsted.
- 2 Videreført implementeringsarbeidet med strategien for biologisk mangfold med fokus på å forberede oss på de europeiske ESRS-kravene, definere passende indikatorer og tilnærming for å identifisere og rapportere på vesentlige eiendeler relatert til biologisk mangfold.
- 3 I Europa har vi fortsatt arbeidet med en strategi for torv, arealbruk, fugler og flaggermus. I forhold til effektiv arealbruk, har Statkraft for eksempel støttet flerbruksinitiativer i flere solenergi prosjekter.

Hvorfor det er viktig

De siste 50 årene har vi sett en historisk nedbygging av natur, og mengden utrydningstruede arter øker. Tap av biologisk mangfold og negativ påvirkning på naturen er nå rangert som en av de mest fremtredende risikoene for menneskeheten.

Biologisk mangfold og naturens økosystemtjenester er en vesentlig tematikk for Statkraft. To av de største driverne for tap av biologisk mangfold er klimaendringer og endringer i areal- og havbruk.

Tilnærmingen vår

Statkraft er forpliktet til å redusere vår påvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre vår forståelse av vår påvirkning og rapporterer åpent om dette. Dette gir oss et godt grunnlag for å identifisere gode avbøtende tiltak.

For biologisk mangfold Statkraft har fire overordnede fokusområder:

- Effektivisere og offentliggjøre ytelsesdata for biologisk mangfold.
- Forstå vår egen påvirkning og evaluere relevante avbøtende tiltak.
- Utnytte både interne og eksterne nettverk for biologisk mangfold.
- Øke intern bevisstgjøring og kunnskap om biologisk mangfold.

Statkrafts interne miljøkrav inkluderer en føre-var-tilnærming til miljøutfordringer, og å unngå, minimere, avbøte og/eller kompensere for negativ miljøpåvirkning fra aktivitetene våre. Statkraft jobber også for å unngå påvirkning på sårbare og

verdifulle områder for biologisk mangfold, slik som vernede områder. For nye og større utbyggingsprosjekter søker Statkraft å tilpasse seg IFCs standarder for miljø og bærekraft hvor det er mul.

Generelt følger alle utbygginger i Statkraft en standard prosess for kartlegging og vurdering av påvirkning og risiko:

- Innledende miljørisikoscreening av et område eller en region.
- Detaljert risikovurdering og planlegging formalisert gjennom en konsekvensutredningsprosess (hvor påkrevd), og som resulterer i en juridisk bindende tiltaksplan for miljø og samfunn.
- Implementering og overvåking av tiltak avhengig av sted og kontekst.
- Overvåking, rapportering og kontinuerlig forbedring i driftsfasen.
- Revisjon av konsesjonsvilkår eller forlengelse av konsesjoner vil føre til nye vurderinger av avbøtende tiltaks effekt og resultater.

Viktige risikofaktorer

Statkrafts påvirkning på biologisk mangfold varierer med typen aktivitet og selve anlegget. Derimot er påvirkning på biologisk mangfold hovedsakelig knyttet til akvatiske økosystemer og arealbruk.

For vannkraft er de viktigste påvirkningsfaktorene knyttet til habitatendring og fragmentering forårsaket av demninger som hindrer en elvs naturlige kontinuitet. Endring av habitat på grunn av oppdemming kan påvirke både akvatiske arter og arter på land. Samtidig har vannkraften, sammenliknet med andre typer energiproduksjon, også et av de minste karbonotavtrykkene.

Dette bidrar til å redusere trusselen mot biologisk mangfold som forårsakes av klimaendringer.

For solenergi er de viktigste påvirkningsfaktorene arealbruk og habitatkonvertering, samtidig vi har noen suksesser i forbindelse med flerbruk for landbruksareal, samt restaurering av forringet jordbruksområder.

For vindkraft er habitatfragmentering en viktig driver, som igjen påvirker flyvende, beitende og migrerende dyr. Infrastruktur som adkomstveier og kraftlinjer kan også bidra til ytterligere fragmentering og forringelser. Når vi utformer nye prosjekter utfører vi omfattende miljømessige og ornitologiske undersøkelser for å ivareta dette i våre design-løsninger. Aktiviteter som involverer import av varer, samt forflytning av masser og fysiske inngrep har en risiko for å spre uønskede fremmede arter. Statkraft har et internt krav om å unngå innføring av fremmede arter.

Status 2023

Oppfølging av bærekraftstrategien

Bærekraftstrategien ble oppdatert i 2023. For biologisk mangfold var den største endringen en oppdatering av vår forpliktelse, hvor vi har følgende uttalelse: «I flere nyutviklinger innen sol- og vindkraft vil Statkraft etterstrebe å oppnå netto-positiv effekt på biologisk mangfold. Vi ønsker å lære fra dette arbeidet for vår resterende portefølje.

I 2023 har vi prioritert følgende områder av strategien:

- Effektivisere og offentliggjøre rapporteringsdata for biologisk mangfold.
- Forstå vår egen påvirkning og evaluere relevante avbøtende tiltak.

Fokuset i 2023 har vært å tolke ESRS-standardene for biomangfold og økosystemer, samt identifisere hvordan vi kan etterleve rapporteringskravene. En utfordring er kartlegging av vesentlige lokasjoner særlig med tanke på Statkrafts relativt store portefølje med eldre vannkraft anlegg. For å løse dette, har vi jobbet med metodikk og støtteverktøy slik som et internt GIS kartverktøy. Arbeidet med å kartlegge og vurdere lokasjoner vil starte i 2024. For biomangfold og økosystemer finnes det færre forhåndsdefinerte indikatorer i ESRSene. Vi har derfor jobbet med å identifisere relevante indikatorer for vår årlige rapportering.

Anlegg i nærheten av og i sårbare områder

Statkraft har i dag 18 anlegg i vernede områder og 28 anlegg like ved vernede områder. Vannkraftvirksomheten vår ligger innenfor 60 vassdrag med enten ål-, sjøørret- eller villaksbestander, og 46 av disse vassdragene befinner seg i Norge.

Vi har et vannkraftprosjekt i Tidong i India som krever hogging av rundt 2000 chilgoza (Pinus Gerardiana)- og deodar (Cedrus Deodara)-trær. I 2023 etablerte Statkraft en tilnærming for avbøtende tiltak med å plante to trær for hvert tre som hogges. Målet er å oppnå en overlevelsesrate på minst 75 prosent for de plantede trærne. Landområder som trengs for tiltaket vil bli sikret i samarbeid med lokale myndigheter, og fremtidig innhøsting vil bli forvaltet av grunneierne (Panchayat-samfunnet). Dette er et

frivillig tiltak som går utover de lovbestemte krav til avbøtende tiltak.

Videre driver Statkraft vannkraftverk i 12 av Norges 52 nasjonale lakseelver. Disse elvene utgjør 13 prosent av Statkrafts norske vannkraftvirksomhet. Påvirkning fra våre vannkraftverk på laksen varierer avhengig av om vannkraftverkene slipper ut vann i en elvestrekning med laks, og om det er redusert vannføring i elven. I flere av de nasjonale lakseelvene er status for villaksbestanden klassifisert som god eller svært god. I noen tilfeller anses statusen å være moderat eller dårlig. Det er flere faktorer som påvirker denne statusen, for eksempel tilstedeværelsen av parasitter (lepeophtheirus salmonis) og rømt oppdrettslaks.

Forskning og utvikling

Skagerak, et datterselskap, eksperimenterer med grønn laserteknologi. Denne typen fjernmålingsteknologi kan effektivt kartlegge bunntopografien i store områder dekket av vann. Dataene som samles inn kan brukes til å generere digitale tvillinger eller virtuelle modeller av de regulerte vassdragene. Disse modellene har foreløpig vært begrenset til 1D- og 2D-hydraulikkmodeller bygget på tverrsnitt. Det har vært utfordringer med å hente inn tilstrekkelig topografisk data i områder dekket med vann som har resultert i en begrenset database med høy usikkerhet. Modellene vil på sikt kunne være effektive verktøy for overvåking av økosystemets tilstand, forutse miljøendringer og planlegge strategisk tiltak. I 2023 kartla Skagerak fire vassdrag: Vallaråi, Hjartdøla, Heddøla og Tinnåa. Videre analyse og arbeid er planlagt for 2024.

Vannkraft


Statkrafts vannkraftportefølje er i stor grad lokalisert i Norge. En tredjedel av Statkrafts vannkraftverk i Norge har utslipp til elv (i motsetning til hav eller innsjø). Til dags dato er ansvarlig forvaltning av fiskebestandene på disse stedene en prioritet.

Statkraft driver syv oppdrettsanlegg, og kjøper også fisk for utsetting fra fem eksterne leverandører.

I tillegg driver Statkraft en genbank i Bjerka, Nord-Norge, for villaks i samarbeid med Miljødirektoratet. Dette er for å bevare den unike genetikken til fem villaksfamilier.

Nøkkeltall for akvatisk arter som fylles opp igjen i 2023

 **463 600** laks, ørret, harr og ål fylt opp på nytt

 **1 117 700** laks, ørret, harr og ålyngel fylt opp på nytt

 **331 800** fiskeegg utplassert i Norge og Sverige

Villaks

Villaks er en art Norge har et spesielt ansvar for (mer enn 25 prosent av den europeiske bestanden), og det er opprettet nasjonale laksevassdrag for å verne arten. I 2021 ble villaks karakterisert som nær truet, som følge av reduksjon i lokale bestander.

To eksempler på habitatforbedringer for laks som ble gjennomført i 2023, er ripping i Suldalslågen (nasjonal lakseelv) for å forbedre

gyteforholdene, samt å fjerne hindringer i vassdraget som fører til Aursjøen og å legge ut gytegrus.

I Sverige har Gideåbacka vannkraftverk for eksempel testet en ny teknologi for vannkraftsektoren og installert elektriske barrierer for å øke oppstrøms migrasjon av laks og sjøørret.

Villål

Ved Dalfoss vannkraftverk i Norge har Skagerak Energi tidligere etablert et anlegg som skal fange opp og transportere ål nedstrøm for anlegget. Ålen er transportert forbi fire vannkraftanlegg. Prosessene og effektiviteten på anlegget vil bli optimalisert gjennom driftserfaring og læring fra overvåkningsdata. Anlegget har vært aktivt i to år.

I Sverige har Statkraft flere vannkraftstasjoner i elvedrag med ål. I 2023 har vi i Lagan sett en vesentlig økning i dødelighet hos ål rundt vannkraftverkenes vanninntak (Ivarsfors & Bro), samt Skeens åleoppsamling for å transportere voksen ål (blankål) som skal vandre nedstrøm. Årsaker til dette er foreløpig under videre utredning, og vil konkluderes i første kvartal av 2024. Det totale antallet ål som har omkommet i 2023 var 610, en økning fra 2020-2022 hvor tallet lå på cirka 40-80 ål per år. I den samme elvestrekningen og i det samme tidsrommet har vi fanget og transportert ål for å tilrettelegge for vandring oppstrøm for yngel (glassål) og nedstrøms for voksen ål (blankål). I 2023 samlet vi inn omkring 163 700 glassål, med en kombinert vekt på 163,7 kg, nedstrøms for Laholm vannkraftverk. De ble transportert oppstrøm og satt ut i flere sjøer i Lagan vassdraget. Det ble også samlet inn 1049 blankål med en samlet vekt på 953 kg som ble flyttet til en lokasjon nærmere havet.

I Tyskland har Statkraft et program for å ivareta ål ved elvekraftverkene langs elven Weser.

Villrein

Statkraft deltar i samarbeid med lokalsamfunn, myndigheter, andre vannkraftoperatører, foreninger relatert til turisme og grunneiere i Villreinforumet i Norge. Samarbeidet samler blant annet inn data og foreslår mulige tiltak for vern av villrein, en art av nasjonal betydning. Avbøtende tiltak kan være stenging av veier, redusert motorisert vanntransport, jaktrestriksjoner og overvåking av trekkruiter og vegetasjon.

For informasjon om reindriftspraksis i Norge, se seksjonen om «Menneskerettigheter».

Bevaringsarbeid for andre arter

I 2023, under tilrettelegging for ålevandring i Laganelven, samlet Statkraft også inn 12 individer av europeisk elvenioye (*Lampetra fluviatilis*), som ikke er en del av det lovlig pålagte innsamlings- og utslippsprogrammet. Verken opp- eller nedstrømslokasjoner ved Laholm-kraftverk ble ansett som egnet for artens gyting. Statkraft samarbeidet derfor med lokale myndigheter og ble enige om å omplassere individene til Smedjeåen som er en nedstrøms sideelv til Lagan.

I 2023 ga også Statkraft en tredjepart oppdrag om å kartlegge mulige tiltak for å forbedre forholdene for ferskvannsmuslinger i noen av driftsområdene våre i Sverige.

Solenergi

I 2023 har vi ni solparker under utbygging. Solparkene har en planlagt kapasitet på ca. 642 MW, mens det totale arealet som trengs for disse prosjektene er ca. 801 hektar.

For å jobbe mot et effektivt arealbruk lanserte Statkraft et Agrivoltaics (Agri-PV) initiativ i september 2023. Dette initiativet tar sikte på å integrere solcellepaneler med landbruksareal, der det er aktuelt og gjennomførbart. Initiativet har allerede flere solparker i Europa med pilotprosjekter. Dette er noen av solparkene i Spania og Frankrike med flerbruksprogrammer. Ved El Yarte og La Guita solparkene i Spania har 1300 sauer blitt introdusert fra juli 2023. Disse sauene beiter nå mellom solpanelene og bidrar til vedlikehold av vegetasjonen. I Frankrike, sammen med French National Research Institute i Agronomi og selskapet CVE (eier av den franske solparken brukt for studien), støtter Statkraft økonomisk en vitenskapelig studie for å forstå sauenes velferd og atferd under PV-paneler. Funnene vil bli publisert i den vitenskapelige publikasjonen INRAE.

I Norge er Skagerak involvert i et solparkprosjekt som er planlagt å ligge i et tidligere industriområde i Larvik. Prosjektet vil dermed ikke kreve omdanning av natur- eller jordbruksland for sin utvikling.

Habitatforbedring og vern av arter

Statkraft har restaureringsinitiativer ved flere solparker. I Spania er det for eksempel etablert et 15 hektar skogreservat, som inkluderer bevaring av eksisterende steineiker, forbedringstiltak for de økologiske nisjene for Cabrera's vole (smågnager) og den europeiske sumpskilpadden, samt installasjon av hekkebokser for blant annet ugler, falk og flaggermus.

I Nederland har et solparkprosjekt nettopp vunnet et anbud der det planlegges å etablere et habitat og føringsområde for lokal fauna, lage naturlige vannbassenger og gjenopprette tidligere meandere.

I Irland gjenoppretter Ballymacarney-prosjektet for eksempel gressletter, planter hekker, samt etablerer ly for lokale fuglearter.

Vindkraft

I 2023 har vi fem vindparker under utbygging. Parkene har en planlagt kapasitet på ca. 817 MW, mens det totale arealet som trengs for disse prosjektene er ca. 1378 hektar.

Pålvirkning på fugler

Ved Smøla vindpark i Norge har Statkraft gjort ferdig en fireårig studie på de lokale havørnbestandene. Studien har inkludert kjente havørnlokaliteter og aktivitet i hekkesesongen slik som hekkesuksess og DNA prøver. I tillegg har det vært søk etter død havørn innenfor vindparken og DNA prøver har vært testet opp mot DNA prøver fra redene i hekkesesongen. Fullstendig konklusjon på studien forventes i begynnelsen av 2024.

I Conteville vindparken i Frankrike indikerer overvåking av kollisjoner med fugl og flaggermus mindre påvirkning. Ved Combusin vindpark (Frankrike) har de gjennomført tiltak for rovfugl hvor stolper er strategisk plassert i avstand fra vindparken. Dette oppmuntrer rovfugl til jaktaktiviteter utenfor vindparkens område, og reduserer dermed sannsynligheten for kollisjoner.

Habitatforbedringer og forflytting av arter

I 2023 startet byggefasen for Cushaling vindpark i Irland, en prosjektutvikling bestående av ni vindturbiner.

På stedet var det et grevlinghi, og i løpet av grevlingens paringssesong ble byggingen omdirigert bort fra hiet. Prosjektet konstruerte et nytt hi og flyttet grevlingene for å redusere påvirkning på arten.

Det samme prosjektet har også forbedret fiskeforholdene i en lokal elv ved å legge ut grus i deler av elvestrekningen i tråd med anbefalinger fra lokale myndigheter for innlandsfiskerier.

Manglende samsvar og hendelseshåndtering

I 2018 kjøpte Statkraft en mindre vannkraftutbygging i Brasil, der miljøtiltak for byggefasen ikke var avtalt med lokale myndigheter. I 2023 ble Statkraft enig med lokale myndigheter om tiltak.

Prosjektet skal kompensere for prosjektets vegetasjonsfjerning ved å restaurere og bevare 21 hektar atlantisk skog i et tilstøtende område til Cachoeira da Fumaça State Park. Restaurering ble

igangsatt i 2023, og Statkraft vil som et minimum gjennomføre overvåking de neste fire årene eller frem til vegetasjonen når sitt opprinnelige regenereringsnivå.

Prioriteringer 2024

- Fortsette arbeidet med å iverksette nødvendige tiltak for å rapportere i tråd med ESRS-standardene med særlig fokus på vesentlige lokasjoner.
- Samle inn lærdom om naturregnskap for nye fornybarprosjekter, og utforske muligheter for å etablere en Statkraft-tilnærming til naturregnskap.
- Utvikle mål for biologisk mangfold.

Forvaltning av vannressurser

Engasjement

Vår målsetning er å være anerkjent som et selskap med ansvarlig vannforvaltningspraksis.

Mål

- Null alvorlige miljøhendelser.

Kommentarer til resultat

Det har vært null alvorlige hendelser knyttet til vannforvaltning i 2023. Det har vært en hendelse fra 2022 som har blitt omklassifisert til alvorlig.

Forbedringstiltak i 2023

- 1 Bidrag til revisjonsprosesser for vannkraftkonsesjonsvilkår i Norge.
- 2 Gjennomføring av reviderte vilkår for vannkraftkonsesjoner i Norge.
- 3 Fortsatt innsats for å redusere utslipp og oppfylle miljøterskler for fjernvarmeanlegget vårt i Trondheim.

Hvorfor det er viktig

Ifølge Stockholm Resilience Centre har vi overskredet planetens tålegrenser for ferskvann. Menneskets aktiviteter slik som bruk av ferskvann, arealbruk og endring av vegetasjonsdekning påvirker vannets kretsløp.

Mange regioner overskrider i dag den lokale ferskvannsforsyningen og tømmer sine grunnvannsressurser. Klimaendringene forverrer effekten på vannets kretsløp gjennom økte værekstremer og et mindre forutsigbart værmønster.

Tilnærmingen vår

Vannforvaltning er et viktig miljøhensyn i Statkraft. Vi etterstreber å bruke vannressurser effektivt og minimere vår påvirkning på ferskvannskosystemer. God forvaltning av vannressursene våre er viktig for en effektiv bruk av vann som en miljøressurs, som også er en viktig tilrettelegger for vår energiproduksjon.

Statkraft har styringssystemer som skal sikre en systematisk, risikobasert og målrettet tilnærming for å sikre etterlevelse og kontinuerlig forbedring.

Statkrafts portefølje (basert på installert kapasitet) består av om lag 75 prosent vannkraft, hvorav det meste ligger i Norden. Vannkraft i Norden er dermed en stor del av tilnærmingen vår til vannforvaltning. Ansvarlig forvaltning av vannressurser for vannkraftvirksomheten innebærer detaljerte analyser av vanntilførsel og værprognoser, i tillegg til vannføringsmålinger og daglige vurderinger av kraftbehovet i markedet.

Statkraft har også virksomhet i områder med høy vannmangel (spesielt solenergi), men hovedsakelig trenger disse aktivitetene ikke betydelige mengder ferskvann.

Viktigste risikofaktorer

De viktigste miljørisikoene knyttet til vannhåndtering i Statkraft er relatert til ansvarlig forvaltning av vannressursene i vannkraftproduksjonen.

En viktig suksessfaktor for å sikre ansvarlig vannforvaltning er å forutsi nedbørmengdene så nøyaktig som mulig, slik at vi kan redusere risiko for flom og tørke, sikre krav til minstevannføring, samt optimalisere energiproduksjonen.

De viktigste miljøaspektene knyttet til forvaltning av vannressurser omhandler lagringskapasitet i magasinene kombinert med forsvarlig forvaltning av elveløp med økte eller reduserte vannføringsregimer. Selv om vannkraftproduksjon ikke er en tradisjonell forbruker av vann, slik som industrielle aktiviteter, kan endringer i vannføring, samt midlertidig arbeid i og langs vannveiene, øke risiko for erosjon og påvirke vannkvaliteten som for eksempel vanntemperatur eller turbiditet (partikler i vann).

Håndtering av vannressursene knyttet til vannkraftproduksjon er ikke kun en miljørisiko, men også en nøkkelrisiko for Statkrafts kjernevirksomhet hvor viktige risikofaktorer er fordeling mellom brukere av vannet i et nedbørsfelt, samt planlegging av kraftproduksjon basert på et stadig mer uforutsigbart værmønster..

Statkrafts vannforvaltning inkluderer også et ansvar for å redusere risiko for flom og flomskader hvor det er mulig. Statkraft regulerer vannmengdene nedstrøms våre anlegg for å sikre infrastruktur og menneskelige aktiviteter nedstrøms for våre anlegg.

Vannmangel og solkraftproduksjon

Solkraftparker er i stor grad utviklet i tørre og halvtørre områder. Vann brukes til å rengjøre solcellepaneler ettersom støv reduserer solcellepanelenes kraftproduksjon. På enkelte lokasjoner kan utgangseffekten til et PV-panel reduseres med så mye som 50 prosent hvis ikke modulen rengjøres regelmessig.

Andre aktiviteter i Statkraft

Fjernvarme bruker vann som middel for distribusjon av varme eller kjøletjenester. Statkrafts fjernvarmevann sirkulerer i lukkede rørledninger, mens det kan være noe vanntap på grunn av lekkasjer eller vedlikehold. Avfallsforbrenningen og andre behandlingsprosesser medfører bruk av kjølevann, samt at det vil

være utslipp av kondensert vann. Viktige risikoer er relatert til vannlekkasjer og etterlevelse av vannkvalitetskrav for utslipp.

Statkraft driver fem gasskraftverk, der to av dem utgjør reservekapasitet. Viktige faktorer for vannhåndtering ved disse anleggene er vannforbruk til kjølevann, samt noe forbruk og utslipp fra renseprosesser. Rapportert vannforbruk er i stor grad relatert til bruk av kjølevann til gasskraftverk.

Status 2023

Revisjon av konsesjonsbetingelser for vannkraft

I 2023 har det ikke blitt konkludert noen nye revisjoner av vilkår for vannkraftkonsesjoner.

Vannkraft, risiko og muligheter for klimatilpasning

Statkraft overvåker og vurderer kontinuerlig endringer i klima- og værmønstre og konsekvensene for porteføljen vår. På den ene siden representerer klimaendringer nye forretningsmuligheter. For eksempel har en analyse utført i år for Sima kraftverk i Norge vist at vi kan potensielt øke den årlige kraftproduksjonen med 7 GWh ved å bygge en ny dam og inntak, på grunn av økt avrenning fra isbreer. På den andre siden er endringer i værmønstre også en stor utfordring for Statkrafts produksjonsplanlegging, og vi jobber kontinuerlig med å forbedre prosessene våre for å optimalisere bruken av vannressurser.

Statkraft gjennomfører også flomsonekartlegging og flomsikring i samarbeid med vertskommuner i region Sør.

Vannkraft og vannkvalitet

Statkraft har flere initiativer på tvers av vannkraftporteføljen som overvåker ulike vannkvalitetsaspekter for å bedre forstå påvirkningen på vannkvaliteten fra vannkraft. For eksempel ved Mauranger vannkraftverk og Bondhus-vassdraget gjennomfører vi en miljøstudie av hvordan spyling av ventilkamre fra Bondhus-inntaket i Mauranger kan påvirke vassdraget kjemisk, fysisk og biologisk.

Videre samarbeider Statkraft med det tekniske universitetet i Luleå om å erstatte oljer og fett i vannkraftturbiner med mer miljøvennlige alternativer. Sammen jobber vi med et pilotprosjekt som tar sikte på å vurdere effekten av å erstatte oljer og fett med potensielt biologisk nedbrytbare glyserolprodukter i de svenske vannkraftverkene Skeen, Nyfors og Sidensjö.

Vannforbruk i områder med høy vannmangel

Statkrafts solkraftanlegg Nellai ligger i Tirunelveli, Tamil Nadu i India. Stedet regnes som et område med høy vannmangel i henhold til WRIs vannrisikoatlas (Aquaduct). Prosjektet krever betydelig med vann for rengjøring av paneler, og Statkraft tilstreber å redusere vannforbruket.

I 2023 har Nellai brukt 30 prosent mindre vann enn tillatt mengde i tillatelsen. Et tiltak har vært ytterligere bruk av trykksatt vann med overvåkning av vannforbruket. I år har det også vært en økt nedbør og overskyet vær som har bidratt med å redusere vannforbruket. Vi vil fortsette å overvåke vannforbruket.

Hendelser og samsvar med krav

I 2022 hadde vi en hendelse i Surna elva i Norge. Hendelsen var rapportert i årsrapporten for 2022 og omhandlet tømningen av

Follsjo vannmagasin for en pålagt damrehabilitering. Aktiviteten hadde alle nødvendige tillatelser for nedtapping. Under siste del av tømning ble en betydelig mengde sedimenter fra bunn av reservoaret sluppet ut i elven.

Det ble umiddelbart etter hendelsen satt i verk tiltak for å begrense skadene, og miljøfaglig ekspertise ble engasjert til undersøkelser og rådgiving. Disse rådene har blitt fulgt. Hendelsen ble omgående varslet til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og andre myndigheter, og de har ved flere anledninger vært informert og kunnet komme med innspill. Hendelsen har videre blitt fulgt opp i 2023 med flere studier relatert til biologisk mangfold. Statkraft har overvåket omfanget av sedimenter i elvestrekningen og dens effekt på fiskebestander, ferskvannsmuslinger og ulike fuglearter som lever på og rundt elvesystemet. Flere av studiene pågår fremdeles, mens det er noen foreløpige indikasjoner fra 2023. Det er fremdeles sedimenter fra reservoaret i elvestrekningen ett år etter hendelsen. Studiene viser indikasjoner på negativ effekt på laksens gyting i 2022 og på en av bestandene med ferskvannsmuslinger. Ornitologisk undersøkelse indikerer så langt en viss effekt på fossekalen, mens svært liten effekt på de ulike andeartene i elvesystemet.

For laksebestanden i Surna har Statkraft iverksatt et tiltak ved å øke minstevannføring ved elvestrekningen oppstrøms for hendelsen. Formålet har vært å utvide og forbedre egnet habitat for årets gytesesong. Den siste fiskeundersøkelsen har foreløpig observert en positiv effekt fra dette tiltaket, men overordnet totaleffekt er fremdeles negativ.

NVE har gitt pålegg om videre undersøkelser og at regulanten vurderer ytterligere tiltak innen juni 2024.

Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surna elva er etter de siste rapportene estimert til å vare lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og vi har derfor omklassifisert hendelsen fra mindre alvorlig hendelse til en alvorlig hendelse.

I februar 2024 ble det via media kjent at Statsforvalteren i Møre og Romsdal har anmeldte hendelsen til politiet i november 2023. Siden anmeldelsen er unntatt offentlighet er det ikke kjent hvordan saken blir fulgt opp og Statkraft er heller ikke kjent med innholdet i anmeldelsen.

Lærdom fra Surna-hendelsen i 2022 har resultert i en endret tilnærming til damrehabilitering i Norge. På Nesjødammen rehabilitering i 2023 endret prosjektet sin tilnærming til nedtapping, hadde kontinuerlig turbiditetsovervåking på viktige nedstrømslokasjoner, og gjennomførte ukentlige tverrfaglige oppfølgingsmøter under nedtappingen.

Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surna elva er etter de siste rapportene estimert til å vare lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og vi har derfor omklassifisert hendelsen fra mindre alvorlig hendelse til en alvorlig hendelse.

Lærdom fra Surna-hendelsen i 2022 har resultert i en endret tilnærming til damrehabilitering i Norge. På Nesjødammen rehabilitering i 2023 endret prosjektet sin tilnærming til nedtapping, hadde kontinuerlig turbiditetsovervåking på viktige nedstrømslokasjoner, og gjennomførte ukentlige tverrfaglige oppfølgingsmøter under nedtappingen.

Prioriteringer 2024

- Identifisere eiendeler med vannforbruk i områder med vannrelatert risiko og høy vannmangel.
- Videreføre implementering av reviderte vilkår for vannkraftkonsesjoner i Norge.
- Aktiv deltakelse og innhenting av datagrunnlag for pågående revisjonsprosesser til eksisterende konsesjoner.
- Integrere bærekraftkriterier i de langsiktige vassdragsstrategiene våre for vannkraftressurser i Norden.

Sirkulær økonomi

Forpliktelse

Vi forplikter oss til en bærekraftig ressursbruk og et sirkulært tankesett i egen drift og verdikjede.

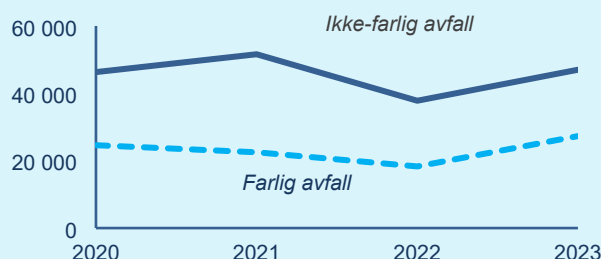
Tiltak

- Kartlegge livssyklusen til nøkkelmaterialer og viktige ressursstrømmer for driften vår.
- Utvikle strategier for slutten av levetiden for vind- og solkraftverkene våre, inkludert rehabilitering og forlenget levetid.
- Øke bruken av resirkulert materiale.
- Teste implementering av prinsippene for sirkulær økonomi i utvalgte pilotprosjekter.

Kommentarer til resultat

Statkraft anerkjenner prinsippene for sirkulær økonomi som et viktig verktøy for en bærekraftig praksis i våre forretningsprosesser. I 2023 innlemmet vi sirkulær økonomi som en av hovedpilarene i bærekraftstrategien.

Total mengde generert avfall (i antall tonn)



Forbedringstiltak i 2023

- 1 Innlemme sirkulær økonomi i bærekraftstrategien vår som én av de fire hovedpilarene for bærekraft.

Hvorfor det er viktig

Et tradisjonell lineært økonomisk tankesett har ført til høye klimagassutslipp og overforbruk av naturressurser som igjen fører til klimaendringer og tap av naturmangfold. For å oppnå netto nullutslipp og et redusert miljøfotavtrykk adopterer både bedrifter og land nøkkelprinsippene for sirkulær økonomi.

Tilnærmingen vår

For Statkraft er sirkulær økonomi viktig da det tar sikte på å bevare ressurser til så høy verdi som mulig og så lenge som mulig i verdikjeden. For å levere på vår bærekraftstrategi kartlegger vi: livsløpet til nøkkelressurser, ressursstrømmer, utvinning av jomfruelig ikke-fornybare ressurser og forbruk av gjenbrukte materialer. Denne tilnærmingen er avgjørende for å bevare viktige ikke-fornybare ressurser i verdikjeden vår, og for å bidra til å reversere klimaendringene ved å minimere avfall, redusere behovet for utvinning av nye ressurser, og dermed også redusere klimagassutslipp i alle steg av verdikjeden vår.

Det grønne skiftet representerer en betydelig utfordring grunnet den store mengden ressurser som kreves for teknologier slik som vind-, sol- og energilagringssystemer. I Statkraft har vi fokus på sirkulær økonomi og utforsker muligheter for å gjenbruke, oppgradere og resirkulere, samt gjennom dette å få mest mulig ut av ressursene våre. Vi skaper nye forretningsmuligheter ved å utvikle strategier for endt levetid for sol- og vindparker, samt ved å se på muligheter for rehabilitering og utvidet levetid. Dette støtter samtidig oppunder Statkrafts mål om klimanøytralitet i 2040 og FNs mål om netto-null utslipp i 2050.

Viktigste risikofaktorer

Det grønne skiftet fører med seg nye utfordringer for vår virksomhet og organisasjon slik som økt avfallsmengde fra egen drift, økt scope 3 utslipp i hele verdikjeden og økt usikkerhet i verdikjeden er viktige risikoer.

Sol- og vindparker har en levetid på 20-40 år, mens vannkraftverk kan ha en levetid på 100 år. Det er foreløpig lite avfall fra våre vind- og solparker da de er relativt nye og godt innenfor forventet levetid. Lavere levetid for vind- og solparker betyr økt mengde avfall og hyppigere erstatning av viktige komponenter som ofte kan være en mangelvare i energisektoren. Disse risikoene forsterkes grunnet mangelen på eksisterende prosesser for resirkulering, som kan føre til landdeponi. Disse utfordringene understreker viktigheten av strategier for endt-levetid for vind- og solparker.

Å bevare produkter og materialer i verdikjeden er viktig for å redusere utslipp. Den sterke veksten i Statkraft innen sol- og vindenergi vil føre til økte klimagassutslipp i flere deler av verdikjeden. Økte utslipp bidrar til klimaendringer, og linker dermed til Statkrafts identifiserte klima-risikoer. Se seksjonen «Klimatiltak» for mer informasjon. Statkraft søker å redusere vårt fotavtrykk relatert til materialbruk i egne aktiviteter, samt bidrar til økt sirkularitet i verdikjeden for å redusere denne risikoen.

Aktivt arbeid med å effektivisere ressursbruk og utnyttelsen av materialer, samt reduksjon av avfall, reduserer også regulatorisk- og omdømmerelaterte risikoer samtidig som det bidrar til økt forutsigbarhet i leverandørkjeden.

Status 2023

Bærekraftstrategi

Statkraft inkluderte sirkulær økonomi som en av fire fokusområder i bærekraftstrategien, noe som anerkjenner viktigheten av sirkulær økonomi i vår egen virksomhet. Vi jobber med å implementere et sirkulært tankesett og jobber målrettet for å redusere ressursavtrykket i egne aktiviteter, minimere ressursbruken på tvers av alle våre teknologier og å fortsette dialogen med industrien for å finne gjennomførbare løsninger for å resirkulere rotorblader og dermed unngå landdeponi.

For å lykkes med dette arbeidet har vi jobbet videre med å forstå vårt ressursavtrykk og påvirkning, inngå samarbeid med våre leverandører og i bransjen relatert til sirkulær økonomi, samt å teste prinsippene for sirkulær økonomi i pilotprosjekter. Fokus i 2023 har vært grunnarbeidet for strategien og dens implementering. Samtidig har vi også vært involvert i følgende initiativ:

- I juni 2021 tok WindEurope, som Statkraft er en del av, initiativ til å forby landdeponi av rotorblader innen 2025. Industrien arbeider nå målrettet med å øke resirkulerbarheten til rotorblader. Statkraft følger denne utviklingen tett og har finansiert initiativ tilknyttet dette arbeidet, deriblant Rekovind og ReComp, gjennom industrisamarbeidet Vindforsk.
- Livsløpsanalyse for et anlegg fra anskaffelse av råmaterialer til endt levetid for anlegget kan potensielt bidra til reduserte klimagassutslipp (Scope 3). I tråd med dette, jobber vi for tiden med å utvikle et nytt analyseverktøy for klimagassutslipp for solparkprosjekter. Dette verktøyet vil også støtte arbeidet med å identifisere gode tiltak relatert til sirkulær økonomi.

Verdivurdering av avfallsstrømmer

I Spania, for prosjektene Arenosas, El Yarte, Malabrigo, La Guita og Talayuela II, jobber vi sammen med Cocircular for å utføre en kontroll av avfallet fra byggefasen med mål om å sikre sporbarhet. Dette samarbeidet har resultert i at vi utviklet verdsettelsesprinsipper for avfallet fra prosjektene. Dette har resultert i at 89 prosent av det produserte avfallet har blitt resirkulert eller gjenvunnet, og som igjen har ført til en reduksjon på 768 tonn CO₂-utslipp. Dette ble muliggjort ved å sortere avfall på stedet. Åtte typer avfall ble sortert: organisk avfall og plantefibre, trevirke, plast, papir og papp, metaller, betong, mineralfraksjoner og elektrisk og elektronisk avfall (WEEE) som hovedsakelig bestod av solcellepaneler.

I Sør-Norge har vi som mål å bruke rundt 25 000 m³ med overskuddsmasser fra et byggeprosjekt i nærheten for Statens vegvesen. Massene vil gjenbrukes ved Vinje dam rehabiliteringsprosjekt. Massene har flere bruksområder slik som midlertidige kofferdammer, midlertidige veier og/eller for bruk til permanente strukturer. Ved slutten av Vinje dam rehabiliteringsprosjekt har Statkraft til hensikt å utforske

muligheter for å gjenbruke resterende masse ved andre veiprojekter i kommunen. Videre vil bruken av disse overskuddsmassene redusere transport og tilhørende klimagassutslipp sammenliknet med om prosjektet hadde kjøpt inn masser fra nærmeste steinbrudd.

Avfallshåndtering for fjernvarme og biomasseanlegg

Aske fra fjernvarme og våre biomasseanlegg utgjør rundt 85 prosent av det totale avfallet, målt i vekt. Våre fjernvarme og biomasseanlegg i Norge, Sverige og Tyskland har en installert kapasitet på 905 MW. Anleggene bruker fast biomasse som ressurs og produserer avfall bestående av aske som et biprodukt. I Sverige kan aske fra biomasseforbrenning spres tilbake i skogen, mens i Tyskland og Norge er vi lovpålagt å levere asken på deponi.

Bygge bedre vannkraftverk

Som et eksempel på implementering av sirkulære prinsipper bruker damrehabiliteringsprosjektet i Siljan miljøvennlige materialer, som lavkarbon betong og stål, fossilfrie anleggsmaskiner og karbonregnskap. For mer informasjon, se seksjonen om «Klimatiltak».

Forstå avtrykket vårt

Statkraft har utarbeidet to LCA-verktøy for prosjekter (Hydro LCA og Wind LCA) for å beregne klimagassutslipp gjennom hele livssyklusen til vann- og vindprosjekter. Tidligfase screening av konseptene er testet i Svean- og Moifjellet-prosjektene (vindkraft), samt i Kjela-prosjektet (vannkraft). For de samme prosjektene brukes BREEAM-rammeverket til å veilede og forbedre bærekrafts arbeidet.

Forskning og utvikling

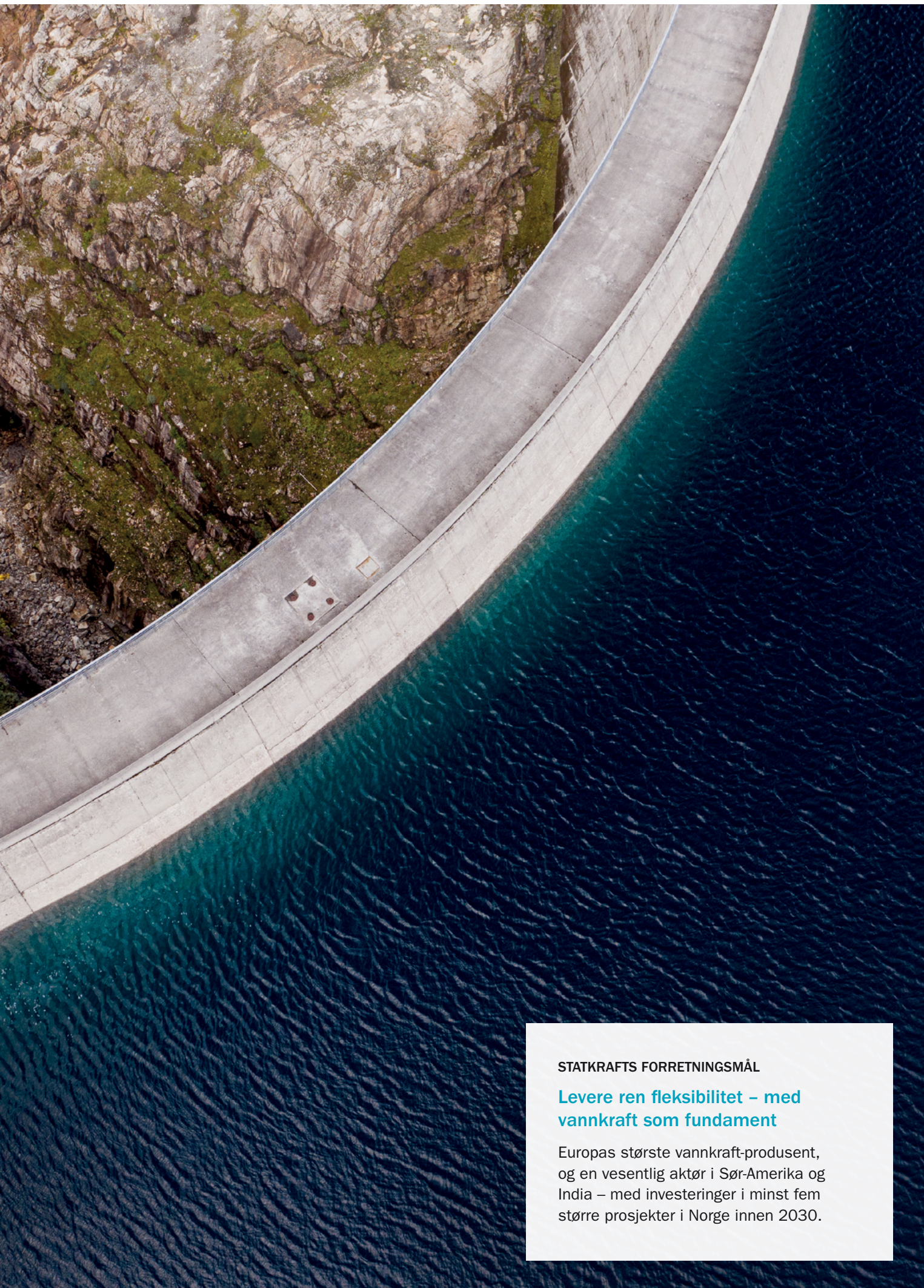
I samarbeid med Mid Sweden Universitet (Mittuniversitetet) studerer Statkraft egnede metoder for innsamling av små mikroplastpartikler fra erosjonsskader eller vedlikehold av vindmøllene. Studien tar sikte på å øke forståelsen for effektiviteten av innsamlingsmetoder og deres potensielle bidrag til større ressurseffektivitet og avfallsreduksjon.

Prioriteringer 2024

- Kartlegge vårt fotavtrykk og påvirkning relatert til ressursbruk og et sirkulært tankesett.
- Styrke samarbeidet med leverandører og bransjen for å utvikle løsninger og retningslinjer for beste praksis.
- Utvikling av et handlingskart for hver av teknologiene våre med mål innen utgangen av 2024.

Foretaksstyring





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Leverer ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament

Europas største vannkraft-produzent, og en vesentlig aktør i Sør-Amerika og India – med investeringer i minst fem større prosjekter i Norge innen 2030.

Foretaksstyring

Redegjørelsen for foretaksstyring klargjør rolledelingen mellom staten som eier, styret og konsernledelsen.

God og transparent styring og kontroll med virksomheten skal legge grunnlaget for å skape langsiktige verdier for eier, ansatte, andre interessenter og samfunnet for øvrig, og skal derigjennom bidra til en bærekraftig og varig verdiskaping. Åpen og tilgjengelig kommunikasjon fra selskapets side skal sikre at konsernet har gode relasjoner til samfunnet i sin alminnelighet og spesielt til de interessenter som berøres av virksomheten.

REDEGJØRELSE FOR EIERSTYRING OG SELSKAPSOLEDELSE

Statkraft er organisert gjennom et statsforetak, Statkraft SF. Virksomheten i Statkraft SF er i all hovedsak begrenset til å eie alle aksjene i Statkraft AS. Statkraft SF og Statkraft AS har identisk styre og ledelse. Statkraft AS er morselskap for en underliggende konsernstruktur. Statkraft følger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Statkraft følger statens prinsipper for godt eierskap som blant annet er beskrevet i Meld. St. 6 (2022-2023) «Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper» («Eierskapsmeldingen»), og er underlagt rapporteringskrav om foretaksstyring etter regnskapsloven § 3-3b.

VIRKSOMHET

Statkraft AS' formål er, selv eller gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper, å planlegge, prosjektere, oppføre og drive energianlegg, forestå fysisk og finansiell energihandel, samt drive virksomhet som står i naturlig sammenheng med dette. Statkraft AS er registrert i Norge og styringsstrukturen bygger på norsk selskapslovgivning. Videre er Statkraft underlagt verdipapirlovgivning og børsregler knyttet til selskapets gjeldsforpliktelse. Eierens mål og forventninger fremgår av stortingsdokumenter og vedtak i Stortinget, se www.regjeringen.no og www.stortinget.no.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

Statkraft AS' aksjekapital er på kroner 33 600 000 000, fordelt på 200 000 000 aksjer à kroner 168. Selskapets aksjer kan kun eies av Statkraft SF.

Endringer i selskapets aksjekapital vil bli vurdert i foretaksmøtet for Statkraft SF og i generalforsamlingen for Statkraft AS.

Staten som aksjonær beslutter utbytt nivået i sine heleide selskaper. Aksjelovens bestemmelse om at generalforsamlingen ikke kan vedta et høyere utbytte enn det styret foreslår eller godtar, kommer ikke til anvendelse for Statens heleide selskaper i Norge.

Eierens forventning til utbytte er at Statkraft betaler 85 % av realisert overskudd fra den norske vannkraftvirksomheten og 35 % utbytte av realisert overskudd fra annen aktivitet. Realisert overskudd er resultatet før skatt, minus betalbar skatt og justert for urealiserte effekter og minoritetsinteresser. Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden inkluderes i realisert overskudd. Norsk vannkraftvirksomhet er definert i notene i regnskapet. Styret arbeider kontinuerlig med å tilpasse selskapets mål, strategi og risikoprofil til selskapets kapitalforhold. Statkrafts investeringer finansieres gjennom en kombinasjon av opptjent egenkapital, lån, nedsalg og egenkapital fra eieren. Se note 6 i konsernregnskapet for nærmere informasjon om selskapets styring av kapitalstruktur.

FRI OMSETTELIGHET

Aksjene i Statkraft AS kan i henhold til selskapets vedtekter kun eies av statsforetaket Statkraft SF.

FORETAKSMØTE OG GENERALFORSAMLING

Staten utøver sin myndighet som eier i foretaksmøte i Statkraft SF. I henhold til vedtektene i Statkraft SF, kan ikke Statkraft SF møte og avgi stemme i generalforsamlingen i Statkraft AS uten forutgående beslutning i foretaksmøtet. Det ordinære foretaksmøtet og påfølgende generalforsamling holdes innen utgangen av juni hvert år. Riksrevisjonen og selskapets revisor er til stede i begge møter.

Før styret treffer vedtak i saker som antas å være av vesentlig betydning for foretakets/selskapets formål, eller som i vesentlig grad vil endre virksomhetens karakter, skal saken legges frem for eierdepartementet i henhold til statsforetaksloven.

VALGKOMITÉ

Statkraft SF og Statkraft AS har ingen valgkomité. Valg av eieroppnevnte styremedlemmer og styreleder i Statkraft SF skjer i foretaksmøte. Evaluering av styrets prestasjoner utføres av eieren av Statkraft SF. Statkraft SF og Statkraft AS har identiske styrever.

BEDRIFTSFORSAMLING OG STYRE, SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

Statsforetaksloven fastsetter at statsforetak ledes av styre og konsernsjef. Med hjemmel i aksjeloven har Statkraft AS inngått avtale med de ansattes fagforeninger om at selskapet ikke skal ha bedriftsforsamling. Tre av styrets ni medlemmer velges av de ansatte med grunnlag i avtalen om at selskapet ikke skal ha bedriftsforsamling.

Staten legger vekt på kompetanse, kapasitet og mangfold ut fra selskapets egenart når staten velger personer i selskapets styre. Målet er at styret samlet sett representerer den ønskede kompetansen ut fra selskapets formål, virksomhetsområde, utfordringer og statens mål med eierskapet.

Stortinget har bestemt at stortingsrepresentanter ikke bør velges til verv i selskaper som er underlagt Stortingets kontroll. Det legges også til grunn at nye stortingsmedlemmer frasier seg slike verv og heller ikke velges til slike nye verv. Tilsvarende gjelder for statssekretærer.

Det er forskrifter som sier at embets- og tjenestemenn ansatt i et departement eller i sentraladministrasjonen for øvrig, som har saker vedrørende virksomheten som sitt saksområde, eller som er ansatt i et departement eller annet sentraladministrativt organ som regelmessig behandler saker av betydning for selskapet eller for vedkommende bransje, ikke er valgbar til styret i selskapet, se Meld. St. 6 (2022-2023). Konsernsjef og ledende ansatte i Statkraft er ikke medlem av styret i Statkraft.

Styremedlemmer velges normalt for en periode på to år og kan gjenvelges.

Selskapet har etablert styreansvarsforsikring som, innen rammene for forsikringsvilkårene, dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.

STYRETS ARBEID

Styret møtes vanligvis mellom åtte og ti ganger i året. Styrets leder sørger for at styret møtes så ofte som nødvendig. Styret har fastsatt en styreinstruks med retningslinjer for styrets arbeid og saksbehandling, som også inneholder en instruks for konsernsjefen. Instruksjonen definerer også konsernsjefens ansvar. Instruksjonene definerer konsernsjefens arbeidsområde, plikter og fullmakter mer konkret enn det som følger av loven.

Styret utarbeider en årlig plan for sitt arbeid med særlig vekt på mål, strategi, styring samt tilsyn av selskapets daglige drift og øvrige aktiviteter. Styret har en årlig strategisamling. Konsernsjefen utarbeider bakgrunns materialet til slike samlinger i form av strategiske, økonomiske og finansielle planer.

Styret sikrer at ledelsen informerer styret i datterselskaper om forhold som kan ha vesentlig betydning for vedkommende datterselskap. Styret evaluerer årlig sitt eget arbeid og sin egen kompetanse.

Styret monitorerer fremdriften knyttet til Statkrafts bærekraftstrategi samt de tilhørende prosesser og rapportering. Dette inkluderer mål og aktiviteter knyttet til klima-, miljø-, sosiale og menneskerettighetshensyn samt temaer om bærekraftig forsyningskjede. Styret tar hensyn til disse temaene i sine strategi-, risiko- og resultatdiskusjoner, og som en del av større investeringer og oppkjøp. En nærmere beskrivelse av dette finnes i kapittelet om Bærekraft og i Årsberetningen.

Styret har oppnevnt et kompensasjonsutvalg bestående av styrets leder og tre av styrets øvrige medlemmer. Utvalget forbereder

styrets vurdering av konsernsjefens lønn og vilkår – i tillegg til prinsipielle spørsmål knyttet til lønnsnivå, incentivordninger, pensjonsvilkår, ansettelsesavtaler og lignende for ledende ansatte. Lønn til leder av konsernrevisjonen fastsettes av styret.

Styrets revisjonsutvalg består av fem av styrets medlemmer. Utvalget virker som forberedende organ i forhold til styrets forvaltnings- og tilsynsoppgaver knyttet til rapportering av bærekraft og finansiell informasjon. Minst ett av medlemmene i revisjonsutvalget skal ha erfaring fra utøvelse av regnskapsledelse, økonomiledelse eller revisjon.

Oversikt over medlemmenes deltakelse på styremøter er vist i note 38 i konsernregnskapet.

Statkraft gjør transaksjoner med selskaper som er nærstående til Statkrafts aksjonær, staten. Alle transaksjoner baseres på vanlige forretningsmessige vilkår og armlengdes prinsipp.

Styreinstruksen i Statkraft slår fast at et styremedlem eller konsernsjefen ikke må delta i behandling eller avgjørelser av spørsmål som har fremtredende personlig eller økonomisk særinteresse for vedkommende selv eller nærstående. Vedkommende skal på eget initiativ opplyse om enhver interesse han eller hun selv eller andre nærstående kan ha i avgjørelsen av en sak. Det samme følger av konsernets etiske regler.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Helhetlig systematikk for internkontroll inkluderer blant annet etterlevelse av selskapets verdigrunnlag og retningslinjer for etikk og samfunnsansvar. Compliance-funksjonen, konsernrisikofunksjonen, konsernets «Investment Review Unit» (IRU) og internkontroll knyttet til finansiell rapportering er alle viktige funksjoner for å sikre at risikostyring og internkontroll er en integrert del av aktivitetene i Statkraft.

Risikostyring er en integrert del av alle aktiviteter i organisasjonen og i beslutningsprosessene. Ledere på alle nivåer i organisasjonen er ansvarlige for hensiktsmessig risikostyring. Risikostyringen er regulert gjennom mandater, kravdokumenter og retningslinjer. Oppfølging av risiko og risikohåndtering gjennomføres som en integrert del av daglig forretningsdrift.

Risikostyring og internkontroll er integrerte deler av styrets arbeid. For å sikre at Statkraft har implementert et hensiktsmessig og effektivt system for risikohåndtering og internkontroll skal styret:

- Gjennomgå konsernets viktigste risikofaktorer minst én gang i året
- Overvåke at styringsprinsipper, prosesser og systemer blir tilfredsstillende etablert, gjennomført og fulgt opp, blant annet gjennom behandling av rapporter oversendt styret av konsernsjef og internrevisjonen
- Overvåke at risikostyring og internkontroll integreres i konsernets strategi- og forretningsplaner og at disse blir etterlevd i henhold til kravene

Statkrafts overordnede styringssystem, «The Statkraft Way», definerer konsernets «kjøreregler» og sikrer et godt kontrollmiljø

for å oppfylle selskapets mål og intensjoner. The Statkraft Way er basert på ISO-prinsipper for ledelsessystemer for kvalitet og miljø.

Statkrafts styringsmodell har en risikobasert tilnærming til målsettinger, prioriteringer og oppfølginger på forretnings- og stabsområdet. Konsernets risikofunksjon er prosesseier for de overordnede rammene for risikostyring og overvåker Statkrafts samlede risiko på konsernnivå. Konsernets samlede risikoprofil er vurdert og forberedt av konsernledelsen og rapporteres til styret. Konsernriskofunksjonen rapporterer til finansdirektøren.

Konsernrevisjon

Konsernrevisjonen er en uavhengig funksjon som rapporterer til styret og revisjonsutvalget og som bistår styret og ledelse med evalueringer av hvorvidt konsernets mest vesentlige risiki er tilstrekkelig håndtert og kontrollert. Formålet med konsernrevisjonen er å beskytte og fremme organisasjonens verdier ved å gi risikobaserte og objektive bekreftelser, råd og innsikt knyttet til organisasjonens prosesser for governance, risikostyring og internkontroll.

Internrevisjonene gjennomføres basert på en årlig plan. Revisjonsarbeidet gjennomføres i henhold til Internasjonale Standarder for Internrevisjon (IIA). Styret blir forelagt årsrapport fra konsernrevisjonen og vedtar revisjonsplanen for kommende år. Konsernrevisjonen presenterer også en halvårlig rapport til styrets revisjonsutvalg. Implementering av anbefalingene fra konsernrevisjonen følges opp jevnlig.

Lederen av konsernrevisjonen er ansvarlig for Statkrafts system for varsling av uetiske eller ulovlige forhold. Konsernrevisjonen beslutter videre behandling av alle varsler den mottar. I tilfeller der en granskning er nødvendig, er dette lederen av konsernrevisjonen sitt ansvar.

Konsernrevisjon har full, fri og ubegrenset tilgang til alle Statkrafts dokumenter, fysiske eiendeler og personell som er relevant for å utføre sitt arbeid. Alle ansatte bes om å bistå konsernrevisjonen med å oppfylle sine roller og ansvar. Leder for konsernrevisjonen har fri og ubegrenset tilgang til styret og revisjonsutvalget. Revisjonsutvalget og konsernrevisjonen avholder minimum ett møte per år uten at noen fra konsernets administrasjon er til stede.

Internkontroll over finansiell og ikke-finansiell rapportering

Konsernets finansdirektør har ansvar for prosessen knyttet til internkontroll over finansiell rapportering (ICFR) i Statkraft. ICFR er basert på COSO-rammeverket for internkontroll, publisert av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission.

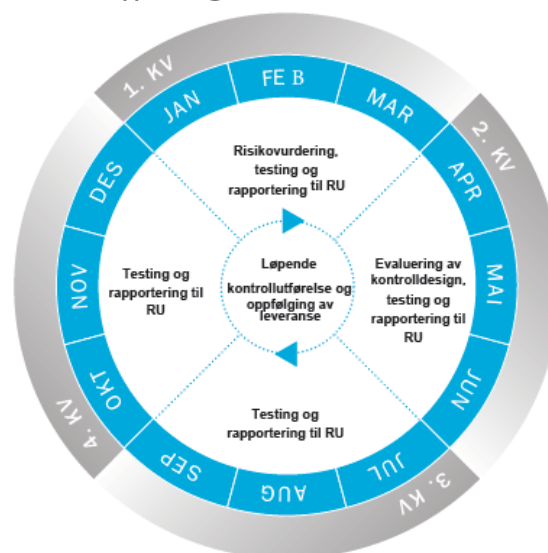
ICFR sikrer pålitelig og tidsriktig finansiell informasjon i måneds-, kvartals- og årsrapportene. Alle datterselskaper er pålagt å etterleve ICFR-kravene. Tilsvarende gjelder for tilknyttede selskap, felleskontrollerte driftsordninger og felleskontrollerte virksomheter hvor Statkraft er ansvarlig for bokføringen og den finansielle rapporteringen. Dersom en tredjepart er ansvarlig for bokføringen og den finansielle rapporteringen av det deleide

selskapet, skal det ansvarlige segmentet foreta kompensierende kontroller.

Aktivitetene knyttet til ICFR utføres i Statkrafts Governance, Risk and Compliance (GRC) system, BWISE. Ved bruk av BWISE er Statkraft til enhver tid i stand til effektivt å overvåke kontrollutførelse i hele konsernet.

Statkraft har implementert internkontroller over bærekraftsrapportering (ICSR). ICSR-rammeverket er under utvikling, men er bygget på de samme prinsippene og aktivitetene som ICFR. I 2023 har fokuset vært å forbedre og utvikle flere internkontroller innen bærekraftsrapporteringen med mål om å bygge modenhet og øke kvalitet i rapporteringen som følge av at CSRD og ESRS blir implementert i 2024.

Årlig prosess for internkontroll for finansiell rapportering



Hovedaktivitetene i internkontrollprosessen er:

- Risikovurdering**
 Selskapets ICFR-nettverk foretar årlig en risikovurdering av konsernets risiko for feil i den finansielle rapporteringen. Formålet er å verifisere hvorvidt Statkraft har de nødvendige internkontrollene for å redusere risikoen tilstrekkelig.
- Evaluering av kontrolldesign**
 Prosess for å sikre at internkontrollene er effektivt designet og at risikonivået for identifiserte risikoelementer reduseres til et akseptabelt nivå.
- Test av kontrollutførelse**
 Kvaliteten på kontrollutførelsen og etterlevelse av kontrollbeskrivelsene blir testet kvartalsvis basert på stikkprøver for å sikre effektiv utførelse og kontinuerlig forbedring.
- Rapportering av ICFR til Revisjonsutvalget**
 Som en del av den kvartalsvise rapporteringen blir status på internkontroll rapportert til Revisjonsutvalget. I tillegg blir resultatet av den årlige gjennomgangen av kontrolldesign og operasjonell effektivitet rapportert til Revisjonsutvalget i

1. kvartal. Konklusjonen av den finansielle risikovurderingen presenteres til Revisjonsutvalget i 2. kvartal. Alvorlige brudd i ICFR-kravene blir rapportert.

- **Kontinuerlig kontrollutførelse og oppfølging**

Lederne er ansvarlige for etterlevelse av kontrollbeskrivelsene og ICFR-kravene. Ansvarlige ledere utfører årlig en evaluering av design og operasjonell effektivitet av alle kontroller.

System for å forebygge misligheter

Statkraft har et mislighetsforebyggende system for å forhindre og oppdage misligheter i forbindelse med innkjøp, IT, regnskap, skatt og finansiering. I 2022 økte Statkraft fokuset på vurdering av mislighetsrisiko og implementering av risikoreduserende tiltak i flere prosesser, som inntektsprosessen. Fremover vil flere prosesser og områder velges ut basert på en risikobasert tilnærming for konsernet.

Hver prosesseier er ansvarlig for å vurdere risiko og etablere kontroller for å forebygge og avdekke misligheter. Metodikken er bygget på samme rammeverk og i samme GRC-system som for ICFR.

I tillegg har Statkraft etablert et analyseverktøy for finansielle prosesser og misligheter. Algoritmer er bygget på et utvalg kontroller basert på data fra SAP ERP-systemet. Formålet med disse kontrollene er å bistå med å avdekke misligheter og feil i regnskapsprosessene, og gi innsikt til internkontrollen og revisjonsutvalget.

Statkraft vil fortsette å jobbe med forebygging av misligheter og videreutvikling av analyseverktøyet.

GODTGJØRELSE TIL STYRET

Eier fastsetter godtgjørelse til styret. Godtgjørelsen er ikke resultatavhengig.

Aksjonærvalgte styremedlemmer har normalt ikke tilleggsoppgaver for selskapet. I den grad styrets medlemmer tar på seg oppgaver for selskapet, skal dette avklares med de øvrige styremedlemmene i forkant. Det er redegjort for godtgjørelser til styret i note 38 i konsernregnskapet og i en egen lederlønnrapport som publiseres årlig.

GODTGJØRELSE TIL LEDENDE ANSATTE

Statkraft følger statens retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper.

Styret vil bidra til en moderat, men konkurransedyktig utvikling av ledergodtgjørelsene i Statkraft. Styrets kompensasjonsutvalg

forbereder styrets behandling av lønn til konsernsjef og konserndirektører i selskapet. Konsernsjefen og konserndirektørene godtgjøres med fastlønn og variabel lønn. Variabellønnsordningen har en maksimal utbetaling innenfor eiers retningslinjer. Inngåelse av pensjonsavtaler følger de til enhver tid gjeldende retningslinjer fra eier.

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er vist i note 38 i konsernregnskapet. I tillegg offentliggjøres en egen lederlønnrapport årlig senest samtidig med ordinært foretaksmøte og generalforsamling.

INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Styret har fastsatt retningslinjer for rapportering av finansiell og annen informasjon. Statkraft SF offentliggjør årsregnskap. Statkraft AS offentliggjør årlig tre kvartalsregnskap og ett årsregnskap.

Finansiell kalender, presse- og børsmeldinger, investorpresentasjoner, kvartals- og årsrapporter og annen relevant informasjon er gjort tilgjengelig på Statkrafts nettsider.

Statkraft legger vekt på å ha en åpen kommunikasjon med alle interessenter. Selskapets informasjon til eier, långivere og finansmarkedene skal gi tilstrekkelig informasjon til å kunne vurdere underliggende verdier og risiko i selskapet.

SELSKAPSOVERTAKELSE

Vedtektene i Statkraft AS fastsetter at aksjene i selskapet kun kan eies av Statkraft SF.

REVISOR

Foretaksmøtet oppnevner revisor, etter forslag fra styret, og fastsetter revisors honorar. Statkraft SF og Statkraft AS bruker samme revisor. Revisor tjenestegjør inntil ny revisor oppnevnes.

Styret og revisor har minst ett møte i året uten at konsernsjef eller andre fra konsernets administrasjon er til stede. Revisjonsutvalget vurderer eksterntrevisors uavhengighet og har overordnet tilsyn av bruk av eksterntrevisor til rådgivning.

Som en del av den ordinære revisjonen presenterer revisor for sin revisjonsplan for revisjonsutvalget. Planen inkludert et sammendrag fra forrige år. Revisor rapporterer skriftlig til Statkrafts revisjonsutvalg om selskapets interne kontroll, anvendte regnskapsprinsipper, vesentlige estimater i regnskapet og eventuelle uenigheter mellom revisor og administrasjonen. Styret orienteres om hovedpunktene i rapporteringen fra revisor.

Regnskap





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Skalere nye grønne energiteknologier

Ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading og andre grønne teknologier – med utvikling av 2 GW produksjonskapasitet for grønt hydrogen innen 2030. Topp 3 mest lønnsomme og kundeorienterte fjernvarmeaktør i Norge og Sverige.

Regnskap konsern

Totalresultat

Statkraft SF konsern

| Beløp i mill. kroner | Note | 2023 | 2022 |
|--|------------|----------------|---------|
| Resultatregnskap | | | |
| Salgsinntekter | 4, 12 | 102 657 | 158 906 |
| Gevinster/tap fra markedsaktiviteter | 13, 21 | 18 196 | 7 159 |
| Andre driftsinntekter | 14 | 2 705 | 1 408 |
| Brutto driftsinntekter | 4 | 123 558 | 167 474 |
| Energikjøp | 12 | -51 833 | -92 431 |
| Overføringskostnader | | -1 604 | -1 103 |
| Netto driftsinntekter | 4 | 70 121 | 73 940 |
| Lønnskostnader | 16, 17 | -7 992 | -7 510 |
| Avskrivninger | 23, 24, 25 | -5 362 | -4 622 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | 15, 23, 24 | 2 354 | -907 |
| Regulatoriske kostnader | 18 | -2 684 | -3 409 |
| Andre driftskostnader | 19 | -7 896 | -5 282 |
| Driftskostnader | | -21 580 | -21 730 |
| Driftsresultat (EBIT) | | 48 542 | 52 210 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 15, 26 | 3 444 | 531 |
| Renteinntekter | | 2 406 | 1 155 |
| Rentekostnader | 20 | -1 424 | -918 |
| Andre finansposter | 5, 20, 21 | 548 | 5 645 |
| Netto valutaeffekter | 21 | -2 497 | 233 |
| Netto finansposter | | -967 | 6 116 |
| Resultat før skatt | | 51 019 | 58 856 |
| Skattekostnad | 22 | -24 928 | -30 221 |
| Resultat etter skatt | | 26 091 | 28 635 |
| Herav ikke-kontrollerende interessers andel | | 616 | 623 |
| Herav aksjonærer i morselskapets andel | | 25 476 | 28 011 |
| UTVIDET RESULTAT | | | |
| Poster i utvidet resultat som vil reverseres over resultatet: | | | |
| Føring mot utvidet resultat i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | | -302 | 88 |
| Resirkulering av valutaomregningseffekter knyttet til utenlandsk virksomhet avhendet i løpet av året | | -56 | -2 |
| Valutaomregningseffekter | | 6 964 | 4 765 |
| Total | | 6 606 | 4 851 |
| Poster i utvidet resultat som ikke vil reverseres over resultatet: | | | |
| Endring i virkelig verdi på egenkapitalinstrumenter, etter skatt | | -1 | -90 |
| Estimatavvik pensjoner i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | | 338 | -23 |
| Estimatavvik pensjoner, etter skatt | | -215 | 797 |
| Total | | 123 | 684 |
| Sum utvidet resultat | | 6 729 | 5 535 |
| Totalresultat | | 32 820 | 34 170 |
| Herav ikke-kontrollerende interessers andel | | 894 | 777 |
| Herav aksjonærer i morselskapets andel | | 31 927 | 33 393 |

Balanse

Statkraft SF konsern

| Beløp i mill. kroner | Note | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|--|--------|----------------|----------------|
| EIENDELER | | | |
| Utsatt skatt | 22 | 816 | 1 213 |
| Immaterielle eiendeler | 23 | 5 484 | 3 772 |
| Varige driftsmidler | 24, 25 | 145 423 | 120 889 |
| Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 4, 26 | 21 679 | 18 645 |
| Derivater | 10 | 25 340 | 39 180 |
| Øvrige finansielle anleggsmidler | 17, 27 | 9 370 | 7 364 |
| Anleggsmidler | | 208 111 | 191 062 |
| Beholdninger | 28 | 15 390 | 12 550 |
| Fordringer | 29 | 34 756 | 58 041 |
| Finansielle plasseringer | 10 | 762 | 629 |
| Derivater | 10 | 12 210 | 17 522 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkl bundne midler) | 30 | 44 623 | 58 939 |
| Omløpsmidler | | 107 741 | 147 682 |
| Eiendeler | | 315 852 | 338 744 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Innskutt egenkapital | | 48 250 | 48 245 |
| Andre reserver | | 13 227 | 6 872 |
| Opptjent egenkapital | | 76 315 | 68 438 |
| Sum majoritet | | 137 792 | 123 555 |
| Ikke-kontrollerende interesser | | 4 379 | 5 694 |
| Egenkapital | | 142 171 | 129 248 |
| Utsatt skatt | 22 | 24 392 | 17 178 |
| Pensjonsforpliktelser | 17 | 3 044 | 2 927 |
| Obligasjonslån og banklån | 33 | 46 554 | 25 083 |
| Leieforpliktelser | 25, 33 | 2 234 | 1 687 |
| Kontraksforpliktelser | 32 | 3 421 | 3 736 |
| Derivater | 10 | 19 114 | 43 629 |
| Andre langsiktige forpliktelser | 31 | 4 972 | 3 974 |
| Langsiktig gjeld | | 103 730 | 98 214 |
| Sertifikatlån, obligasjonslån og banklån | 33 | 6 792 | 12 310 |
| Leieforpliktelser | 25, 33 | 504 | 345 |
| Kontraksforpliktelser | 32 | 316 | 316 |
| Betalbar skatt | 22 | 18 338 | 26 366 |
| Derivater | 10 | 11 285 | 35 049 |
| Andre kortsiktige forpliktelser | 34 | 32 716 | 36 897 |
| Kortsiktig gjeld | | 69 951 | 111 282 |
| Egenkapital og gjeld | | 315 852 | 338 744 |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Styret i Statkraft SF
Oslo, 29. februar 2024



Alexandra Bech Gjørv
Styreleder



Ingelise Arntsen
Nestleder



Marit Salte
Styremedlem



Mikael Lundin
Styremedlem



Lars Røsæg
Styremedlem



Pål Erik Sjøtøl
Styremedlem



Marte Lind
Styremedlem



Thorbjørn Holøs
Styremedlem



Lars Mathisen
Styremedlem



Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital

Statkraft SF konsern

| Beløp i mill. kroner | Innskutt kapital | Sikringsreserver og resultatreserver andre aksjer ¹⁾ | Valutaomregnings-effekter ²⁾ | Sum annen reserve | Opptjent egenkapital | Sum majoritet | Ikke-kontrollerende interesser | Sum egenkapital |
|--|------------------|---|---|-------------------|----------------------|----------------|--------------------------------|-----------------|
| Egenkapital 31.12.2021 | 48 250 | -179 | 2 432 | 2 253 | 49 890 | 100 393 | 4 896 | 105 289 |
| Resultat etter skatt | - | - | - | - | 28 011 | 28 011 | 624 | 28 635 |
| Sum utvidet resultat for perioden | - | 15 | 4 603 | 4 618 | 764 | 5 382 | 153 | 5 535 |
| Totalresultat for perioden | - | 15 | 4 603 | 4 618 | 28 775 | 33 393 | 777 | 34 170 |
| Utbytte | - | - | - | - | -10 214 | -10 214 | -312 | -10 526 |
| Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser | - | - | - | - | -15 | -15 | 330 | 315 |
| Egenkapital 31.12.2022 | 48 250 | -163 | 7 035 | 6 872 | 68 435 | 123 557 | 5 691 | 129 248 |
| Resultat etter skatt | - | - | - | - | 25 476 | 25 476 | 616 | 26 091 |
| Sum utvidet resultat for perioden | - | -302 | 6 657 | 6 355 | 97 | 6 451 | 278 | 6 729 |
| Totalresultat for perioden | - | -302 | 6 657 | 6 355 | 25 573 | 31 927 | 894 | 32 820 |
| Utbytte | - | - | - | - | -17 213 | -17 213 | -720 | -17 933 |
| Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser ³⁾ | - | - | - | - | -481 | -481 | -1 486 | -1 966 |
| Egenkapital 31.12.2023 | 48 250 | -465 | 13 692 | 13 227 | 76 316 | 137 792 | 4 379 | 142 171 |

¹⁾ Sikringsreserven for nettoinvesteringer utgjorde -321 millioner i 2023 og 2022.

²⁾ Inkluderer inflasjonsjustering av tyrkiske enheter på grunn av hyperinflasjon på 695 millioner kroner i 2023, og 1290 millioner kroner i 2022. Se note 23 og 24.

³⁾ I all hovedsak relatert til oppkjøp av minoritetsinteresser i det brasilianske datterselskapet Statkraft Energias Renováveis (SKER). Se note 5.

GENERELL INFORMASJON

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet.

Statkrafts foretaksmøte besluttet 28. juni 2023 å betale utbytte til eier på 17 213 millioner kroner. For inneværende år har styret foreslått å betale ut utbytte på 13 029 millioner kroner. Se styrets årsberetning side 33 for detaljer knyttet til utbytteberegning for inneværende år.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Kontantstrømoppstilling

Statkraft SF konsern

| Beløp i mill. kroner | Note | 2023 | 2022 |
|---|------------|----------------|----------------|
| LIKVIDITETSENDRING FRA DRIFT | | | |
| Driftsresultat (EBIT) | | 48 542 | 52 210 |
| Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger | 23, 24, 25 | 3 008 | 5 530 |
| Gevinst/tap fra salg og fraregning av eiendeler | | -1 596 | -226 |
| Urealiserte effekter inkludert i driftsresultat (EBIT) | 21 | -8 184 | -1 867 |
| Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 26 | 1 704 | 1 154 |
| Endringer i arbeidskapital | | -2 315 | -1 525 |
| Likviditetsavgang i utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som beholdninger (DS/DBS) | | -3 558 | -2 792 |
| Kontantsikkerhet, marginkrav og forskuddsbetalinger tilknyttet opsjoner | | -2 246 | 2 815 |
| Kontanteffekter fra driftsrelaterte valutaderivater | | -1 177 | -296 |
| Effekter fra forskuddsbetalinger fra kunder | 12, 32 | -336 | -316 |
| Betalte resultatskatter | | -25 423 | -14 519 |
| Andre endringer | | -510 | 70 |
| Likviditetsendring fra drift (A) | | 7 909 | 40 238 |
| LIKVIDITETSENDRING FRA INVESTERINGER | | | |
| Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | | -9 118 | -8 041 |
| Salg av virksomhet, netto likviditetstilførsel | 5 | 783 | - |
| Kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang | 5 | -8 576 | -269 |
| Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler ¹⁾ | | 2 175 | 1 000 |
| Lån og renter tilknyttet selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | | 121 | 130 |
| Salg av utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som beholdninger (DS/DBS) | 5 | 803 | 1 537 |
| Andre investeringer | | -511 | -372 |
| Likviditetsendring fra investeringer (B) | | -14 323 | -6 015 |
| LIKVIDITETSENDRING FRA FINANSIERING | | | |
| Opptak av ny gjeld | 33 | 25 939 | 25 711 |
| Nedbetaling av gjeld | 33 | -14 934 | -28 071 |
| Kontantsikkerhet tilknyttet finansiering | | 1 257 | -593 |
| Betalte renter | | -1 213 | -1 030 |
| Betalt utbytte til eier | | -17 213 | -10 214 |
| Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser ²⁾ | | -2 687 | 18 |
| Likviditetsendring fra finansiering (C) | | -8 851 | -14 178 |
| Netto endring i likvider gjennom året (A)+(B)+(C) | | -15 265 | 20 045 |
| Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende | | 950 | 1 696 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01 | 30 | 58 939 | 37 199 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12 ³⁾ | 30 | 44 623 | 58 939 |
| - herav bankinnskudd, kontanter og lignende i selskaper rapportert som felles drift | | 219 | 190 |
| Ubenyttede kommiterte kredittlinjer | | 14 613 | 13 668 |
| Ubenyttet kassekreditt | | 2 251 | 2 245 |
| Bundne midler | 30 | 254 | 332 |

¹⁾ Sammenligningstall er endret. Se note 1.

²⁾ Hovedsakelig relatert til kjøp av ikke-kontrollerende eierinteresse i the det brasilianske datterselskapet Statkraft Energias Renováveis (SKER). Se note 5

³⁾ Per 31. desember 2023 er 5,5 milliarder kroner (31. desember 2022: 3,5 milliarder kroner) fra Baltic Cable inkludert. Se note 35.

Kontantstrømpoppstilling fortsettelse

Avstemming av investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i kontantstrømpoppstillingen mot investeringer i note 4:

| | 2023 | 2022 |
|---|---------------|--------------|
| Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i kontantstrømpoppstillingen | 9 118 | 8 041 |
| Balansførte lånerenter | 582 | 293 |
| Balansførte fjerningsforpliktelse | 220 | 525 |
| Tilgangene uten kontanteffekt fra bruksretteeiendeler | 988 | 300 |
| Tidsforskjeller mellom balanseførings- og betalingstidspunkt | 3 325 | -1 261 |
| Investeringer i økt kapasitet, vedlikehold og andre investeringer i note 4 | 14 227 | 7 899 |

Avstemming av kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang i kontantstrømpoppstillingen mot total anskaffelseskostnad fra oppkjøp i note 5

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|------------|
| Kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang i kontantstrømpoppstillingen | 8 576 | 269 |
| Betinget vederlag fra oppkjøp inneværende år som ikke er betalt | 145 | 101 |
| Betinget vederlag fra tidligere perioders oppkjøp betalt i inneværende år | -177 | -68 |
| Aksjonærlån/annen gjeld betalt i forbindelse med oppkjøp | -418 | - |
| Justering av eksisterende eierandeler til virkelig verdi relatert til oppkjøp (uten kontanteffekt) | 78 | - |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende i oppkjøpte selskaper | 307 | 1 |
| Total anskaffelseskostnad fra oppkjøp i note 5 | 8 511 | 303 |

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden.

Drift Endringer i arbeidskapital knytter seg til beholdninger (eksklusiv DS/DBS beholdninger), kortsiktige rentefrie fordringer og kortsiktig rentefri gjeld. Urealiserte verdiendringer og reklassifiseringer er ikke inkludert i endringer i arbeidskapital. Det samme gjelder forskuddsbetalinger eller påløpte kostnader som på et tidspunkt blir balansført som varig driftsmiddel.

Investeringer Kjøp/salg av virksomhet inkluderer beholdningen av bankinnskudd, kontanter og lignende i investeringsobjektet som innregnes/fraregnes. Denne effekten vises således netto sammen med kontantvederlaget i transaksjonen. Kontantstrømmer fra nedbetaling av lån som er en del av en aksjesalgssavtale etter salg av selskaper presenteres sammen med kontanter mottatt fra salg av aksjer som en del av salg av virksomhet under Likviditetsendringer fra investeringer.

Finansiering Rentebetalinger fra rentederivater, som benyttes for å styre konsernets gjeldsportefølje, presenteres netto som betalte renter. Kontanteffekter fra valutaderivater, som er definert som en del av gjeldsporteføljen, presenteres som nedbetaling av gjeld. Betalingene av både leieforpliktelsens hovedstol og rentedel etter IFRS 16 er inkludert i finansieringsaktiviteter, som henholdsvis nedbetaling av gjeld og betalte renter.

Kontantstrømmer relatert til forretningsmodellen Utvikle-Selge/Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS):

Kontantstrømmer innenfor forretningsmodellen DS/DBS i segmentet Europa har i hovedsak sitt opphav i enten likviditetsavgang som en følge av investeringer i utviklings- og byggeprosjekter eller likviditetstilførsel fra salg av prosjekter. Disse presenteres som følger:

- Likviditetsavgang tilknyttet investeringer i pågående utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som Beholdninger (DS/DBS) presenteres under Likviditetsendring fra drift.
- Likviditetstilgang fra salg av aksjer i tilsvarende prosjekt presenteres som Salg av utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som Beholdninger (DS/DBS) under Likviditetsendring fra investering.
- Likviditetsavgang knyttet til kjøp av aksjer i DS/DBS prosjekter presenteres under kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang.

Noter

Statkraft SF Konsern

Oversikt over noter til konsernregnskapet

| | Side | | Side |
|---|------|---------------------------|------|
| Generelt | | Balanse | |
| Note 1 | 114 | Note 23 | 158 |
| Note 2 | 116 | Note 24 | 159 |
| Note 3 | 118 | Note 25 | 162 |
| Note 4 | 118 | Note 26 | 165 |
| Note 5 | 124 | Note 27 | 169 |
| | | Note 28 | 170 |
| Finansielle risiko og instrumenter | | Note 29 | 172 |
| Note 6 | 127 | Note 30 | 173 |
| Note 7 | 127 | Note 31 | 174 |
| Note 8 | 129 | Note 32 | 174 |
| Note 9 | 131 | Note 33 | 175 |
| Note 10 | 133 | Note 34 | 175 |
| Note 11 | 138 | | |
| | | Andre opplysninger | |
| Resultatregnskap | | Note 35 | 176 |
| Note 12 | 139 | Note 36 | 177 |
| Note 13 | 143 | Note 37 | 177 |
| Note 14 | 144 | Note 38 | 178 |
| Note 15 | 145 | Note 39 | 182 |
| Note 16 | 147 | Note 40 | 190 |
| Note 17 | 148 | | |
| Note 18 | 150 | | |
| Note 19 | 150 | | |
| Note 20 | 151 | | |
| Note 21 | 151 | | |
| Note 22 | 152 | | |

KONSERN

STATKRAFT SF

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

Note 1 Generell informasjon og sammendrag av regnskapsprinsipper

GENERELL INFORMASJON

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet. Hovedkontoret ligger i Oslo og selskapet har gjeldsinstrumenter notert på Oslo Børs og Irish Stock Exchange.

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS®) og tolkninger utgitt av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC®) som er godkjent av EU og videre krav i Regnskapsloven.

Regnskapsprinsipper som er gjennomgående for hele konsernregnskapet er beskrevet i denne noten mens de resterende regnskapsprinsippene er beskrevet i de relaterte notene. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår.

Beskrivelse av regnskapsprinsipper ellers i konsernregnskapet utgjør, sammen med beskrivelsen av prinsipper i denne noten, helheten av regnskapsprinsipper for konsernregnskapet:

| | |
|---|---------|
| • Kontantstrømoppstilling | |
| • Oppstilling over endringer i egenkapital | |
| • Segmentinformasjon | Note 4 |
| • Oppkjøp, salg og andre transaksjoner | Note 5 |
| • Finansielle instrumenter | Note 10 |
| • Regnskapsmessig sikring | Note 11 |
| • Salgsinntekter og energikjøp | Note 12 |
| • Gevinster/tap fra markedsaktiviteter | Note 13 |
| • Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | Note 15 |
| • Pensjoner | Note 17 |
| • Resultatskatter | Note 22 |
| • Immaterielle eiendeler | Note 23 |
| • Varige driftsmidler | Note 24 |
| • Leieavtaler | Note 25 |
| • Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger | Note 26 |
| • Øvrige finansielle anleggsmidler | Note 27 |
| • Beholdninger | Note 28 |
| • Fordringer | Note 29 |
| • Bankinnskudd, kontanter og lignende | Note 30 |
| • Andre langsiktige forpliktelser | Note 31 |

KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernregnskapet består av regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper. Et datterselskap er en investering der Statkraft har makt til å styre både finansielt og operativt (kontroll). Statkraft oppnår kontroll når Statkraft har muligheten til å påvirke variabel avkastning gjennom sin innflytelse over selskapet det er investert i. Kontroll oppnås enten gjennom eierskap som innebærer mer enn 50 prosent av stemmeretten og/eller gjennom avtaler inngått med andre aksjonærer. Statkraft konsoliderer datterselskap fra og med det tidspunkt kontroll oppnås og inntil det tidspunkt når kontroll opphører. Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Investeringer i felleskontrollerte ordninger og tilknyttede selskaper

Statkraft klassifiserer sine investeringer basert på en analyse av graden av kontroll og de underliggende fakta og omstendigheter. Dette inkluderer en vurdering av stemmeandel, eierstruktur og relative styrkeforhold, kjøps- og salgsrettigheter kontrollert av Statkraft og andre aksjonærer. Vurderingen gjøres per investering. Ved endringer av underliggende fakta og omstendigheter må det vurderes hvordan investeringen skal klassifiseres.

Felles drift er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Ved felles drift krever beslutninger knyttet til relevante aktiviteter enstemmig samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Felles drift er innregnet i konsernregnskapet i samsvar med Statkrafts eierandeler i ordningens eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Den forholdsmessige andelen av gevinster og tap som oppstår fra konserninterne transaksjoner mellom enheter og enheter i felles drift elimineres.

Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor Statkraft har betydelig innflytelse. **Felles virksomheter** er selskaper eller enheter hvor Statkraft har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Ved felles virksomhet krever beslutninger knyttet til relevante aktiviteter enstemmig samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Andeler i tilknyttede selskaper og felles virksomheter innregnes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og presenteres som investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden under anleggsmidler. Konsernets andel av selskapets resultat etter skatt presenteres som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

MÅLING AV VIRKELIG VERDI

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av noen finansielle instrumenter, derivater, visse miljøsertifikater og enkelte elementer i netto pensjonsmidler som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen.

Historisk kost er generelt basert på virkelig verdi av vederlaget som er gitt ved anskaffelsen av eiendeler og tjenester.

Note 1 fortsettelse

Virkelig verdi er definert som den prisen som ville blitt mottatt for å selge en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsaktører på måletidspunktet. Målingen av virkelig verdi baseres primært på markedspriser når disse er tilgjengelige. Alternative verdsettelsesmetoder, som for eksempel nåverdimetode, brukes i mer komplekse tilfeller der markedspriser ikke er tilgjengelige. Ved fastsettelsen av virkelig verdi skal ledelsen bruke antakelser som markedsaktører ville ha brukt i en tilsvarende vurdering. Måling og presentasjon av eiendeler og gjeld vurdert til virkelig verdi ved avleggelsen av konsernregnskapet er basert på disse prinsippene med unntak av måling av virkelig verdi fratrukket salgskostnader etter IAS 2 Beholdninger og ved beregning av bruksverdi etter IAS 36 Verdifall på eiendeler.

UTENLANDSK VALUTA

Datterselskapene avlegger sine regnskaper i det enkelte selskaps funksjonelle valuta, normalt den lokale valuta i landet der selskapet driver sin virksomhet.

Morselskapet har norske kroner som sin funksjonelle valuta, som også er den valuta konsernregnskapet er presentert i. Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet omregnes utenlandske datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomheter til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs per 31. desember, og resultatregnskapet er omregnet ved bruk av månedlige gjennomsnittskurser gjennom året. Omregningseffekter som oppstår føres mot utvidet resultat og innregnes først i resultatet ved salg av eierandeler i utenlandske selskaper.

Omregningseffektene som er resirkulert til resultatregnskapet presenteres som en del av gevinsten eller tapet ved salg eller avhendelse. Den delen av omregningseffektene som er knyttet til minoritetsinteresser, blir ikke resirkulert til resultatregnskapet.

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonstidspunktet. Valutagevinster og tap som følge av oppgjør av slike transaksjoner og fra omregning til balansedagens valutakurser av monetære eiendeler og forpliktelser i utenlandsk valuta, regnskapsføres i resultatregnskapet.

KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert eller oppgjort innen 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld. Utviklings- og byggeprosjekter, samt prosjekter i drift innenfor virkeområdet til IAS 2 Beholdninger presenteres alltid som kortsiktige. For finansielle instrumenter målt til virkelig verdi er måleenheten for presentasjonsformål den enkelte kontrakt. Derivater med løpende leveranser vurderes basert på kontraktens siste leveranse. Kontrakter som presenteres netto i balanseoppstillingen og med kontantstrøm som måleenhet, deles opp i en kortsiktig del for de kontantstrømmene som forfaller innen 12 måneder etter balansedagen og en langsiktig del for de kontantstrømmene som forfaller etter de 12 månedene. Se note 10.

SAMMENLIGNINGSTALL OG REKLASSIFISERINGER

Presentasjon av ubalanser Kjøp og salg av ubalanseregulering har tidligere blitt presentert netto under salgsinntekter i resultatregnskapet. Fra 2023 vil disse kjøpene og salgene bli presentert brutto under henholdsvis energikjøp og salgsinntekter. Sammenlignbare tall har blitt oppdatert ved å øke både salgsinntekter og energikjøp med 1 301 millioner kroner.

Presentasjon av salg av reservert kapasitet til netteier Inntekter fra salg av reservert kapasitet til netteier i Norden har tidligere blitt presentert som Produksjon - salgsinntekter i Note 12 Salgsinntekter og energikjøp. Fra 2023 blir disse salgene presentert som Øvrig - salgsinntekter. Sammenlignbare tall har blitt oppdatert ved å reklassifisere 1 470 millioner kroner i inntekter fra Produksjon - salgsinntekter til Øvrig - salgsinntekter.

Presentasjon av mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler har tidligere blitt presentert under likviditetsendring fra finansiering i kontantstrømoppstillingen. Fra 2023 blir disse rentene presentert som likviditetsendring fra investeringer. Sammenlignbare tall har blitt oppdatert ved å reklassifisere 1000 millioner kroner fra likviditetsendring fra finansiering til likviditetsendring fra investeringer.

INNFØRING AV NYE OG ENDREDE REGNSKAPSSTANDARDE

I 2023 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført. Dette gjelder følgende standarder:

- Ny standard for regnskapsføring av forsikringskontrakter (IFRS 17)
- Definisjonen av regnskapsestimater (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)
- Internasjonal skattereform - Pillar 2-regler (endring i IAS 12)

Implementeringseffekten av disse regnskapsstandardene har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.

Opplysninger om regnskapsprinsipper - Endringer i IAS 1 og IFRS Practice Statement 2 International Accounting Standards Board (IASB) har publisert endringer til IAS 1 og IFRS Practice Statement 2, der det gis veiledning for anvendelse av vesentlighetsvurderinger om regnskapsprinsipper. Formålet er å gi mer verdifull noteinformasjon om regnskapsprinsipper ved å erstatte kravet om at foretak skal gi opplysninger om «viktige regnskapsprinsipper» med krav om å opplyse om «vesentlig informasjon om regnskapsprinsipper». Endringene til IAS 1 er tatt i bruk for konsernregnskapet med virkning fra 1. januar 2023.

FØLGENDE REVIDERTE IFRS-STANDARDE HAR BLITT VEDTATT, MEN ENNÅ IKKE TRÅDT I KRAFT, OG I NOEN TILFELLER IKKE VEDTATT AV EU

- Fastsettelse av etterfølgende måling av en salgs- og tilbakelei-transaksjon (endring i IFRS 16).
- Klassifiseringen av forpliktelser med usikkerhet rundt innfrielsestidspunkt som kortsiktige eller langsiktige (endring i IAS 1)
- Leverandørfinansiering (endringer i IAS 7 og IFRS 7)

Statkraft forventer ikke at implementering av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernet i kommende perioder.

Note 2 Klimarisiko, estimater og skjønsmessige vurderinger

INTRODUKSJON

Bruk av rimelige estimater og utøvelse av skjønsmessige vurderinger er kritiske elementer ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. På grunn av den iboende usikkerheten som kjennetegner energiselskapenes virksomhet, påvirkes anvendelsen av regnskapsprinsipper, driftsresultat, kontantstrøm og balansestørrelser i årsregnskapene av ledelsens bruk av skjønn.

Ledelsen baserer sine estimater på historiske hendelser samt andre ulike forutsetninger som, omstendighetene tatt i betraktning, synes å være rimelige. I 2023 er klimarisiko fortsatt viktig når ledelsen utøver sitt skjønn knyttet til estimater og vurderinger. Statkraft reviderer kvartalsvis sitt syn på langsiktige kraftpriser som brukes for investeringsbeslutninger og nedskrivningsvurderinger.

Regnskapsestimater, vurderinger og forutsetninger innebærer en risiko for vesentlige endringer i etterfølgende perioder. Endringer i regnskapsestimater resultatføres i den perioden estimatet bli oppdatert. I noen tilfeller vil en endring påvirke både innværende og fremtidige perioder.

OMRÅDER MED BETYDELIG ESTIMATUSIKKER HET OG SKJØNNMESSIG VURDERING

Usikre energimarkeder

Energiprisene har i løpet av 2023 falt fra de høye nivåene i 2022 som følge av reduksjon i etterspørsel, store gassleveranser fra Norge og importert LNG, i tillegg til at en mild vinter har redusert forbruket. Strømprisene ligger imidlertid fortsatt på et høyere nivå enn før krigen i Ukraina, og den mellomlange prisutviklingen avhenger i stor grad av utviklingen i internasjonale energimarkeder, samt været, utviklingen i etterspørselen fra industrien og karbonmarkedet.

Til tross for at både priser og volatilitet i energimarkedet har falt til et lavere nivå, medfører mangel av gassleveranser fra Russland fortsatt risiko og usikkerhet i de globale energimarkedene, se note 7 Markedsrisiko for ytterligere informasjon.

Howdan regnskapsestimatene påvirkes av klimaendringer og markedsrisiko er nærmere beskrevet i *Statkrafts forventede langsiktige kraftpris (LPF)* og *Måling av virkelig verdi av kraftkontrakter*.

Statkrafts forventede langsiktige kraftpris (LPF)

En av de viktigste forutsetningene som legges til grunn når ledelsen skal fatte forretningsmessige avgjørelser (f.eks. fusjoner og oppkjøp) er forventning om den langsiktige kraftprisen samt forventningen til utviklingen i markedet. I tillegg er disse forutsetningene kritisk informasjon for ledelsen relatert til prosesser knyttet til deler av årsregnskapet, som for eksempel:

- | | |
|---|-------------|
| • Allokering av virkelig verdi ved oppkjøp | Note 5 |
| • Vurdering av nedskrivning av varige driftsmidler | Note 15, 24 |
| • Vurdering av nedskrivning av immaterielle eiendeler | Note 15, 23 |
| • Vurdering av nedskrivning av selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | Note 15, 26 |

Statkraft oppdaterer årlig forventningen til utviklingen i langsiktige kraftpriser samt markedsutviklingen i de geografiske områdene hvor Statkraft har virksomhet. Denne oppdateringen er et resultat av en kontinuerlig prosess som omfatter overvåking, tolkning og analyse av globale og lokale trender som vil kunne påvirke fremtidige markeder og inntekter. Oppdateringen gir grunnlag for både strategiske beslutninger og ledelsens forventninger til fremtidige priser og inntekter som eiendelene vil generere i perioden etter 2031. Siste oppdatering ble gjort i mai 2023 (LPF 23).

Normalt er det bare prisene i den korte (2023-2027) og mellomlange (2028-2031) perioden som oppdateres kvartalsvis, noe som følger av endringer i fremtidspriser for fossile energikilder og eventuelle nye vurderinger av grunnlagsdata frem til innværende år +7 (2031). Markedsusikkerheten som har blitt observert gjennom året i den korte og mellomlange perioden har ikke medført noen endring av Statkrafts forventede kraftpriser etter 2030. Statkraft har vurdert at markedsuroen ikke er et langsiktig nedskrivningssignal, men heller et resultat av kortsiktige svingninger som reflekteres i den fremtidige priskurven.

En fundamental tilnærming legges til grunn for å analysere markedet. Slike analyser inkluderer blant annet:

- Politisk rammeverk og reguleringer på regionalt og nasjonalt nivå
- Global og lokal energibalanse mellom etterspørsel og tilbud
- Forventet prisutvikling av drivstoff, primært gass, og CO₂
- Kostnadsnivå på konkurrerende teknologier, inkludert fornybar energi, gasskraftverk, kjernekraftverk osv.
- Teknologisk utvikling for å redusere klimagassutslipp
- Usikkerhet knyttet til energi- og kraftmarkeder
- Vurdering av mulige påvirkninger fra klimaendringer, som temperatur og tilsig

Prosesen er ledet og drevet av en gruppe eksperter på tvers av organisasjonen. Metode og analyseverktøyene blir kontinuerlig forbedret for å fange opp markedsdynamikk og utviklingen. Hovedresultatene blir tilbaketestet og sammenlignet med eksterne referanser, og større avvik blir forklart. Prosessen søker å sikre konsistens og komme frem til et balansert syn både på markedet og fremtidige kraftpriser.

Konsernledelsen danner sitt syn ved å være involvert i prosessen og inviteres i tillegg til både å bidra med innspill, men også å utfordre informasjon og scenarier som legges til grunn i analysen som siden vil benyttes ved verddivurdering av eiendeler og i andre strategiske vurderinger. Basert på ekspertmiljøenes anbefalinger godkjenner konsernledelsen de årlige langsiktige prisforventningene på kraft og tilhørende syn på markedsutviklingen.

Note 2 fortsettelse

Klimaendringers påvirkning på LPF

De langsiktige analysene av energibransjen er basert på et spesifikt globalt klimascenario. I tillegg tas det hensyn til regionale klimaambisjoner i estimeringen av fremtidige kraftmarkeder. Norden vurderes som det viktigste markedet for Statkraft. For denne regionen og enkelte andre land er klimaendringenes forventede påvirkning på vær og tilsig inkludert i forutsetningene som brukes for å lage den langsiktige prisprognosen. Arbeidet for å vurdere påvirkningen på tilsig fra klimaendringer i andre land og områder er fortsatt under utvikling.

I det scenariet Statkraft bruker er det lagt til grunn en antakelse om en global oppvarming på 2,0-2,2 grader Celsius. Dette er det scenariet som Statkraft har vurdert som mest sannsynlig. Utfall av kjente revisjoner som «EU Waterframework Directive» og «Konsesjonsrevisjoner for vannkraftverk» er hensyntatt i Statkrafts modeller for forventet langsiktig kraftpris.

I Europa, særlig Tyskland, vil gasskraftverk spille en nøkkelrolle for å balansere kraftnettet på kort og mellomlang sikt. Etter hvert som gasspriser normaliseres, vil pris på utslippskvoter medføre en reduksjon i kullkraft og økning i gasskraft. Dette vil gi lavere utslipp for Europa totalt sett, samtidig som at Statkraft forventer høyere produksjon fra sine gasskraftverk. Innen 2040 må Statkrafts gasskraftverk enten fases ut, tilføres teknologi for karbonfangst og lagring eller bruke innsatsfaktorer med lave karbonutslipp, som for eksempel grønt hydrogen, for å kunne nå sine mål for karbonnøytralitet. Gjenværende levetid for gasskraftverkene er 11-14 år.

Fysisk risiko fra klimaendringer

Risiko for fysiske skader på grunn av klimaendringer vil øke i tiden fremover. Vannkraft utgjør en vesentlig del av Statkrafts energimiks (88,9 %), hvor en stor del er i Norge. En suksessfaktor for ansvarlig vanddisponering blir å mest mulig nøyaktig estimere nedbør og tilsig for å håndtere risiko for tørke eller flom, samtidig som man ønsker å optimere kraftproduksjonen og overholde krav til minstevannsføring. Statkraft investerer i dammer og vannveier for å øke robustheten knyttet til disse risikoene. Risikoen for store ulykker eller ødeleggelse vurderes likevel som lav.

Måling av virkelig verdi av kraftkontrakter

I tillegg til det som er nevnt over utøves det betydelig skjønn ved verdsettelse av konsernets langsiktige kraftkjøps- og kraftsalgskontrakter som er kategorisert på nivå 3 i virkelig verdi-hierarkiet. Estimert virkelig verdi av eiendeler og forpliktelser er basert på vederlaget som kunne blitt oppnådd på rapporteringstidspunktet. Når verdsettelsen av virkelig verdi ikke kan understøttes av observerbare markedsdata, benyttes ulike modeller og verdsettelsesmetoder. Forutsetninger og data som legges til grunn er verifisert mot observerbar markedsinformasjon når slik informasjon er tilgjengelig. Slik informasjon vil alltid være forbundet med usikkerhet, spesielt i de tilfeller når sammenlignbare markedstransaksjoner ofte ikke eksisterer.

Både spot- og fremtidsmarkedene forventes fremdeles å være volatile, men på et lavere nivå sammenlignet med 2022, noe som medfører økt usikkerhet knyttet til måling av virkelig verdi for energikontrakter. Likviditeten i børskontrakter er fortsatt lav i 2023, noe som har medført ytterligere analyser av hvorvidt de observerbare prisene er representative og relevante for verdsettelsesmodellene. Analysene har ikke medført noen vesentlige endringer i Statkrafts verdsettelsesmodeller eller prinsipper.

Netto realiserbar verdi av beholdninger

Statkraft utvikler og bygger kraftverk med formål om videresalg i forkant av eller ved ferdigstilling (forretningsmodellen DS/DBS). Slike eiendeler presenteres som beholdninger og måles til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi. Den netto realiserbare verdien er estimert salgpris under ordinære markedsforhold fratrukket estimerte kostnader for ferdigstilling samt estimerte nødvendige salgskostnader. Betydelig skjønn utøves for å fastsette salgspotensialet og markedspriser på sammenlignbare eiendeler ikke alltid er tilgjengelige. Statkraft har en intern ekspertorganisasjon med kunnskap om de lokale markedene som legges til grunn for å estimere salgspotensialet. Dersom markedspriser ikke er tilgjengelige brukes en modell hvor man benytter Statkrafts forventede langsiktige kraftpriser når man neddiskonterer fremtidige kontantstrømmer.

Ulike sensitiviteter er opplyst i:

- Markedsrisiko i konsernet Note 8
- Finansielle instrumenter Note 10
- Nedskrivninger Note 15

I tillegg til dette utøves det betydelig skjønn ved vurdering av regnskapsførte verdier på følgende områder:

- Pensjoner Note 17
- Utsatt skattefordel Note 22
- Varige driftsmidler (levetid) Note 24

SKJØNN VED ANVENDELSE AV REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkrafts virksomhet kjennetegnes ved at det er behov for ledelsens utøvelse av skjønn ved vurderingen av hvilke regnskapsprinsipper som skal anvendes på betydelige regnskapsposter. Ledelsens bruk av skjønn har betydelig innflytelse på Statkrafts konsernregnskap. Aktuelle områder er:

- Klassifisering av energikontrakter Note 10
- Klassifisering av salgsinntekter Note 12
- Klassifisering av regulatoriske kostnader og skatter Note 18/22
- Klassifisering av investeringer i fellesskap med tredjepart Note 26

Note 3 Hendelser etter balansedagen

Den 1. februar 2024 signerte og sluttførte Statkraft en avtale med Octopus Renewables Infrastructure Trust om å selge 100 % av aksjene i Ballymacarney solpark på 199 MW i Irland for et totalt vederlag på 1,8 milliarder kroner. Solparken selges med en kraftkjøpsavtale på 15 år med Microsoft, hvilket sikrer framtidige inntekter for parken.

Note 4 Segmentinformasjon

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområdene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked og Nye energiløsninger. Stabsområdene er Konsernstaber og Finans og IT.

Forretningsområdene skal, innenfor sine respektive ansvarsområder, jobbe mot Statkrafts strategiske, finansielle og øvrige mål, som blir rapportert gjennom segmentstrukturen. Målene er definert via nøkkeltall.

Aktivitetene i forretningsområdene er allokert og presentert i de respektive segmentene.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segmentrapporteringen er basert på underliggende tall. Tabellen på neste side viser en avstemming mellom IFRS og underliggende tall for konsernet. Nærmere omtale av underliggende tall er beskrevet i Alternative resultatmål.

Se note 12 for informasjon om inntekter per kategori og geografi.

Segmentenes eiendeler inkluderer ikke utsatt skattefordel, forskuddsbetalt inntektsskatt, valuta- og rentederivater, påløpte renter, kortsiktige rentebærende fordringer (unntatt lån til investeringer etter egenkapitalmetoden), kortsiktige finansielle plasseringer og bankinnskudd, kontanter og lignende.

De rapporterbare segmentene er definert som:

Norden inkluderer eierskap, utvikling og drift av konsernets vann- og vindkraftvirksomhet i Norge og Sverige, samt undervannskabelen mellom Sverige og Tyskland (Baltic Cable). I tillegg omfatter segmentet utvikling av ny landbasert kraftproduksjon i Norden, samt all utbygging av vindkraft til havs. Videre inngår forvaltning og utvikling av norske aksjeposter innenfor konsernets kjernevirksomhet i segmentet. Disse består av aksjepostene i Skagerak Energi, Eviny og Å Energi. Skagerak Energi er konsolidert inn i konsernregnskapet, mens Eviny og Å Energi rapporteres etter egenkapitalmetoden.

Europa har to hovedforretningsmodeller. Den ene modellen er å utvikle og bygge landbasert vind- og solkraft med hensikt å selge disse anleggene enten før eller på tidspunktet for ferdigstillelse eller kort tid etter ferdigstillelse. Denne forretningsmodellen er kjent som Utvikle-Selge (DS) eller Utvikle-Bygge-Selge (DBS). Segmentet har utviklings- og byggevirksomhet i flere land i Europa. Segmentet har også en forretningsmodell som innebærer eierskap og drift av vindkraftanlegg i Irland, Tyskland og Frankrike, vannkraft i Tyskland, Storbritannia og Albania, gasskraftverk og biomassekraftverk i Tyskland samt netttjenester i Storbritannia og Irland. Denne forretningsmodellen er kjent som Bygge-Eie-Drifte (BOO).

Internasjonal omfatter utvikling, eierskap og drift av landbaserte vind-, sol- og vannkraftanlegg utenfor Europa. Fokuset er på utvalgte markeder hvor Statkraft kan skape verdier gjennom en tydelig industriell rolle. Noen av investeringene foretas sammen med lokale partnere eller internasjonale investorer. Segmentet opererer i dag i Brasil, Chile, Tyrkia, Peru, India og Nepal.

Marked inkluderer proprietær handel, origination, markedsadgang for produsenter av fornybar energi, samt risikoreduserende aktiviteter og inntektsoptimalisering knyttet til den nordiske og den kontinentale produksjonsvirksomheten. Segmentet har aktiviteter i flere land i Europa, i tillegg er de aktive i Brasil, India og USA. Marked søker å oppnå profit fra endringer i markedsverdi på kraft og energirelaterte produkter, hvilket innebærer handel med både standardkontrakter og strukturerte produkter. Eksempler på dette er miljøsertifikater og kraftkontrakter.

Fjernvarme omfatter utvikling, eierskap og drift av fjernvarmeanlegg i Norge og Sverige.

Nye teknologier er selskapets inkubator for forretningsutvikling i nye energiløsninger og virksomheter. Nye teknologier har eieransvar for aktiviteter innen elbillading (Mer), hydrogen og biodrivstoff. Segmentet inkluderer også venturekapitalinvesteringer, samt forskning og utvikling.

I tillegg:

Annet omfatter kostnader relatert til styring av konsernet, konserntjenester og ikke-allokerte eiendeler.

Konsernposter omfatter eliminerings av transaksjoner mellom segmenter.

Note 4 fortsettelse

Avstemming av IFRS mot underliggende

| Beløp i mill. kroner | 2023 | | 2022 | | | |
|--|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
| | IFRS | Justeringer | Underliggende | IFRS | Justeringer | Underliggende |
| Resultatregnskap | | | | | | |
| Salgsinntekter | 102 657 | | 102 657 | 158 906 | | 158 906 |
| Gevinster/tap fra markedsaktiviteter | 18 196 | -3 181 | 15 015 | 7 159 | 1 338 | 8 498 |
| Andre driftsinntekter | 2 705 | -1 603 | 1 103 | 1 408 | 1 | 1 409 |
| Brutto driftsinntekter | 123 558 | -4 783 | 118 775 | 167 474 | 1 339 | 168 813 |
| Energikjøp | -51 833 | | -51 833 | -92 432 | | -92 432 |
| Overføringskostnader | -1 604 | | -1 604 | -1 103 | | -1 103 |
| Netto driftsinntekter | 70 121 | -4 783 | 65 338 | 73 940 | 1 339 | 75 279 |
| Lønnskostnader | -7 992 | | -7 992 | -7 510 | | -7 510 |
| Avskrivninger | -5 362 | | -5 362 | -4 622 | | -4 622 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | 2 354 | -2 354 | - | -907 | 907 | - |
| Regulatoriske kostnader | -2 684 | | -2 684 | -3 409 | | -3 409 |
| Andre driftskostnader | -7 896 | - | -7 896 | -5 282 | - | -5 282 |
| Driftskostnader | -21 580 | -2 354 | -23 934 | -21 730 | 907 | -20 823 |
| Driftsresultat (EBIT) | 48 542 | -7 137 | 41 404 | 52 210 | 2 246 | 54 456 |

Følgende justeringer er ikke inkludert i underliggende tall:

- Gevinster/tap fra markedsaktiviteter: urealiserte verdiendringer i innebygde euroderivater fra kraftkontrakter.
- Andre driftsinntekter/kostnader: gevinster eller tap fra salg av datterselskaper og felles drift, som ikke er klassifisert som vind- og solprosjekter med formål å utvikle og selge (DS) eller å utvikle, bygge og selge (DBS).
- Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.

Note 4 fortsettelse

Regnskapsspesifikasjon per segment

Segmenter

| Beløp i mill. kroner | Statkraft SF Konsern | Norden | Europa | Inter- nasjonal | Marked | Fjernvarme | Nye teknologier | Annet | Konsern- posteringer |
|--|-------------------------|---------|--------|--------------------|--------|------------|--------------------|--------|-------------------------|
| 2023 | | | | | | | | | |
| Driftsinntekter, eksterne | 118 775 | 45 378 | 11 539 | 4 490 | 55 424 | 1 130 | 1 079 | 125 | -392 |
| Driftsinntekter, interne | - | 1 458 | 749 | 222 | -563 | 2 | 27 | 2 263 | -4 157 |
| Brutto driftsinntekter, underliggende | 118 775 | 46 836 | 12 288 | 4 711 | 54 861 | 1 132 | 1 106 | 2 388 | -4 549 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 65 338 | 42 226 | 9 059 | 2 916 | 10 278 | 607 | 418 | 2 376 | -2 542 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 41 404 | 31 399 | 4 079 | 479 | 6 610 | -38 | -1 071 | -365 | 311 |
| Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater | 3 181 | 3 181 | - | - | - | - | - | - | - |
| Gevinster/tap fra salg av selskaper | 1 603 | 1 603 | - | 1 | - | - | - | - | - |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | 2 354 | 2 542 | -20 | -104 | - | -4 | -61 | - | - |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 48 542 | 38 724 | 4 059 | 376 | 6 610 | -42 | -1 132 | -365 | 311 |
| Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden | 3 444 | 3 116 | 126 | 274 | - | - | -72 | - | - |
| Eiendeler og sysselsatt kapital 31.12 | | | | | | | | | |
| Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 150 907 | 82 899 | 26 882 | 34 248 | 171 | 3 643 | 2 237 | 826 | - |
| Investeringer etter egenkapitalmetoden | 21 679 | 16 605 | 887 | 4 203 | 0 | - | -9 | 2 | -9 |
| Lån til investeringer etter egenkapitalmetoden | 1 820 | 31 | 302 | 1 478 | - | - | 9 | - | - |
| Beholdninger DS/DBS | 7 274 | - | 7 274 | - | - | - | - | - | - |
| Øvrige eiendeler | 134 172 | 19 478 | 1 862 | 2 843 | 54 479 | 513 | 3 138 | 52 036 | -175 |
| Totale eiendeler | 315 852 | 119 013 | 37 208 | 42 772 | 54 649 | 4 156 | 5 374 | 52 864 | -184 |
| Sysselsatt kapital | 158 181 | 82 899 | 34 157 | 34 248 | 171 | 3 643 | 2 237 | 826 | n/a |
| Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder) | 143 527 | 80 177 | 28 403 | 28 350 | 142 | 3 565 | 1 718 | 1 173 | n/a |
| Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital | 28,8 % | 39,2 % | 14,4 % | 1,7 % | n/a | -1,1 % | n/a | n/a | n/a |
| Avkastning på gjennomsnittlig investering etter egenkapitalmetoden | 16,5 % | 20,0 % | 14,6 % | 6,2 % | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Av- og nedskrivninger | -3 008 | -62 | -1 403 | -881 | -39 | -218 | -212 | -193 | - |
| Investering i økt kapasitet | 6 879 | 91 | 22 | 6 722 | - | 44 | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 3 145 | 2 692 | 184 | 264 | - | 5 | - | - | - |
| Andre investeringer | 4 204 | 1 535 | 1 261 | 115 | 76 | 310 | 867 | 40 | 1 |
| Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 14 228 | 4 318 | 1 467 | 7 101 | 76 | 359 | 867 | 40 | 1 |
| Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) | 3 558 | - | 3 558 | - | - | - | - | - | - |
| Investering i eierandeler, konsolidert | 10 401 | 48 | 5 809 | 4 543 | - | - | - | - | - |
| Investering i eierandeler, egenkapitalmetoden | 72 | 72 | - | - | - | - | - | - | - |
| Investering i eierandeler, finansielle anleggsmidler | 456 | - | - | - | - | - | 456 | - | - |
| Totale investeringer i eierandeler | 10 929 | 120 | 5 809 | 4 543 | - | - | 456 | - | - |
| Totale investeringer | 28 715 | 4 438 | 10 834 | 11 644 | 76 | 359 | 1 323 | 40 | 1 |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Note 4 fortsettelse

Regnskapsspesifikasjon per segment

Segmenter

| Beløp i mill. kroner | Statkraft SF Konsern | Norden | Europa | Inter- nasjonal | Marked | Fjernvarme | Nye teknologier | Annet | Konsern- posterings |
|--|-------------------------|---------|--------|--------------------|--------|------------|--------------------|--------|------------------------|
| 2022 | | | | | | | | | |
| Driftsinntekter, eksterne | 168 813 | 59 197 | 11 088 | 3 606 | 93 411 | 1 079 | 635 | 102 | -305 |
| Driftsinntekter, interne | - | 1 327 | 1 365 | 387 | -99 | 9 | 50 | 1 803 | -4 842 |
| Brutto driftsinntekter, underliggende | 168 813 | 60 524 | 12 453 | 3 993 | 93 312 | 1 088 | 685 | 1 905 | -5 147 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 75 278 | 53 375 | 5 400 | 2 475 | 14 106 | 749 | 215 | 1 870 | -2 912 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | 54 456 | 43 077 | 1 832 | 636 | 10 374 | 188 | -656 | -411 | -584 |
| Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater | -1 338 | -1 338 | - | - | - | - | - | - | - |
| Gevinster/tap fra salg av selskaper | 1 | - | - | 1 | - | - | - | - | - |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -907 | -692 | 1 542 | -1 753 | - | -3 | -1 | - | - |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | 52 210 | 41 046 | 3 375 | -1 117 | 10 374 | 184 | -657 | -411 | -584 |
| Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden | 531 | -685 | 281 | 988 | - | - | -54 | - | 1 |
| Eiendeler og sysselsatt kapital 31.12 | | | | | | | | | |
| Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 124 661 | 77 510 | 18 381 | 22 775 | 137 | 3 466 | 1 461 | 931 | - |
| Investeringer etter egenkapitalmetoden | 18 645 | 13 739 | 801 | 4 026 | - | - | 92 | 3 | -17 |
| Lån til investeringer etter egenkapitalmetoden | 1 555 | 46 | 333 | 1 176 | - | - | - | - | - |
| Beholdninger DS/DBS | 4 493 | - | 4 493 | - | - | - | - | - | - |
| Øvrige eiendeler | 189 390 | 16 547 | 3 707 | 4 045 | 73 139 | 441 | 1 998 | 89 954 | -440 |
| Totale eiendeler | 338 744 | 107 842 | 27 714 | 32 022 | 73 276 | 3 907 | 3 550 | 90 889 | -457 |
| Sysselsatt kapital | 129 154 | 77 510 | 22 874 | 22 775 | 137 | 3 466 | 1 461 | 931 | n/a |
| Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder) | 126 021 | 77 385 | 20 728 | 22 022 | 148 | 3 475 | 1 274 | 990 | n/a |
| Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital | 43,2 % | 55,7 % | 8,8 % | 2,9 % | n/a | 5,4 % | n/a | n/a | n/a |
| Avkastning på gjennomsnittlig investering etter egenkapitalmetoden | 3,4 % | -6,3 % | 32,2 % | 27,2 % | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Av- og nedskrivninger | -5 530 | -3 183 | 616 | -2 424 | -35 | -203 | -128 | -172 | - |
| Investering i økt kapasitet | 2 448 | 41 | 31 | 2 376 | - | - | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 2 851 | 2 320 | 359 | 168 | - | 4 | - | - | - |
| Andre investeringer | 2 600 | 1 398 | 475 | 45 | 42 | 164 | 425 | 51 | - |
| Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 7 899 | 3 759 | 865 | 2 589 | 42 | 168 | 425 | 51 | - |
| Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) | 2 827 | - | 2 827 | - | - | - | - | - | - |
| Investering i eierandeler, konsolidert | 303 | - | 16 | 143 | - | - | 144 | - | - |
| Investering i eierandeler, egenkapitalmetoden | 90 | 90 | - | - | - | - | - | - | - |
| Investering i eierandeler, finansielle anleggsmidler | 332 | 7 | - | - | - | - | 325 | - | - |
| Totale investeringer i eierandeler | 725 | 97 | 16 | 143 | - | - | 469 | - | - |
| Totale investeringer | 11 451 | 3 856 | 3 708 | 2 732 | 42 | 168 | 894 | 51 | - |

Note 4 fortsettelse

Utvalgt finansiell informasjon fra "Norsk vannkraft og relatert virksomhet"

I Prop. 40 S (2014-2015), som relaterer seg til revidert nasjonalbudsjett, ble det uttalt at Statkraft skal presentere tall fra norsk vannkraft.

Tabellen nedenfor viser IFRS tall fra «Norsk vannkraft», som er hentet fra segmentet Norden.

«Norsk vannkraft» er definert som resultatene fra alle aktivitetene knyttet til vannkraftverk i datterselskapene Statkraft Energi AS og Skagerak Kraft konsern. Aktiviteter som er knyttet til vannkraftverk omfatter vannkraftproduksjon, samt andel av kontraktsporteføljer tilknyttet vannkraftproduksjon (nordisk forvaltningsportefølje og porteføljer som skal redusere markedsrisiko).

«Relatert virksomhet» er alle aktiviteter i Eviny AS og Å Energi som er investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden.

Kolonnen «sum norsk vannkraft eksklusiv relatert virksomhet» viser konsoliderte tall for disse to selskapene hvor konserninterne transaksjoner er eliminert. Tallene for Statkraft Energi AS og Skagerak Kraft konsern er en del av segmentet Norden. Linjen «Resultat etter skatt (majoritetens andel)» er beregnet basert på Statkrafts eierandel på 66,62 %.

Linjene netto finansposter og skattekostnad viser finansiell informasjon fra aktiviteter fra det som er definert som «norsk vannkraft».

Videre presenteres tall fra investeringer etter egenkapitalmetoden i selskapene Eviny AS og Å Energi AS som er en del av segmentet Norden. Se note 26.

| "Norsk vannkraft" | "Norsk vannkraft" fra: | | | | | |
|---|------------------------|---------------------|------------------------|--|----------------------|--|
| | Statkraft SF konsern | Statkraft Energi AS | Skagerak Kraft konsern | Sum "Norsk vannkraft, eksklusiv relatert virksomhet" | Relatert virksomhet | Sum "Norsk vannkraft og relatert virksomhet" |
| Beløp i mill. kroner | | | | | | |
| 2023 | | | | | | |
| Brutto driftsinntekter | 123 558 | 34 465 | 5 799 | 40 263 | | 40 263 |
| Netto driftsinntekter | 70 121 | 32 776 | 5 516 | 38 292 | | 38 292 |
| Driftsresultat (EBIT) | 48 542 | 26 956 | 4 325 | 31 281 | | 31 281 |
| Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden | 3 444 | - | 2 | 2 | 3 098 ¹⁾ | 3 100 |
| Netto finansposter | -967 | 499 | 177 | 676 | | 676 |
| Resultatskatter | -24 928 | -17 286 | -3 011 | -20 297 | | -20 297 ⁴⁾ |
| Resultat etter skatt | 26 091 | 10 169 | 1 492 | 11 662 | 3 098 | 14 759 ⁵⁾ |
| Resultat etter skatt (majoritetens andel) | 25 476 | 10 169 | 990 | 11 160 | 3 098 | 14 257 |
| Avgitt utbytte og konsernbidrag til Statkraft | | 9 500 ²⁾ | 1 425 ³⁾ | 10 925 | 1 464 ³⁾ | 12 389 |
| Eiendeler 31.12 | | | | | | |
| Investeringer etter egenkapitalmetoden | 21 679 | 2 | 17 | 19 | 15 250 ¹⁾ | 15 268 |
| Øvrige eiendeler | 294 173 | 37 825 | 10 102 | 47 928 | | 47 928 |
| Totale eiendeler | 315 852 | 37 828 | 10 119 | 47 946 | 15 250 | 63 196 |
| EBITDA | 51 549 | 28 043 | 4 524 | 32 567 | | 32 567 |
| Av- og nedskrivninger | -3 008 | -1 087 | -200 | -1 287 | | -1 287 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 7 349 | 2 282 | 177 | 2 459 | | 2 459 |
| Investeringer i økt kapasitet | 6 879 | - | - | - | | - |
| Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) | 3 558 | - | - | - | | - |
| Investeringer i eierandeler | 10 929 | - | 6 | 6 | | 6 |
| Totale investeringer | 28 715 | 2 282 | 183 | 2 465 | | 2 465 |

¹⁾ Statkrafts andel.

²⁾ Utbytte og konsernbidrag etter skatt betalt fra Statkraft Energi AS.

³⁾ Utbytte betalt til Statkraft.

⁴⁾ Herav utsatt skattekostnad på 4373 millioner kroner.

⁵⁾ Herav urealiserte positive effekter på 5994 millioner kroner.

Note 4 fortsettelse

| Beløp i mill. kroner | "Norsk vannkraft" fra: | | | Sum "Norsk vannkraft, eksklusiv relatert virksomhet" | Relatert virksomhet | Sum "Norsk vannkraft og relatert virksomhet" |
|---|------------------------|---------------------|------------------------|--|----------------------|--|
| | Statkraft SF konsern | Statkraft Energi AS | Skagerak Kraft konsern | | | |
| "Norsk vannkraft" | | | | | | |
| 2022 | | | | | | |
| Brutto driftsinntekter | 167 474 | 36 016 | 7 594 | 42 350 | | 42 350 |
| Netto driftsinntekter | 73 940 | 34 257 | 7 387 | 41 678 | | 41 678 |
| Driftsresultat (EBIT) | 52 210 | 28 528 | 6 100 | 34 628 | | 34 628 |
| Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden | 531 | 223 | 2 | 226 | -947 ¹⁾ | -722 |
| Netto finansposter | 6 116 | 75 | 66 | 141 | | 141 |
| Resultatskatter | -30 221 | -21 871 | -4 632 | -26 502 | | -26 502 ⁴⁾ |
| Resultat etter skatt | 28 635 | 6 957 | 1 536 | 8 493 | -947 | 7 546 ⁵⁾ |
| Resultat etter skatt (majoritetens andel) | 28 011 | 6 957 | 1 016 | 7 972 | -947 | 7 025 |
| Avgitt utbytte og konsernbidrag til Statkraft | | 7 334 ²⁾ | 662 ³⁾ | 7 996 | 742 ³⁾ | 8 738 |
| Eiendeler 31.12 | | | | | | |
| Investeringer etter egenkapitalmetoden | 18 645 | 2 | 9 | 11 | 13 473 ¹⁾ | 13 483 |
| Øvrige eiendeler | 320 099 | 36 746 | 10 111 | 46 857 | | 46 857 |
| Totale eiendeler | 338 744 | 36 748 | 10 120 | 46 868 | 13 473 | 60 341 |
| EBITDA | 57 739 | 29 626 | 6 310 | 35 936 | | 35 936 |
| Av- og nedskrivninger | -5 530 | -1 098 | -210 | -1 308 | | -1 308 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 5 451 | 1 780 | 138 | 1 918 | | 1 918 |
| Investeringer i økt kapasitet | 2 448 | - | 41 | 41 | | 41 |
| Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) | 2 827 | - | - | - | | - |
| Investeringer i eierandeler | 725 | - | 3 | 3 | | 3 |
| Totale investeringer | 11 451 | 1 780 | 182 | 1 962 | | 1 962 |

¹⁾ Statkrafts andel.

²⁾ Utbytte og konsernbidrag etter skatt betalt fra Statkraft Energi AS.

³⁾ Utbytte betalt til Statkraft. I tillegg har Statkraft Energi AS mottatt 32 millioner kroner fra investeringer etter egenkapitalmetoden.

⁴⁾ Herav utsatt skattekostnad på 2225 millioner kroner.

⁵⁾ Herav urealiserte negative effekter på 919 millioner kroner.

KONSERN

STATKRAFT SF

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

Note 5 Oppkjøp, salg og andre transaksjoner

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Oppkjøpsmetoden anvendes ved virksomhetssammenslutninger. Oppkjøpstidspunktet er tidspunktet hvor den overtakende part får kontroll over den overtatte part, og vederlaget overføres til selger. Normalt sammenfaller oppkjøpsdato med gjennomføringsdato på oppkjøpet. Ervervede identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Transaksjonskostnader resultatføres når de påløper. Vederlag overført til selger inkluderer betingede vederlag. Betingede vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. I perioder etter oppkjøpet blir betingede vederlag regnskapsført i henhold til relevante IFRS-standarder.

Når det er anskaffet en lavere andel enn 100 % i et selskap, oppstår en ikke-kontrollerende eierinteresse. Statkraft velger å innregne og måle ikke-kontrollerende eierinteresser pro-rata av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler.

Dersom virksomhetssammenslutninger skjer stegvis må det også beregnes virkelig verdi av nåværende eierandel når faktisk kontroll overføres til Statkraft. Endring i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet.

For oppkjøp av en investering i tilknyttet selskap eller felles virksomhet blir forskjellen mellom kostprisen på aksjene og Statkraft sin andel av bokført verdi av netto identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsført som goodwill og merverdier. Goodwill kan oppstå som overskytende av kostprisen på den investerte andelen og Statkraft sin andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og gjeld i det tilknyttede selskapet eller den felles virksomheten. Slik goodwill regnskapsføres sammen med den tilhørende investeringen og presenteres som Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

For kjøp av eiendeler eller en gruppe eiendeler som vurderes å være utenfor virkeområdet til virksomhetssammenslutninger må alle individuelle eiendeler og forpliktelser identifiseres. Identifiserte eiendeler og forpliktelser tilordnes en bokført verdi basert på deres relative virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet. Direkte henførbare kostnader blir balanseført som en del av kostnaden til eiendelene.

Salg av datterselskaper regnskapsføres som salg av aksjer i henhold til IFRS 10 og IAS 28.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Statkraft bruker skjønn i hvert enkelt tilfelle for å avgjøre om et oppkjøp oppfyller definisjonen av en virksomhetssammenslutning eller en eiendelstransaksjon. Konklusjonen kan ha vesentlig betydning på regnskapet både i perioden transaksjonen oppstår og i etterfølgende perioder. Avhengig av vilkår og betingelser, blir oppkjøp av prosjekter i tidlig fase vurdert som eiendelstransaksjoner, mens oppkjøp som omfatter forvaltning og utviklingsorganisasjoner klassifiseres som virksomhetsoverdragelser. For oppkjøp av produserende enheter avhenger vurderingen av tilgang til kritisk arbeidskraft enten gjennom heltidsansatte eller tjenesteavtaler.

Kjøpesum for oppkjøpte selskaper må allokere til overtatte eiendeler og forpliktelser og betingede forpliktelser basert på deres estimerte virkelige verdi. Denne type verdsettelse krever at ledelsen foretar vurderinger for å fastsette verdsettelsesmetode, estimater og forutsetninger. Ledelsens estimater av virkelig verdi og levetid er basert på forutsetninger som er underbygget av konsernets kompetansemiljø, og omfatter iboende usikkerhet. Se også note 2 for sentrale forutsetninger benyttet ved beregning av virkelig verdi av aktuelle eiendeler og gjeld.

VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG EIENDELSKJØP I 2023

Innenfor forretningsmodellen Bygge- Eie-Drifte (BOO):

Tysk og fransk vind Den 30. august ervervet Statkraft 100 % av aksjene i Statkraft Windenergie GmbH & Co. KG (tidligere B2E partners GmbH & Co. KG) og Eoliennes Suroit SNC fra Breeze Two Energy GmbH og Breeze Two GmbH. Selskapene besto av 35 vindparker i drift i Tyskland og fire i Frankrike. Total anskaffelseskost var på 4773 millioner kroner og besto av både kjøp av aksjer og overtakelse av lån. I tillegg er det 60 millioner kroner i kapitaliserte transaksjonskostnader. Samlet installert kapasitet for de tyske og franske vindparkene var henholdsvis 310 MW og 27 MW. Selskapene hadde ingen ansatte. Det er mulighet for å forlenge levetiden til de fleste tyske vindparkene («repower»).

Mesteparten av de ervervede eiendelene er innregnet som Varige driftsmidler i balansen og rapportert som en del av segmentet Europe.

Biodrivstoff, Norge Den 20. oktober ervervet Statkraft 49 % eierandel i Silva Green Fuel fra Södra for et kontantvederlag på 75 millioner kroner og økte dermed eierandelen til 100 %. Tidligere eierandel på 51 % er verdsatt til 78 millioner kroner i virkelig verdi. Transaksjonen førte til at Statkraft innregnet en gevinst uten kontanteffekt på 48 millioner kroner under Andre finansposter, som følge av endring i kontroll fra selskap innregnet etter egenkapitalmetoden til konsolidert datterselskap. Kontanteffekten fra transaksjonen er 18 millioner kroner. Silva Green Fuel er et utviklingsprosjekt for bygging av et fullskala produksjonsanlegg for biodrivstoff. Selskapet er rapportert som en del av segmentet Nye teknologier. Transaksjonen er vurdert å være en virksomhetssammenslutning.

Vind, Brasil Den 29. desember ervervet Statkraft 100% av aksjene i Central Eólica Jerusalém Holding S.A. inkludert datterselskapene, Central Eólica Boqueirão I S.A. og Central Eólica Boqueirão II S.A. Total anskaffelseskost var 2139 millioner kroner, hvorav 63 millioner er betinget, og inkluderer kontanter og kontantekvivalenter på 72 millioner i de oppkjøpte selskapene. Selger av aksjene var EDP Renováveis S.A.

Jerusalém og Boqueirão er to vindparker som ligger i delstaten Rio Grande do Norte i nordøst i Brasil og består av 62 vindturbiner med en total kapasitet på 260 MW. Vindparkene har vært i drift siden januar 2023. Transaksjonen gir skalaeffekter ettersom den utvider Statkrafts tilstedeværelse i nordøst i Brasil, hvor Statkraft Energias Renováveis (SKER) allerede har etablert tilstedeværelse med vindparker i drift.

Vederlaget er fordelt på eiendeler og forpliktelser basert på deres virkelige verdier. Restbeløpet mellom vederlaget og de netto identifiserbare eiendelene er tildelt goodwill og stammer fra innregning av utsatt skatt på merverdier. Transaksjonen er vurdert å være en virksomhetssammenslutning da Statkraft får tilgang til vesentlige prosesser som følge av transaksjonen.

Andre Statkraft har under året ervervet andre eiendeler for en samlet verdi på 915 millioner kroner.

Enerfin portefølje Den 17. november signerte Statkraft en avtale med Elecnor Group om å erverve det spanske selskapet Enerfin Sociedad de Energia S.L..

Note 5 fortsettelse

Selskapet har en portefølje med vindparker i drift samt vind- og solprosjekter inkludert prosjekter på vei med en samlet kapasitet på 3600 MW og 170 ansatte. Total anskaffelseskost er omtrent 21 milliarder kroner og transaksjonen er forventet å sluttføres i løpet av første halvår 2024. De finansielle effektene blir rapportert etter at transaksjonen blir slutført.

Innenfor forretningsmodellen Utvikle-Selge / Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS) i segmentet Europa:

Vind og sol, Irland Statkraft under året ervervet en portefølje med vind- og solprosjekter i Irland for en samlet verdi på 471 millioner kroner.

SALG OG RESTRUKTURERING AV VIRKSOMHET I 2023

Innenfor forretningsmodellen Bygge- Eie-Drifte (BOO):

Havvind, Irland Den 16. mars solgte Statkraft 50 % av sin eierandel i havvindporteføljen i Irland til midler forvaltet av Copenhagen Infrastructure Partners (CIP). Transaksjonen omfattet de tre fasene av North Irish Sea Array (NISA) og Bore Array. Utvikling og bygging av disse prosjektene forventes å kreve investeringer på mer enn 40 milliarder kroner for Statkraft og CIP innen 2030. Som følge av transaksjonen gikk NISA og Bore Array fra å være datterselskap til investeringer i felleskontrollert virksomhet. En gevinst på 1603 millioner kroner ble innregnet som følge av salget og presenteres som Andre driftsinntekter i resultatregnskapet. Gevinsten omfatter realisert effekt av reduksjon i eierandel fra 100 % til 50 %, en justering fra bokført verdi til virkelig verdi på den gjenværende eierandelen samt resirkulering av valutaomregningseffekter. Deler av vederlaget for aksjene er underlagt visse fremtidige betingede hendelser og gevinsten gjenspeiler beste estimat på transaksjonstidspunktet. Virkelig verdi av investeringene i de felleskontrollerte virksomhetene utgjør 1018 millioner kroner. Forskjellen mellom gevinst og virkelig verdi av solgte eiendeler utgjør 585 millioner kroner. Selskapene er rapportert som en del av segment Norden.

Innenfor forretningsmodellen Utvikle-Selge / Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS) i segmentet Europa:

Vind, Irland Den 16. mai solgte Statkraft 100 % av aksjene i en vindpark med 34 MW installert kapasitet i Irland til Greencoat Renewables Plc for et samlet vederlag på 835 millioner kroner inkludert tilbakebetaling av lån. En gevinst på 130 millioner kroner ble innregnet og presentert som Andre driftsinntekter i resultatregnskapet. Statkraft signerte i tillegg en avtale om å utføre tjenester knyttet til forvaltning av vindparken etter salget.

ANDRE TRANSAKSJONER I 2023

Brasil Den 12. september kjøpte Statkraft de gjenstående 18,7 % av aksjene i det brasilianske datterselskapet Statkraft Energias Renováveis (SKER) fra Fundação dos Economistas Federais (FUNCEF) for 1992 millioner kroner. Etter kjøpet er Statkrafts eierandel 100 %. Selskapet er rapportert som en del av segmentet Internasjonal.

VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG EIENDELSKJØP I 2022

Andre I løpet av 2022 kjøpte Statkraft 100 % av aksjene i Elmtronics Ltd som er en leverandør og installatør av infrastruktur for elbillading i Storbritannia i tillegg til andre kjøp for et totalt vederlag på 303 millioner kroner.

SALG OG RESTRUKTURERING AV VIRKSOMHET I 2022

Innenfor forretningsmodellen Utvikle-Selge / Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS) i segmentet Europa:

Andre I løpet av 2022 solgte Statkraft en solpark med et igangsatt byggeprosjekt i Spania, tre solparker i Nederland, en vindpark i Storbritannia og en i Irland for et totalt vederlag på 1770 millioner kroner. En total gevinst på 229 millioner kroner ble innregnet som Andre driftsinntekter og 112 millioner kroner ble innregnet som Salgsinntekter i resultatregnskapet.

Statkraft inngikk ulike avtaler om å utføre tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold etter salgene. I tillegg signerte Statkraft en avtale om totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging for prosjektet i Spania.

ANDRE TRANSAKSJONER I 2022

Norge Den 30. november 2022 fusjonerte Agder Energi AS, som inngår i segmentet Norden, med Glitre Energi AS. Det fusjonerte selskapet fikk navnet Å Energi AS. Statkraft realiserte en andel av sin tidligere eierandel i Agder Energi og mottok en andel i Glitre Energis netto eiendeler som vederlag. En gevinst uten kontanteffekt på 4242 millioner kroner ble innregnet som Andre finansposter i resultatregnskapet. Statkraft er som et ledd i fusjonen gitt en rett til å motta totalt 501 millioner kroner som ekstraordinært utbytte fra Å Energi over de neste tre årene. Statkrafts eierandel i Å Energi er etter fusjonen 33,3 %.

Note 5 fortsettelse

| | Tysk og fransk vind | Brasiliansk vind ¹⁾ |
|--|---------------------|--------------------------------|
| Allokering av kostpris ved oppkjøp i 2023 | | |
| Transaksjonstidspunkt | 30 Aug 2023 | 29 Dec 2023 |
| Stemmerett/eierandel anskaffet gjennom oppkjøpet | 100% | 100% |
| Total stemmerett/eierandel etter oppkjøp | 100% | 100% |
| Måling av ikke-kontrollerende eierinteresser | n/a | n/a |
| Vederlag | | |
| Beløp i mill. kroner | | |
| Kontanter | 4 773 | 2 076 |
| Betingede vederlag | - | 63 |
| Total anskaffelseskost | 4 773 | 2 139 |
| Bokført verdi av netto oppkjøpte eiendeler (se tabell under) | 798 | 1 406 |
| Identifisering av merverdier, fordelt på: | | |
| Immaterielle eiendeler | - | 655 |
| Varige driftsmidler | 3 974 | 125 |
| Avsetninger | - | -47 |
| Brutto merverdier | 3 974 | 733 |
| Utsatt skatt på merverdier | n/a | -249 |
| Netto merverdier | 3 974 | 484 |
| Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, eksklusiv goodwill | 4 773 | 1 890 |
| Herav: | | |
| Majoritetens andel | 4 773 | 1 890 |
| Total | 4 773 | 1 890 |
| Total anskaffelseskost | 4 773 | 2 139 |
| Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, ekskludert goodwill (majoritetens andel) | 4 773 | 1 890 |
| Goodwill | n/a | 249 |

| | Tysk og fransk vind | Brasiliansk vind |
|--|---------------------|------------------|
| Beløp i mill. kroner | | |
| Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler i 2023 | | |
| Varige driftsmidler | 1 110 | 2 697 |
| Øvrige anleggsmidler | 12 | 4 |
| Sum anleggsmidler | 1 122 | 2 701 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 143 | 72 |
| Beholdninger | 50 | - |
| Fordringer | 42 | 71 |
| Sum omløpsmidler | 235 | 143 |
| Anskaffede eiendeler | 1 357 | 2 844 |
| Leieforpliktelser, langsiktig | 186 | 4 |
| Annen langsiktig gjeld | 315 | 1 315 |
| Langsiktig gjeld | 502 | 1 319 |
| Annen kortsiktig gjeld | 57 | 119 |
| Kortsiktig gjeld | 57 | 119 |
| Nettoverdi anskaffede eiendeler | 798 | 1 406 |
| Total anskaffelseskost | 4 773 | 2 139 |
| Ikke kontantelementer av anskaffelseskost | - | -63 |
| Vederlag i kontanter og kontantekvivalenter | 4 773 | 2 076 |
| Kontanter og kontantekvivalenter i anskaffede selskaper | 143 | 72 |
| Netto kontantutbetalinger ved oppkjøpene | 4 630 | 2 004 |
| Tilføring til brutto driftsinntekter siden oppkjøpstidspunktet | 213 | - |
| Tilføring til resultat siden oppkjøpstidspunktet | -109 | - |

¹⁾ For brasiliansk vind er kostprisallokeringen basert på foreløpige vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder. Hvis selskapet hadde blitt ervervet 1 januar 2023, hadde bidraget til brutto driftsinntekter vært 383 millioner kroner og resultatet 130 millioner kroner for året 2023.

Note 6 Styring av kapitalstruktur

Hovedmålene i styringen av konsernets kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet, investeringsevne og å opprettholde en solid kreditttrating. Måltallet for konsernets styring av kapitalstruktur er relatert til langsiktig kreditttrating. Statkraft AS har en langsiktig kreditttrating på A (stable outlook) fra Standard & Poor's og A- (stable outlook) fra Fitch Ratings. Statkrafts mål er å ha en langsiktig kreditttrating på A- fra Standard & Poor's og BBB+ (stable outlook) fra Fitch Ratings.

Virkemidler ved styring av langsiktig kapitalstruktur er i hovedsak opptak og nedbetaling av langsiktig gjeld, samt inn- og utbetalinger av innskutt kapital fra/til eier. I tillegg kan konsernet ved behov justere investeringsnivået for å styre kapitalstrukturen. Konsernet søker å hente fremmedkapital fra ulike lånemarkeder. Konsernet er ikke pålagt eksterne krav med hensyn til styring av kapitalstruktur annet enn det som følger av markedets forventninger og eiers forventninger til utbytte. Se Foretaksstyring for mer informasjon om eiers forventning til utbytte.

Det har ikke skjedd endringer i målsettinger og retningslinjer innenfor styring av kapitalstruktur i konsernet i løpet av 2023.

Note 7 Markedsrisiko i konsernet

GENERELT OM RISIKO OG RISIKOSTYRING AV FINANSIELLE INSTRUMENTER

Statkraft driver virksomhet som innebærer risiko på mange områder, og har en helhetlig tilnærming til konsernets markedsrisikoer. Konsernets risikostyringspolicy er basert på konsernets finansielle styrke, utviklingsplaner og kompetanse. Risikostyringen skal identifisere trusler og muligheter for konsernet, og styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsettinger oppnås.

I Statkraft vil markedsrisikoen i hovedsak være knyttet til priser på energi og råvarer, samt renter og valuta. I det følgende vil det redegjøres nærmere for ulike typer av markedsrisiko og hvordan disse styres.

MARKEDSRISIKO KNYTTET TIL PRISER PÅ ENERGI OG RÅVARER

Statkraft er eksponert mot markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og krafthandel. Inntekter fra kraftproduksjon er eksponert mot volum- og prisrisiko. Den dominerende markedseksponeringen er den nordiske kraftprisen hvor den nordiske vannkraftporteføljen representerer den største aktivbasen i Statkraft. Statkrafts nordiske vannkraftportefølje står overfor energirisiko som skiller seg fra andre produksjonsteknologier ettersom perioder med lav pris ofte sammenfaller med mye nedbør, slik at effekten av lavere priser delvis motvirkes av høyere produksjonsvolum. På den annen side faller perioder med høye priser ofte sammen med lave produksjonsvolumer på grunn av begrenset nedbør. Statkraft har imidlertid fleksibilitet til å forvalte sine vannressurser med mål om langsiktig verdiskaping. Det betyr at Statkraft kan lagre vann i perioder hvor forventet verdi på vannet på et fremtidig tidspunkt er høyere enn verdien av å produsere kraft umiddelbart. Konsernet har en avansert prosess for energidisponering som tar sikte på å maksimere verdien over tid. Gjennom 2023 har både priser og volatilitet i energimarkedet falt til et lavere nivå, men mangel på gassleveranser fra Russland medfører fortsatt risiko og usikkerhet i de globale energimarkedene. Usikkerheten i energimarkedene og volatiliteten i kraftprisene overvåkes og analyseres kontinuerlig for å sikre optimal energidisponering. Statkraft håndterer markedsrisikoen i energimarkedet ved å handle både fysiske kontrakter og finansielle instrumenter i flere markeder.

Statkraft er også eksponert for energi- og råvareprisrisiko som påvirker eiendelene innen vind og sol under virksomhetsmodellen DS/DBS. Energipriser kan påvirke verdien av eiendeler under utvikling, og råvarepriser kan påvirke byggekostnadene.

Regulatorisk risiko Statkrafts virksomhet påvirkes av rammebetingelser som skattenivå, konsesjonsvilkår, subsidier og offentlige reguleringer.

Klimarisiko Statkraft er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. I tillegg vil overgangen til en lavkarbonøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på Statkrafts inntekter. I bærekraftsrapporten og note 2 finnes mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft gjennomføres på portefølje- og ikke på kontraktsnivå. Det er for alle porteføljer etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til organisatorisk separate enheter. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig. Konsernet har handels- og salgskontorer i mange land.

En videre beskrivelse av risikoene og risikostyringen innenfor de relevante regnskapslinjene i resultatregnskapet følger nedenfor:

Salgsinntekter

Produksjon Statkraft har inngått fysiske kraftsalgsavtaler med industrikunder og andre kunder, hvor det største volumet er i Norge. Det er også inngått fysiske kraftsalgsavtaler i andre land i Europa og i Sør-Amerika. Disse kontraktene bidrar til å stabilisere Statkrafts inntekter ved at de normalt har fast pris og volum. Kontraktene har ulik varighet. En vesentlig del av kontraktsvolumet i Norge gjøres opp i euro, hvilket innebærer en valutarisiko. Enkelte kontrakter er indeksert mot råvarepriser.

Kunder Denne kategorien består hovedsakelig av markedsadgangsaktiviteter innenfor rammen av IFRS 15 (se note 12). Statkraft kjøper kraft fra små kraftleverandører og selger kraften på kraftbørser og til sluttbrukere, hvilket innebærer å håndtere både volum- og ubalanseringsrisiko. Statkraft har allokert risikokapital til en vesentlig del av denne virksomheten. Se trading- og origination-aktiviteter nedenfor for mer informasjon om Statkrafts håndtering av allokert risikokapital.

Gevinster og tap fra markedsaktiviteter

Risikoreduserende og inntektoptimaliserende aktiviteter I tillegg til fysiske bilaterale kontrakter har Statkraft finansielle risikoreduserende porteføljer av finansielle kontrakter, normalt futures, som har som formål å sikre inntekter fra fremtidig produksjon.

Note 7 fortsettelse

Statkraft opererer også en nordisk inntektoptimaliseringsportefølje med sikte på aktivt å justere den samlede sikringsgraden og profilen til de nordiske vann- og vindeandelene. Dette gjøres i samsvar med interne markeds- og risikovurderinger for en finere oppløsning sammenlignet med de øvrige sikringskontraktene og porteføljene. Inntektoptimaliseringsporteføljen består av finansielle clearede børskontrakter på nordisk kraft, basert på både systempris og spesifikke prisområder (EPADs). Tidshorisonten for disse kontraktene er mindre enn fem år og varigheten på hver kontrakt er typisk mellom én uke og ett år.

Etter endringene i strategi og nytt organisasjonsmessig oppsett ble de dynamiske forvaltningsporteføljene avvirket i 2022. Ved utgangen av 2022 ble alle posisjonene stengt. Målet med disse porteføljene var å redusere risiko og optimalisere inntektene.

Trading og origination-aktiviteter I tillegg til risikoreducerende aktiviteter har Statkraft ulike porteføljer for både trading og origination som forvaltes uavhengig av konsernets kraftproduksjon. Statkraft har allokert risikokapital for disse aktivitetene. Det er etablert klare retningslinjer for hvilke produkter det kan handles med. Fullmaktene følges opp ved fastsatte grenser for value-at-risk og profit-at-risk. Begge metodene beregner det maksimale tapet en portefølje vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode. Kredittisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

Trading-aktivitetene innebærer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter. Det handles med CO₂-, kraft-, gass- og oljeprodukter, samt energirelaterte metaller. Aktivitetene inkluderer i tillegg handel med transportkapasitet over grenser og handel med frakt av bulktransport. Kontraktene i trading-porteføljene har løpetider fra null til fem år. Målet er å oppnå gevinster fra endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter. Markedsrisikoen i disse kontraktene er hovedsakelig knyttet til fremtidige råvarepriser.

Origination-aktivitetene inkluderer kjøp og salg av både standardiserte og strukturerte produkter. Strukturerte produkter kan være miljøsertifikater eller kraftkontrakter med en spesiell tidsprofil inngått i forskjellige valutaer. Videre har Statkraft markedsadgangsaktiviteter som reguleres av IFRS 9. Statkraft inngår langsiktige kraftkjøps- og kraftsalgsavtaler med sikte på å tilby markedsadgang for produsenter av fornybar energi og forsyning av langsiktig fornybar energi til bedriftsmarkedet. Statkraft kan være utsatt for en prisrisiko, avhengig av prismekanismene i kraftkjøps- og salgsavtalen. Prisrisikoen reduseres ved å inngå finansielle kontrakter, hovedsakelig terminer og futures, med tredjeparter. Som hovedregel brukes noterte likvide kontrakter på systempris, områdepriser og valuta til å redusere risikoen som handel med strukturerte produkter og kontrakter medfører. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider på inntil fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2040.

Innebygde derivater er relatert til langsiktige kraftsalgsavtaler med industriselskaper i Norge og andre kunder hvor kontraktene er notert i euro og/eller hvor prisingen er knyttet opp mot enkelte råvarepriser eller inflasjonsindekser. Innebygde derivater er eksponert mot både valutarisiko, råvareprisrisiko og inflasjonsrisiko.

BESKRIVELSE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Statkraft er eksponert for valutarisiko og renterisiko. Statkraft bruker rente- og valutaderivater, i tillegg til gjeld i utenlandsk valuta, for å redusere disse risikoene. Finansiering, valutaterminkontrakter og valutabytteavtaler i utenlandsk valuta sammen med rentebytteavtaler, brukes til å oppnå ønsket valuta- og rentestruktur i konsernets gjeldsportefølje.

I det følgende beskrives hvordan Statkraft håndterer hver av disse risikoene.

Valutarisiko Statkraft har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalg, investeringer og avhendinger i utenlandsk valuta. Valutarisiko fra omregningseffekter knytter seg til eierandeler i utenlandske datterselskaper. Det er også valutarisiko fra omregningseffekter knyttet til eierandeler i enkelte tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

Statkrafts oppgjørsvaluta på den nordiske kraftbørsen Nord Pool er i hovedsak euro, og kraftkontraktene som handles på den nordiske kraftbørsen Nasdaq er nominert i euro. I tillegg er de fleste av Statkrafts bilaterale kraftsalgsavtaler i Norge, og alt kraftkjøp og salg i utlandet, nominert i utenlandsk valuta. Formålet med konsernets valutastrategi er å sikre verdier i norske kroner av fremtidige kontantstrømmer utsatt for endringer i valutakurser. Økonomisk sikring av valutarisiko utføres først og fremst ved å allokere riktig mengde valutagjeld til den respektive valutaens kontantstrøm. Valutarisikoen i konsernet er gjenstand for kontinuerlig vurdering og blir behandlet i samsvar med konsernets finansstrategi.

Renterisiko Statkrafts renterisikoeksponering knyttes hovedsakelig mot konsernets gjeldsportefølje. Konsernets gjeldsportefølje består av alle eksterne lån og obligasjoner, sertifikater og rentederivater i Statkraft AS og datterselskaper.

Styring av renterisiko er basert på en balanse mellom å holde rentekostnadene lave over tid og bidra til å stabilisere konsernets kontantstrømmer med hensyn til renteendringer. Renterisikoen blir overvåket ved bruk av durasjonsmål. Statkraft skal til enhver tid holde den gjennomsnittlige durasjonen på gjeldsporteføljen innenfor området to til fem år. Det innebærer å ha en fornuftig miks av flytende og fast rentesats som reduserer renterisikoen i konsernet.

Etterlevelse av rammen for valuta- og renterisiko følges opp løpende av middle office-funksjonen. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter.

Statkraft er også eksponert for renterisiko som påvirker eiendeler under virksomhetsmodellen DS/DBS. Endringer i renter påvirker diskonterte verdier av eiendeler samt investorenes finansieringskostnad.

Referanserentereformen Den 30. Juni 2023 opphørte USDLIBOR og ble erstattet av USD Secured Overnight Financing Rate (SOFR) for relevante lån og renteswapper i konsernet. Referanserentereformen har ikke påvirket markedsverdien av instrumentene vesentlig.

Note 8 Analyse av markedsrisiko

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er eksponert for markedsrisiko innen trading og origination-aktiviteter, fra kraftpriser og fra valuta- og renteposisjoner.

Trading og origination Trading og origination-aktiviteter utføres under spesifikke mandater og tildeles risikokapital. Statkraft skiller mellom risikokapitalen som er knyttet til kortsiktige forpliktelser, typisk proprietær handel der risikoen måles med en value-at-risk (VaR) -tilnærming, og risikokapitalen som er knyttet til langsiktige forpliktelser, typisk langsiktige kraftkontrakter der risikoen måles med en profit-at-risk (PaR) -tilnærming. For hver aktivitet spesifiserer mandatet en risikogrense (VaR eller PaR) som justeres dynamisk for å sikre at tapene ikke overstiger den tildelte risikokapitalen. Ved årsslutt i 2023 var den diversifiserte tildelte risikokapitalen som dekket markedsrisiko for trading og origination-aktiviteter i Europa og USA 150 millioner euro for kortsiktige forpliktelser og 130 millioner euro for langsiktige forpliktelser. I 2022 var tilsvarende beløp henholdsvis 140 millioner euro og 197 millioner euro. Det allokeres også begrenset risikokapital for å dekke trading og origination-aktiviteter utenfor Europa og USA.

Sensitivitetsanalyse prisrisiko Statkraft kvantifiserer prisrisiko ved å se på effekten av en endring i den nordiske systemprisen på Statkrafts forventede nettoresultat. Den forventede endringen i nettoresultatet ved en endring på 1 euro per megawatttime er estimert til 183 millioner kroner i 2023 og 169 millioner kroner i 2022. Både kraftpriser og produksjonsvolum påvirkes av vær og nedbørsmengde. Videre er endringer i kraftpriser drevet av produksjons-, forbruks- og overføringsforhold i kraftmarkedet. Disse forholdene reflekteres ikke i estimatene. En stor del av produksjonen utenfor Norden er sikret mot prisrisiko (se note 7 under Salgsinntekter).

Sensitivitetsanalyse renterisiko Sensitivitetsanalysen for renterisiko viser hvordan endringer i renter påvirker Statkrafts Netto finansposter innen en 12-måneders periode, gitt konsernets struktur ved utgangen av året. For hver simulering brukes de samme renteendringene for alle valutaer. Sensitivitetsanalysen kjøres bare for eiendeler og gjeld som representerer betydelige rentebærende posisjoner. Sensitiviteten er beregnet ved å inkludere renteeffekter fra kontanter og kontantekvivalenter, lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden, rentebærende gjeld, rentederivater, kontantsikkerhet og marginkrav. Siden sikringsbokføring er benyttet, blir effekten av derivater som er utpekt som sikringsinstrumenter delvis utlignet i Netto finansposter. Med en antagelse om at rentene vil stige med 100 basispunkter, vil effekten på Statkrafts Netto finansposter være 879 millioner kroner i 2023. Tilsvarende tall for 2022 var 1107 millioner kroner. Hvis rentene faller med 100 basispunkter, ville vi hatt motsatt effekt av beløpene vist ovenfor.

Sensitivitetsanalyse valutarisiko Statkraft er eksponert for verdiendringer på norske kroner i forhold til andre valutaer. Sensitivitetsanalysen for valutarisiko er beregnet ved å anta en 10 % svekkelse av norske kroner i forhold til andre valutaer basert på balanseverdier 31. desember. Sensitivitetsanalysen kjøres bare for eiendeler og gjeld som påvirker Netto finansposter, og for omvurdering av netto eiendeler i utenlandske datterselskaper (Valutaomregningseffekter). Beregningene tar ikke hensyn til valutaeffekter som påvirker andre linjer enn Netto finansposter i resultatregnskapet, slik som effekten av en endring i valutakurs på kraftpriser, energiderivater og beholdninger. Denne analysen vurderer ikke korrelasjon mellom valutaer.

| Spesifikasjon av sensitivitetsanalyse for valutarisiko ¹⁾ | 2023 | | 2022 | |
|--|--|------------------------------------|--|------------------------------------|
| | Effekt på Netto finansposter før skatt | Effekt på Valutaomregningseffekter | Effekt på Netto finansposter før skatt | Effekt på Valutaomregningseffekter |
| Beløp i mill. kroner | | | | |
| EUR/NOK ²⁾ | -3 953 | 4 291 | -776 | 2 773 |
| GBP/NOK | -466 | 609 | -527 | 621 |
| USD/NOK ²⁾ | -736 | 2 152 | -739 | 1 699 |
| SEK/NOK | -1 143 | 2 723 | -719 | 2 317 |
| Other | -36 | 2 157 | 120 | 1 966 |
| Sum | -6 334 | 11 933 | -2 642 | 9 376 |

¹⁾ Tabellen viser effekten på Netto finansposter og Valutaomregningseffekter ved en 10 % svekkelse av norske kroner mot alle andre valutaer. En styrking av norske kroner med 10 % ville hatt motsatt effekt av beløpene vist i tabellen.

²⁾ Effekt på Netto finansposter før skatt i 2022 har blitt omarbeidet.

| Spesifikasjon av valutafordeling for lån ¹⁾ | 2023 | | 2022 | |
|--|--|--|--|--|
| | Lån per valuta for effekten av derivater ²⁾ | Lån per valuta justert for effekten av derivater ³⁾ | Lån per valuta for effekten av derivater ²⁾ | Lån per valuta justert for effekten av derivater ³⁾ |
| Beløp i mill. kroner | | | | |
| Lån i norske kroner | 12 049 | 1 535 | 11 252 | 1 390 |
| Lån i euro | 33 674 | 38 256 | 20 461 | 25 921 |
| Lån i amerikanske dollar | 1 331 | 5 266 | 1 715 | 5 273 |
| Lån i brasilianske real | 4 190 | 4 190 | 2 404 | 2 404 |
| Lån i indiske rupi | 2 104 | 2 104 | 1 562 | 1 562 |
| Sum | 53 348 | 51 351 | 37 393 | 36 548 |

¹⁾ Styring av valuta- og renterisiko beskrives nærmere i note 7.

²⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån.

³⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån, banklån og valutaeffekter av allokerede valutaterminkontrakter. Spesifikasjonen av valutafordeling på lån inkluderer effektene av at Statkraft inngår valutaterminkontrakter for å styre valutastruktur på konsernets låneportefølje.

Note 8 fortsettelse

| Spesifikasjon av renter per valuta ¹⁾ | 2023 | 2023 | 2022 | 2022 |
|--|---|---|---|---|
| | Renter per valuta før effekten av derivater ²⁾ | Renter per valuta justert for effekten av derivater ³⁾ | Renter per valuta før effekten av derivater ²⁾ | Renter per valuta justert for effekten av derivater ³⁾ |
| Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner | 4,20% | n/a ⁴⁾ | 2,80% | n/a ⁴⁾ |
| Nominell gjennomsnittlig rente, euro | 2,20% | 3,00% | 1,80% | 1,00% |
| Nominell gjennomsnittlig rente, amerikanske dollar | 2,90% | 5,40% | 2,67% | 3,00% |
| Nominell gjennomsnittlig rente, brasilianske real | 7,60% | 7,60% | 7,40% | 7,40% |
| Nominell gjennomsnittlig rente, indiske rupi | 8,90% | 8,90% | 6,10% | 6,10% |

¹⁾ Styring av valuta- og renterisiko beskrives nærmere i note 7.

²⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån.

³⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån, rentebytteavtaler og allokerte valutaterminkontrakter.

⁴⁾ Det er ikke relevant å oppgi nominell gjennomsnittlig rente for norske kroner fordi tallet var negativt i deler av 2022 og 2023.

KONSERN

STATKRAFT SF

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

Note 9 Kredittisiko og likvidetetsrisiko

GENERELL INFORMASJON OM KREDITTRISIKO

Kredittisiko er risikoen for at Statkraft lider tap som følge av at motparten ikke innfrir sine økonomiske forpliktelser. Statkraft står overfor kredittisiko ved inngåelse av transaksjoner med finansinstitusjoner, selskaper og leverandører av clearing-tjenester. Kredittisiko mot finansinstitusjoner stammer fra bankinnskudd, investeringer i rentebærende verdipapirer, derivattransaksjoner og innkommende garantier. Kredittisiko mot leverandører av clearing-tjenester stammer fra marginkrav som avregnes som kontantbetalinger. Statkraft påtar seg også kredittisiko når det ytes lån til tilknyttede selskaper og selskaper klassifisert som felles virksomhet. Statkraft påtar seg i tillegg kredittisiko i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel. Historisk har Statkrafts kredittap vært lave. Kredittisikoen er hovedsakelig mot solide nordiske banker. Disse kjernebankene har en solid kredittrating og blir overvåket kontinuerlig med hensyn til risiko for mislighold. Historisk har kredittapene vært begrenset og Statkraft forventer heller ikke vesentlige tap i fremtiden.

Statkraft har inngått avtaler med motparter hvor sikkerhet (kontantsikkerhet) overføres eller mottas basert på markedsværdien av rente- og valutaderivater. Sikkerhet overføres eller mottas på ukentlig basis. Kredittisiko reduseres vesentlig med sikkerhet i henhold til disse avtalene. Lignende avtaler er også etablert for individuelle motparter for finansielle og fysiske energikontrakter.

For å redusere kredittisiko knyttet til clearing-tjenester har Statkraft inngått en avtale hvor en finansiell institusjon stiller sikkerhet til Nasdaq på vegne av Statkraft. Statkraft låner verdipapirer fra finansinstitusjonen for å dekke sikkerhetskrav innenfor en avtalt ramme. Finansinstitusjonen finansierer sikkerhetskravet og beholder i det vesentlige all risiko og avkastning på verdipapirene. Dette betyr at denne ordningen ikke er inkludert i Statkrafts balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Ved årsskiftet var 212 millioner euro i verdipapirer stilt som sikkerhet til Nasdaq.

For finansielle energikontrakter som gjøres opp mot energibørs, vurderes kredittisikoen å være lav. For alle andre inngåtte bilaterale energikontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittvurdering.

Statkraft har motregningsavtaler med de fleste av sine motparter innenfor energihandelen. Ved mislighold av forpliktelsen gir avtalene en rett til sluttoppgjør hvor alle fremtidige kontraktsposisjoner motregnes og gjøres opp. Se note 10 for mer informasjon.

Overskuddslikviditet defineres som Bankinnskudd, kontanter og lignende og styres på en konservativ måte med tanke på kredittisiko, diversifisering og durasjon. Styring av overskuddslikviditet er håndtert sentralt. Statkrafts overskuddslikviditet er hovedsakelig plassert i norske kroner og investert i ulike kortsiktige finansielle instrumenter som sertifikater, tidsinnskudd og bankinnskudd. Kredit- og durasjonsrammene er fastsatt for hver motpart basert på rating og eiendeler i balansen. Per 31. desember 2023 var om lag 12 % av konsernets overskuddslikviditet plassert i tidsinnskudd, om lag 19 % plassert i sertifikater og om lag 70 % plassert i bankinnskudd.

For å redusere kredittisikoen i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel, benyttes i noen tilfeller bankgarantier eller morselskapsgarantier ved inngåelsen av slike kontrakter. Banken som utsteder garantien må være en internasjonal forretningsbank med krav til minimumsrating. Når morselskapsgarantier mottas kategoriseres morselskapet på ordinær måte i den interne kredittvurderingen.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig til konsernledelsen. En samlet motpartseksponering rapporteres for alle relevante legale enheter, i tillegg til at den blir vurdert på konsernnivå og inngår i konsernriskostyringen.

Statkraft bokfører forventede kredittap på fordringer i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Statkraft forventer ikke å bli påført vesentlige tap på kundefordringene.

Statkrafts brutto kredittseksponering tilsvarer innregnede verdier av finansielle eiendeler. I den grad det er stilt relevant sikkerhet av vesentlig betydning er dette presentert nedenfor.

| Beløp i mill. kroner | Note | 2023 | 2022 |
|--|------|----------------|----------------|
| Brutto eksponering kredittisiko: | | | |
| Øvrige finansielle anleggsmidler | 27 | 9 370 | 7 364 |
| Derivater | 10 | 37 549 | 56 702 |
| Fordringer | 29 | 34 756 | 58 041 |
| Finansielle plasseringer, kortsiktige | | 762 | 629 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 30 | 44 623 | 58 939 |
| Brutto eksponering kredittisiko | | 127 061 | 181 675 |
| Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, kontantsikkerhet mv): | | | |
| Kontantsikkerhet for derivater | 33 | -5 420 | -3 495 |
| Netto eksponering kredittisiko | | 121 640 | 178 180 |

Note 9 fortsettelse

GENERELL INFORMASJON OM LIKVIDITETSRISIKO

Statkrafts likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke har likviditet til å dekke sine løpende betalingsforpliktelser. Formålet med Statkrafts likviditetsstyring er å sikre at konsernet oppfyller sine betalingsforpliktelser til enhver tid. Statkraft har innarbeidet et separat måltall for kortsiktig likviditet for å sikre at konsernet har et tilfredsstillende nivå av likviditetsreserver, bestående av kontantbeholdning, kortsiktige finansielle plasseringer og forpliktende ubenyttede trekkfasiliteter.

Likviditetsrisikoen reduseres ytterligere ved bruk av likviditetsprognoser, stresstester samt tilgang til ulike lånekilder og markeder. Statkraft har også en plan for å sikre en jevn forfallsprofil på ekstern gjeld for å holde refinansieringsrisikoen lav.

Statkraft utsteder hovedsakelig gjeld under sitt 6,0 milliarder euro «Euro Medium Term Note Programme», som er notert på den irske børsen. I tillegg har Statkraft en ubrukt kredittfasilitet på 1,3 milliarder euro som konsernets kjernebanker står bak. Den ubrukte kredittfasiliteten løper til 2028. Statkraft har i tillegg en ubrukt trekkfasilitet på 2,25 milliarder kroner som blir fornyet på årlig basis.

De største kontantutbetalingene er i tillegg til planlagte investeringer, knyttet til årlige utbetalinger av utbytte, nedbetaling av gjeld og skatter, samt marginkrav knyttet til handel og sikring av råvarer og valuta- og rentesikringer.

Forfallsplan obligasjonslån, sertifikatlån og banklån

| Beløp i mill. kroner | 0-1 år | 1-2 år | 2-3 år | 3-4 år | 4-5 år | 5 år og senere |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|----------------|
| Avdrag på banklån | 992 | 2 518 | 585 | 149 | 157 | 3 227 |
| Avdrag på obligasjonslån og sertifikatlån | 5 800 | 5 976 | 5 600 | 2 800 | - | 25 541 |
| Rentebetalinger | 1 647 | 1 319 | 1 195 | 1 004 | 771 | 3 304 |
| Sum 2023 | 8 440 | 9 813 | 7 380 | 3 953 | 928 | 32 073 |
| Sum 2022 | 13 018 | 1 527 | 6 620 | 993 | 3 362 | 17 104 |

Fordeling av derivater med negativ markedsverdi

Konsernet har en stor beholdning av finans- og energiderivater. I tabellen under er derivater med negativ markedsverdi inkludert. De udiskonterte verdiene er fordelt på tidsintervaller basert på kontraktens oppgjørsgdato. Kontraktens oppgjørsgdato styrer forfall og kontantstrømstidspunktet for derivatene.

| Beløp i mill. kroner | 0-1 år | 1-2 år | 2-3 år | 3-4 år | 4-5 år | 5 år og senere |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|----------------|
| Energiderivater | 13 848 | 6 538 | 3 188 | 2 273 | 1 865 | 4 360 |
| Rente- og valutaderivater | 124 | 4 | 19 | 15 | - | - |
| Sum 2023 | 13 972 | 6 542 | 3 207 | 2 288 | 1 865 | 4 360 |
| Sum 2022 | 38 686 | 20 746 | 7 833 | 3 902 | 2 760 | 7 811 |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Note 10 Finansielle instrumenter

GENERELL INFORMASJON

Finansielle instrumenter utgjør en stor del av Statkrafts totale balanse og har vesentlig betydning for konsernets resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes i hovedkategoriene energihandel, risikoreduksjon og inntektsoptimalisering av fremtidig produksjon og finansaktiviteter. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av kundefordringer, leverandørgjeld, kontanter, kortsiktige likviditetsplasseringer og egenkapitalinvesteringer.

Finansielle instrumenter i energihandel Finansielle instrumenter benyttes innen trading og origination-aktivitetene. Trading og origination-aktivitetene forvaltes uavhengig av konsernets kraftproduksjon. Formålet er å oppnå gevinster på endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter samt gevinster på ikke-standardiserte produkter. Finansielle instrumenter innenfor energihandel består hovedsakelig av finansielle og fysiske avtaler om kjøp og salg av kraft, gass, olje, kull, CO₂-kvoter og miljøsertifikater.

Finansielle instrumenter i risikoreducerende og inntektsoptimaliserende aktiviteter Finansielle instrumenter benyttes for å sikre fremtidige kraftpriser, samt å oppnå løpende optimalisering av fremtidige inntekter av forventet produksjonsvolum. Balansførte derivater er vist på egne linjer i balansen og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Dette medfører volatilitet i resultatregnskapet ettersom de sikrede posisjonene ikke regnskapsføres i samme periode.

Finansielle instrumenter i finansaktiviteter Finansielle instrumenter innenfor finansaktiviteter består hovedsakelig av obligasjoner, sertifikater, lån, rentebytteavtaler og valutaterminer. Valuta- og rentederivater benyttes som sikringsinstrumenter i henhold til konsernets økonomiske sikringsstrategi for å redusere valuta- og renterisikoen. Utvalgte låneforhold hvor det er byttet fra fast til flytende rente (virkelig verdisikring) er vist som regnskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringer på finansielle instrumenter som ikke er en del av et regnskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet uten at dette nødvendigvis gjenspeiler underliggende virksomhet.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene «finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet», «finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat» og «finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost». Førstegangsinnregning er til virkelig verdi for alle kategorier. Kategoriene er beskrevet nedenfor.

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

- Fysiske energikontrakter, som lett kan omgjøres i kontanter og som ikke anses som «eget bruk»-kontrakt.
- Finansielle kontrakter for kjøp og salg av energirelaterte produkter klassifiseres som derivater.
- Innebygde derivater skiller ut som derivater når risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.
- Kontrakter om enten å betale eller motta økonomiske inntekter etter kjøp eller salg av aksjeposter.
- Valuta- og rentederivater.
- Aksjeposter i Statkraft Venture.
- Andre finansielle instrumenter holdt for handelsformål.

Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost

Eiendeler (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene fra instrumentet i hovedsak gjelder renter og hovedstol, samt at Statkraft har som intensjon å holde instrumentet til forfall. Forpliktelser (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien med mindre instrumentet er holdt for handelsformål. For både eiendeler og forpliktelser måles instrumentene i etterfølgende perioder til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over hele instrumentets levetid. Finansielle eiendeler til amortisert kost justeres for verdifall i samsvar med modellen for forventet kredittap. Kredittap trekkes fra den bokførte verdien og innregnes i resultatet.

SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Statkraft har et betydelig volum av energikontrakter. Et kjennetegn med energikontrakter er at de kan bli regnskapsført som finansielle instrumenter, eller som kontrakter med kunder, avhengig av vilkår og betingelser.

«Eget bruk»-kontrakter Energikontrakter som er inngått og fortsatt blir holdt med formål om mottak eller levering av energi, og som er i samsvar med Statkrafts forventede kjøps-, salgs eller bruksbehov, blir bokført som «eget bruk»-kontrakter. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for balanseføring etter IFRS 9, men bokføres som inntekter fra kontrakter med kunder etter IFRS 15 og energikjøp. «Eget bruk»-kontrakter har typisk en stabil kundemasse som for eksempel bilaterale kontrakter, og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft.

Energikontrakter som kan gjøres opp netto og som ikke er innenfor «eget bruk»-unntaket, skal behandles som derivater (finansielle instrumenter). Ledelsen har lagt til grunn sitt beste skjønn når de fastsetter klassifiseringen av energikontrakter som finansielle instrumenter eller «eget bruk»-kontrakter.

Note 10 fortsettelse

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Virkelig verdi-hierarki Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser målt og presentert til virkelig verdi er klassifisert i en av tre kategorier, kjent som virkelig verdi-hierarki som reflekterer datagrunnlaget som benyttes til å fastsette virkelig verdi. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av observerbare data som reflekterer ikke-justerte noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser.

Nivå 2: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av vesentlige data som kan være direkte observerbare eller markedsdata som er avledet av priser i markedet.

Nivå 3: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av vesentlige ikke-observerbare data i markedet og som kan kombineres med interne utviklede metoder basert på ledelsens beste estimat.

Nivå 3 består av investeringer i kraftkontrakter og aksjer hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktperioden. Observerbare markedsdata (typisk noterte futures) for kraftkontrakter er normalt tilgjengelig for to til fem år fremover i tid. Kontrakten er i sin helhet en nivå 3-kontrakt hvis varigheten på kontrakten går vesentlig utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Kraftkontrakter innenfor nivå 3 er i hovedsak fysiske og finansielle kontrakter og innebygde derivater som stammer fra bilaterale kraftkontrakter. En vesentlig del av de innebygde derivatene knytter seg til valuta, og disse påvirkes ikke av estimater på fremtidige kraftpriser. Metode for diskontering av fremtidige kontantstrømmer er anvendt.

Verdsettelse av energiderivater innenfor nivå 3 er basert på observerbare markedsdata eller estimater med referanse til publiserte noteringer på kort sikt der dette er tilgjengelig. For perioder hvor observerbare markedsdata ikke er tilgjengelig, benyttes verdsettelsesteknikker som ikke er basert på eller avledet fra observerbare markedsdata. Dersom beregnet virkelig verdi ved førstegangsinnregning avviker fra transaksjonsprisen oppstår en dag-1-gevinst eller tap. Inntil observerbare markedsdata blir tilgjengelig, blir slike gevinster og tap amortisert over resultatregnskapet basert på kjøpte eller leverte volumer over avtaleperioden. Eventuelle gevinster og tap som følge av påfølgende endringer i virkelig verdi føres direkte i resultatregnskapet og presenteres netto dersom disse inngår for handelsformål.

Børskontrakter neddiskonteres normalt med en risikofri rente. For de fleste bilaterale kontrakter inkluderes en kredittvurderingsjustering i virkelig verdiberegningen. Eventuelle nettingavtaler med motpartene hensyntas i kredittvurderingsjusteringen.

BESKRIVELSE AV KONTRAKTER OG FORUTSETNINGER FOR VERDSETTELSE

Kraftkontrakter Kontrakter inngått med kraftbørser verdsettes ved å anvende noterte sluttkurser på balansedagen.

Futures-kontrakter med netto kontantoppgjør regnskapsføres etter markedsverdioppgjørprinsippet (settled-to-market). Dette innebærer at løpende marginkrav som mottas eller utbetales anses som løpende oppgjør av kontrakten ettersom disse betalingene til enhver tid speiler markedsverdien. Marginkravene og det underliggende derivatet vurderes ikke som separate enheter, noe som medfører at balanseverdien er null.

For andre bilaterale kraftkontrakter fastsettes forventet fremtidig kontantstrøm på basis av tilgjengelige kurser på balansedagen. For de fleste nivå 3-kontraktene ekstrapoleres de siste tilgjengelige sluttkursene ved å anvende en terminrentekurve.

Flere kraftkontrakter er knyttet til områdepriser. Disse kontraktene verdsettes til noterte sluttkurser på kraftbørser. Egne modeller benyttes for områdepriser uten noterte sluttkurser.

Statkraft har energikontrakter hvor kontraktsprisen er indeksert til prisutviklingen på råvarer som metall, papir, gass, oljeprodukter og kull. Ved verdsettelse av disse kontraktene benyttes forwardpriser fra relevante råvarebørser og større finansinstitusjoner. Dersom det ikke eksisterer et slikt forwardmarked, brukes et vektet gjennomsnitt av historiske priser som et beste estimat på fremtidige priser.

Flere kraftkontrakter har priser i ulike valutaer. Noterte valutakurser fra den europeiske sentralbanken (ESB) anvendes ved verdsettelsen av kontrakter i utenlandsk valuta. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorizonten, benyttes rentepariteten for beregning av valutakurser.

Markedsrentekurven er lagt til grunn ved diskonteringen av derivater. Markedsrentekurven utarbeides basert på tilgjengelige swap-renter. En kredittvurderingsjustering er inkludert i tilfeller hvor kredittrisiko er relevant. Dette gjelder alle eksterne bilaterale kontrakter klassifisert som eiendel og forpliktelse.

Miljøsertifikatderivater

- CO2-kontrakter vurderes på grunnlag av forwardprisen på European Union Allowance (EUA)-kvoter og UK Allowance (UKA)-kvoter.
- Grønne sertifikatderivater verdsettes til forwardpris.

Rente- og valutaderivater Virkelig verdi av rentebytteavtaler fastsettes ved å diskontere forventede fremtidige kontantstrømmer ved bruk av tilgjengelige markedsrenter og noterte valutakurser fra den europeiske sentralbanken. Verdsettelse av valutaterminer er basert på noterte valutakurser, hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier rimelighetsvurderes mot beregninger foretatt av motpartene.

Sertifikater og obligasjoner Sertifikater og obligasjoner holdt for handelsformål er vurdert til noterte priser.

Aksjer og andeler Aksjer og andeler er vurdert til noterte priser. For aksjer i Statkrafts venture-portefølje utøves skjønn i verdsettelsen, og estimater gjøres for å justere tilgjengelig markedsdata. Dette inkluderer data som tar hensyn til faktorer som geografi, markedsutvikling, rettigheter, vekst i inntekter og egenkapitalpriser. For andre verdipapirer er verdsettelse foretatt ved diskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

Note 10 fortsettelse

Virkelig verdi-hierarki

2023

| Beløp i mill. kroner | Virkelig verdi måling ved periodeslutt i henhold til: | | | Sum |
|---|---|---------|---------|---------|
| | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | |
| Derivater vurdert til virkelig verdi over resultatet | | | | |
| Energiderivater, langsiktig eiendel | 852 | 8 071 | 15 452 | 24 375 |
| Energiderivater, kortsiktig eiendel | 184 | 10 963 | 321 | 11 467 |
| Energiderivater, langsiktig gjeld | -452 | -7 753 | -10 819 | -19 024 |
| Energiderivater, kortsiktig gjeld | -635 | -10 490 | -91 | -11 216 |
| Sum energiderivater, netto | -51 | 792 | 4 862 | 5 603 |
| Valuta- og rentederivater, langsiktig eiendel | - | 965 | - | 965 |
| Valuta- og rentederivater, kortsiktig eiendel | - | 742 | - | 742 |
| Valuta- og rentederivater, langsiktig gjeld | - | -90 | - | -90 |
| Valuta- og rentederivater, kortsiktig gjeld | - | -69 | - | -69 |
| Sum valuta- og rentederivater, netto | - | 1 548 | - | 1 548 |

Andre finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet

| | | | | |
|---------------------------------------|-----|----|-------|-------|
| Aksjer | - | - | 2 584 | 2 584 |
| Finansielle plasseringer, kortsiktige | 711 | 50 | - | 762 |
| Andre langsiktige fordringer | - | - | 499 | 499 |
| Andre langsiktige forpliktelser | - | - | -82 | -82 |
| Sum | 711 | 50 | 3 002 | 3 763 |

2022

| Beløp i mill. kroner | Virkelig verdi måling ved periodeslutt i henhold til: | | | Sum |
|---|---|---------|---------|---------|
| | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | |
| Derivater vurdert til virkelig verdi over resultatet | | | | |
| Energiderivater, langsiktig eiendel | 132 | 15 269 | 23 008 | 38 409 |
| Energiderivater, kortsiktig eiendel | 88 | 13 426 | 3 839 | 17 353 |
| Energiderivater, langsiktig gjeld | -3 336 | -21 378 | -18 595 | -43 309 |
| Energiderivater, kortsiktig gjeld | -3 066 | -28 045 | -3 520 | -34 631 |
| Sum energiderivater, netto | -6 182 | -20 728 | 4 732 | -22 178 |
| Valuta- og rentederivater, langsiktig eiendel | - | 771 | - | 771 |
| Valuta- og rentederivater, kortsiktig eiendel | - | 169 | - | 169 |
| Valuta- og rentederivater, langsiktig gjeld | - | -321 | - | -321 |
| Valuta- og rentederivater, kortsiktig gjeld | - | -418 | - | -418 |
| Sum valuta- og rentederivater, netto | - | 202 | - | 202 |

Andre finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet

| | | | | |
|--|-----|----|-------|-------|
| Aksjer | - | - | 1 705 | 1 705 |
| Finansielle plasseringer, kortsiktige | 574 | 55 | - | 629 |
| Sertifikater og kortsiktige obligasjoner | - | - | 348 | 348 |
| Sum | 574 | 55 | 2 053 | 2 683 |

Note 10 fortsettelse

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

| Beløp i mill. kroner | Eiendeler | Forpliktelser | Sum |
|---|-----------|---------------|-------|
| Inngående balanse 01.01.2023 | 28 915 | -22 115 | 6 800 |
| Urealiserte verdiendringer innregnet i resultatet | -11 096 | 11 797 | 701 |
| Tilganger og fraregninger | 696 | - | 696 |
| Overført til eller fra nivå 3 | -782 | 388 | -394 |
| Valutaomregningseffekter | 1 122 | -1 062 | 60 |
| Utgående balanse 31.12.2023 | 18 855 | -10 992 | 7 863 |

Netto realisert gevinst (+)/tap (-) via resultatregnskapet for 2023 **-136**

| | | | |
|---|--------|---------|--------|
| Inngående balanse 01.01.2022 | 13 574 | -11 128 | 2 446 |
| Urealiserte verdiendringer innregnet i resultatet | 15 483 | -9 433 | 6 050 |
| Urealiserte verdiendringer innregnet i utvidet resultat | -47 | - | -47 |
| Tilganger og fraregninger | 206 | - | 206 |
| Overført til eller fra nivå 3 | -1 016 | -925 | -1 941 |
| Valutaomregningseffekter | 715 | -629 | 86 |
| Utgående balanse 31.12.2022 | 28 915 | -22 115 | 6 800 |

Netto realisert gevinst (+)/tap (-) via resultatregnskapet for 2022 **-609**

Sensitivitetsanalyse av faktorer klassifisert til nivå 3

| Beløp i mill. kroner | 10% reduksjon | 10% økning |
|------------------------------|---------------|------------|
| Netto effekt fra kraftpriser | 1 394 | -1 422 |

Arsaken til at endringene ikke er symmetriske er volumfleksibilitet i kontraktene.

Eiendeler og forpliktelser innregnet til amortisert kost

| Beløp i mill. kroner | Note | Amortisert kost | Virkelig verdi ¹⁾ | Amortisert kost | Virkelig verdi ¹⁾ |
|--|------|-----------------|------------------------------|-----------------|------------------------------|
| | | 2023 | 2023 | 2022 | 2022 |
| Finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost | | | | | |
| Langsiktige lån til investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden | 27 | 1 758 | | 1 496 | |
| Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer | 27 | 1 763 | | 1 182 | |
| Kundefordringer | 29 | 20 659 | | 24 678 | |
| Kontantsikkerhet og marginkrav | 29 | 9 195 | | 24 990 | |
| Andre fordringer ²⁾ | 29 | 1 284 | | 1 529 | |
| Kontanter og bankinnskudd | 30 | 44 623 | | 58 939 | |
| Sum | | 79 283 | | 112 814 | |

Finansielle forpliktelser vurdert til amortisert kost

| | | | | | |
|--|--------|---------|---------|---------|---------|
| Banklån (langsiktig) | 33 | -6 636 | -6 635 | -3 627 | -3 627 |
| Obligasjonslån (langsiktig) | 33 | -39 918 | -39 493 | -21 456 | -20 421 |
| Banklån (kortsiktig) | 33 | -992 | -991 | -2 058 | -2 058 |
| Sertifikatlån og obligasjonslån (kortsiktig) | 33 | -5 800 | -5 807 | -10 252 | -10 197 |
| Kontantsikkerhet | 33, 34 | -5 420 | | -3 495 | |
| Leverandørgjeld | 34 | -4 177 | | -6 452 | |
| Påløpt rentefri gjeld | 34 | -14 322 | | -17 847 | |
| Annet | 34 | -6 461 | | -6 224 | |
| Sum | | -83 727 | | -71 411 | |

¹⁾ Virkelig verdi er ikke presentert om den ikke avviker vesentlig fra amortisert kost. Utstedte obligasjoner og lån er klassifisert innenfor nivå 2 ettersom verdsettelsen baserer seg på observerbar markedsinformasjon i form av rentekurver, valutakurser og kredittmarginer.

²⁾ Beløpet avviker fra note 29 på grunn av at forskuddsbetalte kostnader og offentlige avgifter ikke er inkludert i note 10.

Note 10 fortsettelse

MOTREGNINGSAVTALER

2023

Finansielle eiendeler

| Beløp i mill. kroner | Bruttobeløp | Beløp motregnet | Bokført beløp | Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen | Finansiell sikkerhet mottatt | Nettoverdi |
|-------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|--|------------------------------|------------|
| Energiderivater | 98 958 | 63 116 | 35 842 | - | 3 975 | 31 867 |
| Valuta- og rentederivater | 1 707 | - | 1 707 | - | 1 445 | 262 |
| Sum derivater (lang- og kortsiktig) | 100 665 | 63 116 | 37 549 | - | 5 420 | 32 129 |
| Fordringer | 39 630 | 4 874 | 34 756 | 1 027 | - | 33 729 |

Finansielle forpliktelser

| Beløp i mill. kroner | Bruttobeløp | Beløp motregnet | Bokført beløp | Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen | Finansiell sikkerhet avgitt | Nettoverdi |
|-------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|--|-----------------------------|------------|
| Energiderivater | -93 355 | -63 116 | -30 239 | - | -4 104 | -26 135 |
| Valuta- og rentederivater | -159 | - | -159 | - | - | -159 |
| Sum derivater (lang- og kortsiktig) | -93 514 | -63 116 | -30 398 | - | -4 104 | -26 294 |
| Andre kortsiktige forpliktelser | -37 590 | -4 874 | -32 716 | -1 027 | - | -31 689 |

2022

Finansielle eiendeler

| Beløp i mill. kroner | Bruttobeløp | Beløp motregnet | Bokført beløp | Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen | Finansiell sikkerhet mottatt | Nettoverdi |
|-------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|--|------------------------------|------------|
| Energiderivater | 111 231 | 55 469 | 55 762 | - | 6 213 | 49 549 |
| Valuta- og rentederivater | 940 | - | 940 | - | 775 | 165 |
| Sum derivater (lang- og kortsiktig) | 112 171 | 55 469 | 56 702 | - | 6 988 | 49 714 |
| Fordringer | 65 778 | 7 737 | 58 041 | 62 | - | 57 979 |

Finansielle forpliktelser

| Beløp i mill. kroner | Bruttobeløp | Beløp motregnet | Bokført beløp | Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen | Finansiell sikkerhet avgitt | Nettoverdi |
|-------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|--|-----------------------------|------------|
| Energiderivater | -133 409 | -55 469 | -77 940 | - | -11 524 | -66 416 |
| Valuta- og rentederivater | -738 | - | -738 | - | -438 | -300 |
| Sum derivater (lang- og kortsiktig) | -134 147 | -55 469 | -78 678 | - | -11 962 | -66 716 |
| Annen kortsiktige forpliktelser | -44 634 | -7 737 | -36 897 | -62 | - | -36 835 |

Tabellene viser en avstemming av bruttobeløp, bokførte verdier og nettoverdi (nettoeksponering) av finansielle instrumenter hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler.

En finansiell eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis Statkraft har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendelen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto eller realisere eiendelen og forpliktelsen samtidig. Måleenheten for nettopresentasjonsformål er den enkelte kontantstrøm.

For energiderivater, futures-kontrakter og spot-transaksjoner inngår Statkraft som regel bransjestandardiserte avtaler. Generelt åpner avtalene for nettoppgjør mellom partene hvis enkelte kriterier er oppfylt, for eksempel felles valuta, råvare og forfallsdato.

Standardavtalene har som hensikt å redusere partenes kredittrisiko ved å tillate nettoppgjør hvis en avtale termineres, for eksempel ved konkurs eller mislighold av avtalen. Nettoppgjør ved terminering av avtalen forutsetter at det er tillatt innenfor motpartens jurisdiksjon. Denne typen nettoppgjør åpner ikke for nettopresentasjon i balansen.

Valuta- og rentederivater bokføres netto per kontrakt i balansen.

Finansiell sikkerhet er typisk inn- og utbetalinger av kontantsikkerhet (cash collateral) og marginkrav til/fra motpart, normalt en bank eller clearing-sentral. Finansiell sikkerhet kan også være bankinnskudd som er satt av på en sperret konto som sikkerhet for fremtidige renter og avdrag på lån.

I tabellen er energi-, valuta- og rentederivater fordelt på eiendeler og forpliktelser. Kontantsikkerhet mottatt eller avgitt er bokført netto per motpart og presenteres som kortsiktige eiendeler/forpliktelser i balansen, uavhengig av levetiden på det tilhørende derivatet. Derivater, både lang- og kortsiktige, er derfor presentert på samme linje i tabellen ovenfor.

Note 11 Regnskapsmessig sikring

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er eksponert for rente- og valutarisiko, og inngår finansielle instrumenter for å redusere risikoen. Se note 7 for informasjon om hvordan Statkraft forvalter rente- og valutarisiko. Statkraft netter ofte eksponeringen, slik at få av sikringsforholdene oppfyller kravene til regnskapsmessig sikring. Formålet med regnskapsmessig sikringsbokføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet.

Virkelig verdisikring Fire låneforhold er behandlet som virkelig verdisikring. Utstedte obligasjonslån er utpekt som sikringsobjekt i sikringsforholdene, og tilhørende rentebytteavtaler er pekt ut som sikringsinstrumenter. Sikringsobjektene er fastrenteobligasjoner pålydende totalt 1500 millioner euro. Sikringsinstrumentene er rentebytteavtaler pålydende 1500 millioner euro inngått med større banker som motpart. Avtalene bytter rente fra fast til flytende 3-måneders EURIBOR. Det økonomiske formålet med sikringsforholdene er å sikre eksponeringen mot endringer i virkelig verdi av lånene, som utstedes til fast rente. Kun renterisiko basert på interbank swap-renten er sikret.

Sikringsgraden er 1:1 siden de kritiske betingelsene for sikringsobjekter og sikringsinstrumenter vurderes å være omtrent de samme. Virkelig verdisikringene forventes å være svært effektive, og det var ingen vesentlig innvirkning på resultatet som følge av sikringsineffektivitet i løpet av året. Sikringsineffektivitet kan oppstå hvis det ikke er samsvar i betingelsene for sikringsobjektet og sikringsinstrumentet.

Det forventes at sikringsforholdene fortsatt er effektive ved en framtidig overgang fra EURIBOR til en alternativ risikofri referanserente. Usikkerheten knyttet til overgangen er begrenset ettersom sikringsobjektene har fast rente. Eventuelle regnskapsmessige effekter ved overgangen forventes ikke å bli vesentlige.

Nettoinvesteringssikring Gjenværende effekter av sikringer av nettoinvesteringer samt eventuelle reklassifiseringer fra sikringsreserven for nettoinvesteringer til resultatregnskapet vises i Oppstilling over endringer i egenkapital.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Sikringsbokføring brukes for sikringsforhold som oppfyller det økonomiske formålet med sikringen samt alle kvalifikasjonskriterier. Formålet er å redusere eller fjerne et regnskapsmessig misforhold mellom sikringsinstrumentet og sikringsobjektet. I virkelig verdisikringer justeres sikringsobjektets balanseførte verdi for den endringen i virkelig verdi som relaterer seg til sikret risiko. Denne endringen presenteres i resultatregnskapet som Rentekostnader. Endring i virkelig verdi på sikringsinstrumentet presenteres også som Rentekostnader.

Virkelig verdi sikring av renterisiko

| Beløp i mill. kroner | Regnskapslinje i balansen | Regnskapsført verdi ¹⁾ | Akkumulert virkelig verdi justering av sikringsobjekter ¹⁾ | Endring i virkelig verdi benyttet til beregning av sikringsineffektivitet |
|------------------------------|---------------------------|-----------------------------------|---|---|
| 2023 | | | | |
| <i>Sikringsobjekter:</i> | | | | |
| Fastrentelån | Obligasjonslån og banklån | -16 868 | -163 | -626 |
| <i>Sikringsinstrumenter:</i> | | | | |
| Rentebytteavtaler | Derivater | 161 | | 621 |
| 2022 | | | | |
| <i>Sikringsobjekter:</i> | | | | |
| Fastrentelån | Obligasjonslån og banklån | -12 549 | 462 | 606 |
| <i>Sikringsinstrumenter:</i> | | | | |
| Rentebytteavtaler | Derivater | -460 | | -603 |

¹⁾ Påløpte renter er ikke en del av regnskapsført verdi.

Forfallsøversikt over sikringsinstrumenter utpekt til virkelig verdi sikring av renterisiko

| | 0-1 år | 1-2 år | 2-3 år | 3-4 år | 4-5 år | 5 år og senere |
|--------------------------------------|----------|----------|----------|--------|--------|----------------|
| 2023 | | | | | | |
| Rentebytteavtaler, nominelle verdier | | MEUR 250 | - | - | - | MEUR 1250 |
| 2022 | | | | | | |
| Rentebytteavtaler, nominelle verdier | MEUR 500 | - | MEUR 250 | - | - | MEUR 500 |

Note 12 Salgsinntekter og energikjøp

GENERELL INFORMASJON

Konsernets salgsinntekter og energikjøp er inndelt i følgende fire kategorier:

Produksjon inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til alle Statkrafts kraftproduserende fysiske eiendeler. Denne kategorien inkluderer spotsalg, langsiktige kontrakter, konsesjonskraft og enkelte miljøsertifikater.

Fjernvarme inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til fjernvarmeaktiviteter i Norge og Sverige.

Kunder inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til markedsadgang og sluttbrukeraktiviteter som er i samsvar med IFRS 15 og er primært knyttet til aktiviteter i Tyskland, Storbritannia og Norge.

Øvrig består primært av:

- Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa. Se note 1.
- En kraftutvekslingskabel mellom Sverige og Tyskland.
- Salg av reservert kapasitet til netteier.
- Utleie av kraftverk i Norge.
- Nettvirksomhet i Norge og Peru.
- Virksomhet innenfor lading av elektriske kjøretøy i Europa.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde.

Produksjon og Fjernvarme

Inntektene fra Produksjon og Fjernvarme omfatter salg av egenprodusert kraft eller fjernvarme til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en rekke spesifikke varer (kraft eller fjernvarme) og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Statkraft forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Statkraft benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir innregnet til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

I de tilfeller hvor Statkraft selger kraft via en børs (for eksempel Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Statkraft har bindende kontrakter med børsene.

Innen enkelte geografiske områder er Statkraft pålagt å levere en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Statkraft har konkludert med at inntekten fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med en kunde i henhold til IFRS 15. Statkraft anvender prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som salgsinntekter.

Miljøsertifikater opptjenes fra egne kraftverk innen visse teknologier. Retten til å motta miljøsertifikater er innvunnet på tidspunktet for produksjon av kraften, og på produksjonstidspunktet kan Statkraft med rimelig sikkerhet fastslå at vilkårene for tildeling av miljøsertifikater er oppfylt. Mottak av miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av Salgsinntekter og inntektskategorien Produksjon. Inntektsført beløp fra offentlige tilskudd utgjør 1006 millioner kroner for 2023 (467 millioner kroner i 2022).

I de tilfellene hvor Statkraft har langsiktige kraftsalgskontrakter og mottar en fast forskuddsbetaling, og hvor leveringsprofilen ikke er avtalt, blir inntektene innregnet lineært over kontraktsperioden (år). Innenfor de respektive årene blir inntektene innregnet basert på forventet produksjonsprofil for de relevante kraftverkene. Se note 32.

Kunder

Denne kategorien inkluderer salgsinntekter og energikjøp fra markedsadgangsaktiviteter som presenteres i samsvar med IFRS 15 (eget bruk-unntaket). Øvrige markedsadgangsaktiviteter som er i samsvar med IFRS 9 presenteres netto i regnskapslinjen "Gevinster/tap fra markedsaktiviteter" i resultatregnskapet.

Når andre aktører er involvert i å levere varer eller tjenester til Statkrafts kunder må Statkraft avklare hvorvidt deres leveringsforpliktelse er å fremskaffe varen eller tjenesten selv (Statkraft er prinsipal), eller om man leverer disse varene på vegne av en annen aktør (Statkraft er agent). Når det undersøkes hvorvidt Statkraft er agent eller prinsipal må det vurderes hvilke rettigheter som foreligger i kontrakten med hensyn til bruk av kraften, ubalanserisiko, skjønsmessige priser på leveransene og om det er Statkraft som er hovedansvarlig for leveransen. Hvis Statkraft er prinsipal, blir vederlaget fra kunden presentert brutto som Salgsinntekter. Tilhørende energikjøp presenteres brutto på en egen linje i resultatoppstillingen. Er Statkraft en agent, blir vederlaget presentert netto som Salgsinntekter.

Statkraft selger kraft til sluttbrukere (kraftkonsumenter) i Storbritannia. Disse kontraktene er sett på som eget-bruk-kontrakter og oppfyller kriteriene til IFRS 15. Statkraft anvender de samme prinsippene for sluttbrukerleveranser som for produksjon beskrevet ovenfor.

Øvrig

Inntekter fra nettaktiviteter har flere av de samme egenskapene som de inntektene som ble beskrevet under Produksjon. Statkraft anvender en praktisk tilnærming etter IFRS 15 hvor inntektene fra å transportere kraften blir innregnet til det beløpet som enheten har en rett til å fakturere.

Konsernet mottar vederlag fra kunder i forskjellige virkeområder som støtte for å bygge ut infrastruktur for å knytte kunden til nettet for kraft eller fjernvarme. Statkraft har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur utgjør betalinger som skal vurderes sammen med fastsettelse av prisen på framtidige leveranser til kundene (én leveringsforpliktelse) og inntektene blir derfor innregnet som inntekter over tid. Statkraft har konkludert med at det er korrekt å innregne inntektene over forventet levetid for disse eiendelene innenfor infrastruktur.

Note 12 fortsettelse

Inntektene fra selskapet Baltic Cable relatert til den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland er regulert, se note 35.

Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa:

Tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold For enkelte kraftverk som har blitt solgt vil Statkraft levere tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold av kraftverket. Inntektene blir normalt innregnet over tid, men det vil avhenge av vilkårene i kontrakten. Disse tjenestene blir presentert som Salgsinntekter.

Kraftsalg før nedsalg Hvis nedsalget av kraftverket finner sted en stund etter ferdigstilling, vil Statkraft få inntekter fra salg av kraft. Disse inntektene presenteres som andre Salgsinntekter.

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Note 12 fortsettelse

Spesifikasjon per inntektskategori

| Beløp i mill. kroner | Statkraft Konsern | Norden | Europa | Internajonal | Marked | Fjernvarme | Nye teknologier | Annet | Konsern- posteringer |
|--|----------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|------------|--------------------|------------|-------------------------|
| 2023 | | | | | | | | | |
| Produksjon - salgsinntekter | 46 947 | 36 672 | 6 056 | 4 329 | 12 | - | - | - | -121 |
| Produksjon - energikjøp | -5 193 | -833 | -3 091 | -1 385 | -3 | - | -6 | - | 125 |
| Produksjon - netto | 41 754 | 35 839 | 2 965 | 2 944 | 9 | - | -6 | - | 3 |
| Fjernvarme - salgsinntekter | 1 286 | 168 | - | - | - | 1 125 | - | - | -8 |
| Fjernvarme - energikjøp | -598 | -80 | - | - | - | -525 | - | - | 7 |
| Fjernvarme - netto | 688 | 88 | - | - | - | 600 | - | - | - |
| Kunder - salgsinntekter | 45 658 | 276 | -5 | - | 47 208 | - | - | - | -1 822 |
| Kunder - energikjøp | -43 011 | -253 | - | - | -44 580 | - | - | - | 1 823 |
| Kunder - netto | 2 648 | 23 | -5 | - | 2 628 | - | - | - | 1 |
| Øvrig - salgsinntekter | 8 767 | 6 967 | 741 | 236 | -28 | - | 994 | - | -144 |
| Øvrig - energikjøp | -3 032 | -2 147 | -98 | -144 | - | - | -682 | -13 | 52 |
| Øvrig - netto | 5 735 | 4 820 | 643 | 92 | -28 | - | 312 | -13 | -92 |
| Salgsinntekter | 102 657 | 44 084 | 6 792 | 4 565 | 47 192 | 1 125 | 994 | - | -2 094 |
| Energikjøp | -51 833 | -3 313 | -3 189 | -1 529 | -44 583 | -525 | -688 | -13 | 2 007 |
| Salgsinntekter justert for energikjøp | 50 824 | 40 771 | 3 603 | 3 036 | 2 609 | 600 | 306 | -13 | -87 |
| 2022 | | | | | | | | | |
| Produksjon - salgsinntekter | 64 904 | 50 927 | 10 441 | 3 649 | - | - | - | - | -112 |
| Produksjon - energikjøp | -8 457 | -1 579 | -5 787 | -1 206 | 2 | - | - | - | 113 |
| Produksjon - netto | 56 447 | 49 348 | 4 654 | 2 443 | 2 | - | - | - | 1 |
| Fjernvarme - salgsinntekter | 1 203 | 137 | - | - | - | 1 076 | - | - | -10 |
| Fjernvarme - energikjøp | -384 | -55 | - | - | - | -339 | - | - | 10 |
| Fjernvarme - netto | 819 | 82 | - | - | - | 737 | - | - | - |
| Kunder - salgsinntekter | 80 296 | 256 | -2 | - | 82 113 | - | - | - | -2 071 |
| Kunder - energikjøp | -77 400 | -251 | -13 | - | -79 207 | - | - | - | 2 071 |
| Kunder - netto | 2 896 | 5 | -14 | - | 2 906 | - | - | - | -1 |
| Øvrig - salgsinntekter | 12 503 | 10 028 | 1 759 | 265 | -125 | 7 | 655 | - | -87 |
| Øvrig - energikjøp | -6 190 | -4 384 | -1 169 | -173 | - | - | -470 | -36 | 42 |
| Øvrig - netto | 6 312 | 5 644 | 590 | 92 | -125 | 7 | 185 | -36 | -45 |
| Salgsinntekter | 158 906 | 61 348 | 12 198 | 3 914 | 81 988 | 1 084 | 655 | - | -2 280 |
| Energikjøp | -92 431 | -6 269 | -6 969 | -1 379 | -79 205 | -339 | -470 | -36 | 2 236 |
| Salgsinntekter justert for energikjøp | 66 475 | 55 079 | 5 230 | 2 535 | 2 783 | 745 | 185 | -36 | -45 |

Spesifikasjon per geografiske områder

Eksterne salgsinntekter fordeles basert på opprinnelseslandet til produksjonseiendelen eller aktiviteten.

Geografiske områder

| Beløp i mill. kroner | Statkraft Konsern | Norge | Tyskland | Sverige | Storbritannia | Albania | Brasil | Peru | Andre |
|-------------------------|----------------------|--------|----------|---------|---------------|---------|--------|-------|-------|
| 2023 | | | | | | | | | |
| Salgsinntekter eksterne | 102 657 | 43 628 | 23 731 | 7 074 | 18 042 | 1 029 | 2 011 | 1 542 | 5 599 |
| Produksjon | 46 947 | 33 014 | 4 715 | 3 670 | 164 | 1 029 | 2 011 | 1 323 | 1 020 |
| Fjernvarme | 1 286 | 1 124 | - | 162 | - | - | - | - | - |
| Kunder | 45 658 | 5 482 | 18 689 | - | 17 333 | - | - | - | 4 155 |
| Øvrig | 8 767 | 4 009 | 327 | 3 242 | 545 | - | - | 219 | 424 |
| 2022 | | | | | | | | | |
| Salgsinntekter eksterne | 158 906 | 63 060 | 52 780 | 11 219 | 17 757 | 1 597 | 1 496 | 1 393 | 9 604 |
| Produksjon | 64 904 | 46 558 | 8 781 | 4 158 | 193 | 1 597 | 1 496 | 1 132 | 989 |
| Fjernvarme | 1 203 | 1 072 | - | 132 | - | - | - | - | - |
| Kunder | 80 296 | 12 246 | 43 620 | - | 17 159 | - | - | - | 7 270 |
| Øvrig | 12 503 | 3 184 | 379 | 6 929 | 405 | - | - | 261 | 1 345 |

Note 12 fortsettelse

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Produksjon**:

Produksjon - Salgsinntekter

| | | |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Spotsalg | 35 618 | 55 829 |
| Langsiktige kontrakter | 9 872 | 8 197 |
| Konsesjonskraft | 451 | 411 |
| Miljøsertifikater | 1 006 | 467 |
| Produksjon - salgsinntekter | 46 947 | 64 904 |

Inntektskategorien **Fjernvarme** inkluderer fjernvarmeleveranser og avfallshåndtering i Norge og Sverige.

Inntektskategorien **Kunder** er primært relatert til aktiviteter innenfor markedsadgang i Europa. Statkraft tilbyr tjenester tilknyttet markedsadgang til mindre produsenter av fornybar energi. Disse tjenestene inkluderer vindprognostisering, nominering, håndtering av ubalanse i tillegg til de nødvendige IT-systemene som kreves for å kunne selge kraft. Hovedmålet er å oppnå lave ubalanssekostnader. Virksomheten innen markedsadgang er en aktivitet med lav margin som blir drevet i stor skala og hvor kraften i all hovedsak selges via kraftbørser. De vesentligste inntektene kommer fra Tyskland, Storbritannia og Norge, se spesifikasjon av salg per geografiske områder på forrige side. I tillegg så er det også inntekter fra sluttbrukeraktiviteter i Storbritannia som er relatert til leveranser av utslippsfri og 100 % fornybar kraft til britiske virksomheter, kombinert med optimalisering av fleksible eiendeler (som for eksempel batterier, kjøleskap eller klimaanlegg) eid av kundene.

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Kunder**:

Kunder - salgsinntekter

| | | |
|--------------------------------|---------------|---------------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Markedsaktiviteter | 33 215 | 71 781 |
| Sluttbrukeraktiviteter | 12 443 | 8 515 |
| Kunder - salgsinntekter | 45 658 | 80 296 |

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Øvrig**:

Øvrig - salgsinntekter

| | | |
|--|--------------|---------------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Nettleie | 1 568 | 1 333 |
| Salg av reservert kapasitet til netteier | 1 753 | 1 498 |
| Undersjøisk kabel | 3 198 | 6 244 |
| Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa | 432 | 1 566 |
| Utleie av kraftverk ¹⁾ | 679 | 1 198 |
| Lading av elektriske kjøretøy | 914 | 595 |
| Diverse | 222 | 69 |
| Øvrig - salgsinntekter | 8 767 | 12 503 |

¹⁾ Inntekter fra kraftverk som er utleid til tredjepart er rapportert som salgsinntekter, mens kostnader relatert til drift i kraftverkene blir bokført under driftskostnader.

Note 13 Gevinster/tap fra markedsaktiviteter

GENERELL INFORMASJON

Risikoreducerende og inntektoptimaliserende aktiviteter består primært av finansielle kraftkontrakter som reduserer prisrisikoen relatert til kraftproduksjon i segmentene Norden og Europa, se linjen «Finansielle sikringer» i tabellen nedenfor. Statkraft opererer også en nordisk inntektoptimaliseringsportefølje med sikte på aktivt å justere den samlede sikringsgraden og profilen til de nordiske vann- og vindeidene.

Etter endringene i strategi og nytt organisasjonsmessig oppsett ble de dynamiske forvaltningsporteføljene avvirket i 2022. Ved utgangen av 2022 ble alle posisjonene stengt.

Trading- og origination-aktiviteter

Trading-aktiviteter inkluderer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter innenfor for eksempel kraft, gass og olje.

Origination-aktiviteter inkluderer kjøp og salg av både standardiserte og strukturerte energirelaterte produkter og tjenester. Den inneholder også markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.

Innebygde derivater er relatert til langsiktige kraftsalgsavtaler med norske industriselskaper hvor kontraktene er notert i euro og/eller hvor prisingen er knyttet opp mot enkelte råvarepriser eller enkelte inflasjonsindekser.

Se note 7 for mer informasjon.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Derivater Risikoreducerende derivater og de fleste kontraktene innenfor trading og origination blir innregnet til virkelig verdi over resultatet (se note 10). Gevinster og tap består av både realiserte og urealiserte poster og blir presentert netto.

Innebygde derivater Valutaeksponeringen som Statkraft påtar seg ved å nominere kraftsalgsavtalene inngått med norske industrikunder i euro er vurdert som et innebygget derivat. I tillegg er noen av disse kontraktene knyttet opp mot utviklingen i enkelte råvarepriser og/eller inflasjonsindekser. De innebygde derivatene er skilt ut fra vertskontrakten og er innregnet til virkelig verdi i resultatregnskapet. Se note 10.

Beholdninger Miljøsertifikater innen trading- og origination-aktiviteter er hovedsakelig vurdert til virkelig verdi fratrukket salgskostnader (se note 28). Gevinster og tap består av både realiserte og urealiserte poster og blir presentert netto.

Gevinster/tap fra markedsaktiviteter

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|---------------|---------------|
| Norden: | | |
| - Finansielle sikringer og inntektoptimalisering | 2 783 | -4 074 |
| - Innebygde derivater knyttet til enkelte råvarepriser og inflasjonsindekser | -1 050 | 2 511 |
| - Innebygde euroderivater | 3 181 | -1 338 |
| - Øvrig | 317 | -408 |
| Delsum | 5 231 | -3 310 |
| Europa: | | |
| - Finansielle sikringer | 5 047 | -225 |
| Delsum | 5 047 | -225 |
| Marked: | | |
| - Trading og origination-aktiviteter ¹⁾ | 7 467 | 10 831 |
| - Nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljer | - | 407 |
| Delsum | 7 467 | 11 238 |
| Konsernposter og øvrig | 451 | -544 |
| Gevinster/tap fra markedsaktiviteter | 18 196 | 7 159 |

¹⁾ Inkluderer trading-, origination- og markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.

Note 13 fortsettelse

Gevinster/tap fra markedsaktiviteter består av følgende elementer:

Norden

- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon for Norden, samt en nordisk inntektoptimaliseringsportefølje som har som formål aktivt å justere den samlede sikringsgraden og profilen til de nordiske vann- og vindeidenele.
- Innebygde derivater for langsiktige kraftsalgsavtaler hvor prisingen er knyttet opp mot visse råvarepriser eller inflasjonsindekser.
- Innebygde derivater for langsiktige kraftsalgsavtaler hvor kontraktene er notert i euro.
- Øvrig.

Europa

- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av gasskraft i Tyskland.
- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av vindkraft i Tyskland og Frankrike.
- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av solkraft i Spania.
- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av vannkraft i Albania.

Marked

- Trading, origination og markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.
- Nordiske og kontinentale forvaltningsaktiviteter. Ved utgangen av 2022 ble alle posisjonene stengt.

Konsernposter og annet

- Rente og valutaderivater mot segmentet Marked.

Note 14 Andre driftsinntekter

GENERELL INFORMASJON

Andre driftsinntekter inkluderer gevinster relatert til avgang av anleggsmidler og forsikringsoppgjør. Det inkluderer også gevinster fra salg av aksjer, inkludert salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS blir behandlet som tap av kontroll i et datterselskap i samsvar med IFRS 10 Konsernregnskap. Gevinst eller tap blir innregnet i resultatregnskapet enten som Andre driftsinntekter eller Andre driftskostnader (se note 19).

Andre driftsinntekter

| Beløp i mill. kroner | Note | 2023 | 2022 |
|--|------|-------|-------|
| Gevinster fra salg av forretningsvirksomhet | 5 | 1 603 | - |
| Gevinster fra salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS | 5 | 130 | 228 |
| Øvrige driftsinntekter ¹⁾ | | 973 | 1 180 |
| Sum | | 2 705 | 1 408 |

¹⁾ Inkluderer 231 millioner kroner i flaskehalsinntekter fra Statnett i 2023 og 621 millioner kroner i 2022.

Note 15 Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes for verdifall og reversering av tidligere verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det foreligger indikatorer på at noen av nøkkelverdiene er negativt påvirket, blir gjennvinnbart beløp beregnet for å vurdere om bokført verdi må justeres. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket salgskostnader og dens bruksverdi. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verddivurdering må gjennomføres. Vurderinger av verdifall og reversering av tidligere verdifall utføres hovedsakelig ved å bruke bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter (KGE)). KGE i Statkraft er definert som følger:

Vannkraftverk Vannkraftverk med magasiner som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen.

Vind- og solkraftverk Det enkelte kraftverket, med mindre to eller flere anlegg er underlagt begrensninger i infrastrukturen, som for eksempel en transformatorstasjon, og blir styrt sammen for å optimalisere kraftproduksjonen.

Gasskraftverk Normalt utgjør et gasskraftverk en KGE med mindre to eller flere verk styres og optimaliseres sammen slik at inntektene ikke er uavhengig av hverandre.

Fjernvarmeanlegg Det enkelte anlegg sammen med tilhørende infrastruktur, inklusivt distribusjonsnett.

Ladestasjoner for elektriske biler Alle ladestasjoner innenfor samme land.

Biomassekraftverk: Det enkelte biomassekraftverk.

Goodwill Ved nedskrivningstest av goodwill benyttes segment som laveste KGE.

Investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulig verdifall. Investeringer nedskrives om gjennvinnbart beløp, estimert som det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi, er lavere enn balanseført verdi, og reversering av nedskrivninger regnskapsføres i motsatt tilfelle. Nedskrivninger i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden blir regnskapsført som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden i resultatoppstillingen.

SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Vurdering av indikator Indikatorer som kan tyde på et nedskrivningsbehov analyseres og diskuteres med segmentene og konsernets ekspertmiljø.

Særlig oppmerksomhet rettes mot eiendeler hvor en eller flere av de følgende situasjonene er til stede:

- Forskjellen mellom bokført verdi og gjennvinnbart beløp er marginal.
- Usikre regulatoriske rammebetingelser eller usikkerhet knyttet til prosjektgjennomføring.
- Strukturelle endringer i markedsforhold som medfører endret forventning til langsiktige kraftpriser.
- Nedskrivning har vært vurdert i tidligere perioder.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Bruksverdi blir beregnet som nåverdien av fremtidige forventede kontantstrømmer diskontert ved bruk av et avkastningskrav som tilsvarer markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler innenfor samme bransje. Driftskostnadene baseres på årets faktiske kostnader og budsjett for det kommende året. Restruktureringsaktiviteter som Statkraft enda ikke har forpliktet seg til og betydelige fremtidige investeringer som vil øke eiendelens ytelse blir ikke hensyntatt i disse kontantstrømmene. Forventede vedlikeholdskostnader blir inkludert for kraftverk som er i drift. Fjerningsforpliktelse er normalt ikke inkludert i beregningen av bruksverdien.

Når bruksverdi beregnes for varige driftsmidler som er under bygging inkluderes gjenværende investeringskostnader som er godkjent av Statkrafts ledelse.

Antagelser når bruksverdi vurderes Gjennvinnbart beløp er sensitivt for fremtidige kraftpriser, forventet produksjonsvolum og diskonteringsrenten.

Kraftpriser:

- På kort sikt, for de første 4-5 årene, er estimerte inntekter basert på Statkrafts kortsiktige kraftprisforventninger.
- På lang sikt (+8 år fra innværende år, dvs. fra år 2031 og fremover), er estimerte inntekter basert på Statkrafts forventninger til de langsiktige kraftprisene. Se note 2 for nærmere beskrivelse.
- For perioden mellom kort og lang sikt er estimerte inntekter basert på Statkrafts kvartalsvise oppdatering.

Produksjonsvolum Produksjonsvolum som inngår i de neddiskonterte kontantstrømmene er den langsiktige forventede produksjonen fra ulike kraftverk. Redusert produksjon på grunn av tekniske utfordringer, hydrologiske faktorer og nedetid hensyntas i den langsiktige forventede produksjonen. Klimarisiko blir hensyntatt i estimeringen av fremtidig tilsig og tiltak for å håndtere flom. Volumestimatene er en kombinasjon av informasjon fra turbinleverandører, eksterne konsulenter og Statkrafts interne estimater.

Diskonteringsrente Diskonteringsrenten brukes til å beregne bruksverdi er basert på en diskonteringsrente etter skatt, og er differensiert mellom de ulike produksjonsteknologiene, samt land i Europa. Estimerte fremtidige kontantstrømmer er diskontert ved å bruke en nominell diskonteringsrente etter skatt, som er basert på Statkraft sin vektete gjennomsnittlige kapitalkostnad (WACC) etter skatt. Bruken av diskonteringsrente etter skatt til å bestemme bruksverdi vil ikke påvirke nedskrivningen/reverseringen av nedskrivningen betydelig sammenliknet med å benytte en diskonteringsrente før skatt. Det gjøres iterasjoner for å sikre at effekten av en etter skatt beregning ikke blir vesentlig forskjellig fra et før skatt estimat.

Note 15 fortsettelse

Forutsetninger ved virkelig verdi fratrukket salgskostnader vurdering Om en eiendel opererer i et marked hvor det er observerbare transaksjoner for sammenlignbare eiendeler kan virkelig verdi fratrukket salgskostnader legges til grunn i beregningen av eiendelens gjenvinnbare beløp. Dette er anvendt for enkelte eiendeler innenfor landbasert vindkraft i Europa, hvor virkelig verdi av en KGE er beregnet basert på sammenlignbare transaksjoner innenfor landbasert vindkraft. Verdsettelsesmodellen som anvendes er basert på observerbare markedspriser.

Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger innregnet i resultatregnskapet

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 188 | 2 499 |
| Reversering av nedskrivninger av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | -2 542 | -1 593 |
| Sum nedskrivninger/reversering av nedskrivninger i konsolidert virksomhet | -2 354 | 907 |
| Selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | -314 | -564 |
| Sum nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | -2 668 | 343 |

NEDSKRIVNINGER/REVERSERING AV NEDSKRIVNINGER I 2023

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler:

Vindkraft i Sverige og Norge En reversering på 2542 millioner kroner knyttet til vindkraftverk i Sverige (1754 millioner kroner) og Norge (788 millioner kroner) er resultatført i segmentet Norden. Reverseringen er forklart med høyere forventede kraftpriser og redusert grunnrenteskatt for landbasert vindkraft i Norge til 25%, fra opprinnelig forslag på 40%.

Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden:

Vannkraft i Chile En reversering på 331 millioner kroner knyttet til vannkraftverk i Chile er resultatført i segmentet Internasjonal som vises under andel resultat fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Reverseringen er forklart med høyere forventede kraftpriser.

| Beløp i mill. kroner | | | | |
|--|-----------|-----------|---------------------|-------------|
| Segment | Norden | Europa | Annet ¹⁾ | Sum |
| Geografi | Norge | Sverige | | konsolidert |
| Teknologi | Vindkraft | Vindkraft | | virksomhet |
| Gjennvinnbart beløp relevante eiendeler/KGE | 5 016 | 4 612 | | |
| Gjennvinnbart beløp brukt | VIU | VIU | | |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger(-) | -788 | -1754 | 188 | -2354 |
| Diskonteringsrente etter skatt | 7,0 % | 6,7 % | | |
| Diskonteringsrente før skatt | 11,7 % | 9,4 % | | |
| Sensitivitetsanalyse: ²⁾ | | | | |
| Kraftpriser / spark spread +10 % | 429 | 602 | | |
| Kraftpriser / spark spread -10 % | -433 | -602 | | |
| Diskonteringsrente -1 %-poeng | 449 | 444 | | |
| Diskonteringsrente +1 %-poeng | -385 | -393 | | |
| Styrkingen av EUR med +2% over levetiden | 90 | 126 | | |
| Svekkelse av EUR med -2% over levetiden | -90 | -124 | | |
| Styrkingen av EUR med +10% i 2023-2027 og +2% over gjenværende levetid | 190 | 259 | | |
| Svekkelse av EUR med -10% i 2023-2027 og +2% over gjenværende levetid | -194 | -260 | | |

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til nedskrivninger på 74 millioner kroner av et solkraftverk i India og 59 millioner kroner av en næringspark i Norge.

²⁾ Sensitivitetene som er opplyst er de som anses som mest relevant for den enkelte KGE.

Note 15 fortsettelse

NEDSKRIVNINGER/REVERSERING AV NEDSKRIVNINGER I 2022

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler:

Vannkraft i Albania En reversering på 1243 millioner kroner knyttet til vannkraftverk i Albania ble resultatført i segmentet Europa. Reverseringen ble forklart med høyere forventede kraftpriser.

Vannkraft i Chile En nedskrivning på 1726 millioner kroner knyttet til et vannkraftprosjekt i Chile ble resultatført i segmentet Internasjonal. Nedskrivningen skyldtes hovedsakelig lavere forventede langsiktige kraftpriser. Prosjektet var i tillegg påvirket av forsinkelser i forventet produksjonsstart, noe som resulterte i lavere forventede inntekter og høyere forventede kostnader.

Vindkraft i Norge En nedskrivning på 692 millioner kroner knyttet til vindkraftverk i Norge ble resultatført i segmentet Norden. Nedskrivningen ble forklart med innføring av grunnrenteskatt for landbasert vindkraft.

Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden:

Vannkraft i India En reversering på 202 millioner kroner knyttet til vannkraftverk i India ble resultatført i segmentet Internasjonal som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Reverseringen ble forklart med høyere forventede kraftpriser.

Vannkraft i Chile En reversering på 362 millioner kroner knyttet til to vannkraftverk i Chile ble resultatført i segmentet Internasjonal som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Reverseringen ble forklart med høyere forventede kortsiktige kraftpriser.

Beløp i mill. kroner

| Segment | Norden | Europa | Internasjonal | Annet ¹⁾ | Sum |
|--|-----------|-----------|---------------|---------------------|-------------|
| Geografi | Norge | Albania | Chile | | konsolidert |
| Teknologi | Vindkraft | Vannkraft | Vannkraft | | virksomhet |
| Gjenvinnbart beløp relevante eiendeler/KGE | 3586 | 11 006 | 2155 | | |
| Gjenvinnbart beløp brukt | VIU | VIU | VIU | | |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger(-) | 692 | -1243 | 1726 | -268 | 907 |
| Diskonteringsrente etter skatt | 8,1 % | 7,7 % | 6,4 % | | |
| Diskonteringsrente før skatt | 14,7 % | 8,6 % | 8,7 % | | |
| Sensitivitetsanalyse: ²⁾ | | | | | |
| Kraftpriser / spark spread +10 % | 362 | 1290 | n/a | | |
| Kraftpriser / spark spread -10 % | -414 | -1286 | n/a | | |
| Netto inntekter ³⁾ +10 % | n/a | n/a | 271 | | |
| Netto inntekter ³⁾ -10 % | n/a | n/a | -261 | | |
| Endring av skattemessige avskrivninger ⁴⁾ | -272 | n/a | n/a | | |
| Diskonteringsrente -1 %-poeng | 363 | n/a | 668 | | |
| Diskonteringsrente +1 %-poeng | -310 | n/a | -483 | | |
| Diskonteringsrente 100 % Albania ⁵⁾ | n/a | -891 | n/a | | |
| Diskonteringsrente 100 % Ungarn ⁵⁾ | n/a | 729 | n/a | | |

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til reversering av nedskrivning på 350 millioner kroner av et pumpekraftverk i Tyskland.

²⁾ Sensitivitetene som er opplyst er de som anses som mest relevant for den enkelte KGE.

³⁾ Salgsinntekter minus energikjøp.

⁴⁾ Grunnet usikkerhet i reglene for grunnrenteskatt knyttet til historiske investeringer, ble VIU beregnet basert på et høringsutkast. I sensitivitetsanalysen ble historisk skattemessig verdi ikke oppjustert, noe som innebar lavere fremtidige skattemessige avskrivninger.

⁵⁾ WACC-en som ble brukt i VIU var en kombinasjon av forutsetninger for Albania og Ungarn ettersom dette var de viktigste markedene for KGE-en.

Note 16 Lønnskostnader og antall årsverk

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|-------------------------|-------|-------|
| Lønn | 4 680 | 3 721 |
| Arbeidsgiveravgift | 993 | 704 |
| Pensjoner ¹⁾ | 544 | 823 |
| Andre ytelser | 1 776 | 2 262 |
| Sum | 7 992 | 7 510 |

¹⁾ Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 17.

| | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|-------|-------|
| Gjennomsnittlig antall årsverk | 5 485 | 4 622 |
| Antall årsverk per 31.12. | 6 110 | 4 859 |

Note 17 Pensjoner

GENERELL INFORMASJON

Statkrafts pensjonsplaner er etablert i samsvar med lokale lover, og omfatter både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til et atskilt foretak uten ytterligere forpliktelser etter at innskuddet er betalt. Den vesentligste innskuddsplanen i konsernet er beskrevet nærmere nedenfor.

Innskuddsplan i Norge Statkrafts pensjonsordning for nyansatte i Norge er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 6 % for pensjongivende inntekt opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjongivende inntekt mellom 7,1G og 12G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekninger ved uførhet og død. Medlemmer av innskuddsplanen er også dekket av privat avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP).

Ytelsesplaner Ytelsesplaner omfatter pensjonsordninger som ikke defineres som innskuddsplaner. Pensjonsordningene medfører forpliktelser knyttet til avtalte ytelser både ovenfor ansatte og pensjonister, og medfører at konsernet bærer risiko for endringer i aktuariemessige forutsetninger. De vesentlige ytelsesplanene i konsernet er lukkede ordninger og er beskrevet nærmere nedenfor.

Ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger i Statens Pensjonskasse (SPK) og Skagerak Energi Pensjonskasse (SEPK) i Norge Ytelsesplanene omfatter alders-, uføre- og etterlattepensjon. Ordningene omfatter også AFP for ansatte fra 62 år for de som er født i 1962 eller tidligere. Ansatte i konsernets selskaper i Norge deltar i offentlige tjenstepensjonsordninger i henhold til Lov om Statens pensjonskasse, overføringsavtalen og regelverket for offentlige tjenstepensjoner.

Alderspensjon for ansatte født før 1963 fastsettes som en andel av den ansattes lønn. Ved full opptjening utgjør dette 66 % av pensjongsgrunnlaget for lønn opptil 12 G. Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. Fra 1. januar 2020 opptjener ansatte født i 1963 eller senere alderspensjon som et tillegg til folketrygdens ytelser.

Selskapene som har sine ordninger i SPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Pensjonsutbetalingene fra SPK er garantert av den norske stat. SPK forvalter ikke et reelt fond, men det simuleres en forvaltning av fondsmidler som om midlene var plassert i statsobligasjoner med 1-, 3-, 5- eller 10-årige norske statsobligasjoner, i tillegg til en andel i Statens Pensjonsfond Utland. Pensjonsordningen i SPK ble lukket for nye ansatte fra og med 1. januar 2014.

Selskapene som har sine ordninger i SEPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Pensjonsmidlene plasseres i en diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende papirer, norske og utenlandske aksjer, hedgefond og eiendom gjennom eksterne forvaltere. Pensjonsordningen i SEPK ble lukket for nye ansatte fra og med 1. mars 2016.

Ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger Noen konsernselskaper i Norge har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått en pensjonsavtale som gir ansatte med inntekt over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av inntekt overskytende 12G ved full opptjening. Ordningen ble lukket for nye ansatte fra og med 30. april 2012.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønnskostnader. Pensjonskostnader knyttet til ytelsesplaner består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuariemessige forutsetninger eller grunnlagsdata innregnes løpende i utvidet resultat.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner og nåverdi av årets pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelsers metode. Netto pensjonsforpliktelse i balansen er justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder.

Diskonteringsrenten Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Statkraft vurderer at OMF- markedet representerer et tilstrekkelig dypt og likvid marked med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik Estimatavvik innregnet i utvidet resultat i 2023 knytter seg i hovedsak til høyere justering av pensjonsutbetalinger samt høyere lønnsvekst.

Planendringer Planendringer i 2022 knytter seg i hovedsak til endring av metode for årlig justering av pensjonsutbetalinger i Norge. Før endringen ble den årlige reguleringen basert på folketrygdens grunnbeløp (G) minus en fast faktor på 0,75 prosent. Fremover baseres reguleringen på gjennomsnitt av lønnsvekst og inflasjon.

| Følgende forutsetninger er lagt til grunn ¹⁾ | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|---|------------|------------|
| Diskonteringsrente og forventet avkastning | 3,20% | 3,10% |
| Lønnsregulering | 3,50% | 3,50% |
| Pensjonsregulering i offentlige ordninger | 2,80% | 2,60% |
| Regulering av folketrygdens grunnbeløp (G) | 3,25% | 3,25% |
| Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet | K2013/IR73 | K2013/IR73 |

¹⁾ De oppgitte forutsetningene gjelder norske enheter. Ytelsesplaner utenfor Norge er ikke vesentlige for konsernet.

Note 17 fortsettelse

| | | |
|---|-------------|-------|
| Medlemmer av ytelsesplaner | 2023 | 2022 |
| Ansatte | 1 219 | 1 274 |
| Pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter | 2 956 | 2 910 |

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

| | | |
|--|-------------|-------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger | 8 548 | 7 969 |
| Virkelig verdi på pensjonsmidler | 7 872 | 7 067 |
| Netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger | 676 | 902 |
| Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger | 838 | 787 |
| Arbeidsgiveravgift | 360 | 353 |
| Netto pensjonsforpliktelse i balansen | 1 874 | 2 041 |
| Herav netto pensjonsmidler - se note 27 | 1 170 | 886 |
| Herav netto pensjonsforpliktelse | 3 044 | 2 927 |

Bevegelse i brutto ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

| | | |
|--|-------------|--------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 01.01. | 8 755 | 9 718 |
| Nåverdien av årets pensjonsopptjening | 194 | 207 |
| Rentekostnader | 283 | 173 |
| Planendringer | - | 293 |
| Estimatavvik | 364 | -1 381 |
| Utbetalte ytelser | -251 | -293 |
| Valutaomregningseffekter | 41 | 38 |
| Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 31.12. | 9 386 | 8 755 |

Bevegelse i virkelig verdi på pensjonsmidler for ytelsesbaserte pensjonsordninger

| | | |
|---|-------------|-------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Virkelig verdi på pensjonsmidler per 01.01. | 7 067 | 7 224 |
| Forventet avkastning på pensjonsmidlene | 230 | 132 |
| Estimatavvik | 86 | -429 |
| Totalt tilskudd | 637 | 321 |
| Utbetalte ytelser | -193 | -204 |
| Valutaomregningseffekter | 45 | 24 |
| Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31.12. | 7 872 | 7 067 |

Pensjonsmidler består av

| | | |
|--|-------------|-------|
| | 2023 | 2022 |
| Egenkapitalinstrumenter | 2 212 | 1 768 |
| Rentebærende instrumenter | 4 828 | 4 565 |
| Annet | 832 | 735 |
| Virkelig verdi pensjonsmidler per 31.12. | 7 872 | 7 067 |

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat

| | | |
|---|-------------|-------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Akkumulert estimatavvik innregnet i utvidet resultat før skatt per 31.12. | 3 030 | 2 690 |

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Ytelsesplaner

| | | |
|---|-------------|------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 194 | 207 |
| Rentekostnad | 283 | 173 |
| Forventet avkastning på pensjonsmidlene | -230 | -132 |
| Planendringer | - | 293 |
| Tilskudd fra ansatte | -12 | -17 |
| Arbeidsgiveravgift | 35 | 67 |
| Netto pensjonskostnad ytelsesplaner | 270 | 591 |

Innskuddsplaner

| | | |
|---------------------------------------|------------|-----|
| Arbeidsgivers tilskudd | 274 | 232 |
| Totale pensjonskostnader - se note 16 | 544 | 823 |

Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger

| | | | | | | |
|--|--------------------|-----|-----------------|------|-----------------|------|
| | Diskonteringsrente | | Lønnsregulering | | Regulering av G | |
| Økning (+)/reduksjon (-) i periodens netto pensjonskostnad ytelsesplaner eksklusiv planendringer | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% |
| Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforpliktelse per 31.12. | -22% | 21% | 10% | -11% | 20% | -18% |
| | -14% | 18% | 2% | -2% | 16% | -13% |

Note 18 Regulatoriske kostnader

GENERELL INFORMASJON

Regulatoriske kostnader er avgifter til myndigheter og er klassifisert som driftskostnader. Eiendomsskatten er i hovedsak knyttet til norske vannkraftverk. Eierne av store norsk vannkraftverk er også pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner. Andre regulatoriske kostnader inkluderer høyprisbidrag i Norge, solidaritetsbidrag i Albania, kildeskatt på tjenester, dokumentavgift og importavgift.

Et **høyprisbidrag (HPB)** ble introdusert i Norge med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Satsen er satt til 23 prosent av kraftpris på over 0,70 NOK/kWh. Se note 22. Høyprisbidraget ble avviklet fra og med 1. oktober 2023.

Et **solidaritetsbidrag** ble introdusert i Albania ved lov for å omfordele ekstra inntekter fra kraftprodusenter for år 2022. Satsen er satt til 50 prosent av kraftpris på over 8,5 ALL/kWh. Loven har virkning fra 1. januar 2022 til 31. desember 2024, men kan bli avviklet tidligere. Se note 22.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har klassifisert **høyprisbidrag** og **solidaritetsbidrag** som driftskostnader ettersom reguleringene ikke er basert på skattepliktig overskudd. Se note 22. I tillegg har Statkraft vurdert at disse kostnadene ikke vises som en reduksjon i salgsinntekter, i og med at reguleringene ikke påvirker kontantstrømmer, leveringsforpliktelser eller øvrige elementer i kundekontraktene.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| Eiendomsskatt | 1 067 | 884 |
| Konsesjonsavgifter ¹⁾ | 419 | 406 |
| Andre regulatoriske kostnader ²⁾ | 1 197 | 2 119 |
| Sum | 2 684 | 3 409 |

¹⁾ Eierne av store vannkraftverk i Norge er pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner.

²⁾ Inkluderer høyprisbidrag i Norge på 964 millioner kroner i 2023 og 1674 millioner kroner i 2022.

Note 19 Andre driftskostnader

GENERELL INFORMASJON

Hoveddelen av andre driftskostnader er knyttet til driften av kraftverk. Kjøp av tredjepartstjenester består av kostnader knyttet til bygg, anlegg, transport, mekanisk arbeid og annet byggearbeid. Kompensasjonsutbetalinger består av konsesjonskostnader, tilskudd til bygging og periodiske kompensasjoner. Resten er IT-utgifter, eksterne konsulenter og generelle administrative kostnader.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| Kjøp av eksterne tjenester | 4 650 | 3 237 |
| Materialer | 786 | 671 |
| Kraftverk drevet av andre ¹⁾ | 330 | 297 |
| Erstatninger | 183 | 150 |
| IT lisenser og utstyr | 858 | 607 |
| Øvrige driftskostnader ²⁾ | 1 089 | 320 |
| Total | 7 896 | 5 282 |

¹⁾ Se også note 12 og seksjonen for 'Øvrig - salgsinntekter'.

²⁾ Dette inkluderer markedsføring, reisekostnader, forsikring, leiekostnader, tap i forbindelse med salg av virksomhet og tap ved salg av varige driftsmidler.

Note 20 Finansposter

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|-------------|--------------|
| Renteinntekter | 2 406 | 1 155 |
| Rentekostnader ¹⁾ | | |
| Rentekostnader fra obligasjonslån, sertifikatlån og banklån ²⁾ | -1 627 | -948 |
| Rentekostnader fra leieforpliktelser | -82 | -61 |
| Balanseførte lånekostnader | 575 | 293 |
| Andre rentekostnader | -290 | -201 |
| Sum | -1 424 | -918 |
| Andre finansposter ¹⁾ | | |
| Urealisert gevinst/tap på rentederivater og verdipapir ³⁾ | 201 | 1 421 |
| Netto rentekostnader fra rentebytteavtaler | 151 | 136 |
| Gevinst/tap på salg av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ⁴⁾ | 48 | 4 242 |
| Annet | 147 | -155 |
| Sum | 548 | 5 645 |
| Netto valutaeffekter ⁵⁾ | -2 497 | 233 |
| Netto finansposter | -967 | 6 116 |

¹⁾ Sammenlignbare tall for Rentekostnader og Andre finansposter er omklassifisert.
²⁾ Inkluderer netto rentekostnader fra rentebytteavtaler utpekt som sikringsinstrumenter i virkelig verdi sikringer.
³⁾ Verdiendring på investeringer i Statkraft Venture GmbH utgjorde 297 millioner kroner og 435 millioner kroner for
⁴⁾ Fusjon mellom Agder Energi AS og Glitre Energi AS i 2022. Se note 5 og 26.
⁵⁾ Se note 21 for spesifikasjon av realisert og urealisert.

Note 21 Urealiserte effekter innregnet i resultatregnskapet

GENERELL INFORMASJON

Tabellen nedenfor presenterer effektene fra resultatregnskapet av de urealiserte verdiendringene fra:

- **Gevinster/tap fra markedsaktiviteter** inkluderer beholdninger og finansielle instrumenter målt til virkelig verdi.
- **Netto valutaeffekter** inkluderer valutagevinster og tap på finansielle instrumenter målt til amortisert kost og til virkelig verdi.
- **Renter og andre finansposter** inkluderer finansielle instrumenter målt til virkelig verdi.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | | | 2022 | | |
|---|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | Urealisert | Realisert | Sum | Urealisert | Realisert | Sum |
| Gevinster/tap fra markedsaktiviteter: | | | | | | |
| - hvorav Norden ¹⁾ | 5 408 | -177 | 5 231 | -1 935 | -1 375 | -3 310 |
| - hvorav Europa | 3 834 | 1 213 | 5 047 | -628 | 403 | -225 |
| - hvorav Marked | -1 362 | 8 828 | 7 467 | 4 917 | 6 321 | 11 238 |
| - hvorav konsernposter og øvrig | 304 | 147 | 451 | -487 | -58 | -544 |
| Sum Gevinster/tap fra markedsaktiviteter ¹⁾ | 8 184 | 10 012 | 18 196 | 1 867 | 5 292 | 7 159 |
| Netto valutaeffekter ²⁾ | 457 | -2 954 | -2 497 | 1 126 | -893 | 233 |
| Renter og andre finansposter | 201 | 1 330 | 1 531 | 1 421 | 4 462 | 5 883 |
| Sum Netto finansposter | 658 | -1 625 | -967 | 2 547 | 3 569 | 6 116 |
| Sum urealiserte effekter i resultatregnskapet | 8 842 | | | 4 414 | | |

¹⁾ Inkluderer effekter fra innebygde euroderivater som er ekskludert fra underliggende EBIT, se note 4.

²⁾ Valutatap for 2023 på interne lån utgjorde 1096 millioner kroner, hvorav et tap på 18 millioner kroner var realisert. Tilsvarende tall for 2022 var henholdsvis et tap på 162 millioner kroner og en gevinst på 22 millioner kroner.

De urealiserte og realiserte effektene i regnskapslinjen Gevinster/tap fra markedsaktiviteter er fordelt mellom segmentene i tabellen over. For mer detaljer om denne regnskapslinjen i de forskjellige segmentene, se note 13.

Note 22 Resultatskatter

GENERELL INFORMASJON

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. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat.

Statkraft er underlagt særskatter i tillegg til ordinær resultatskatt. Vesentlige regnskapsprinsipper knyttet til slike særskatter er beskrevet nedenfor.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Norge

- **Grunnrenteskatt (GRS)** på vannkraftproduksjon beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10.000 kVA eller mer. Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2023 var på 45 % (45 % for regnskapsåret 2022). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.
- **Grunnrenteskatt (GRS)** på vindkraftproduksjon vil bli introdusert fra 1. januar 2024, og vil bli beregnet på grunnlag av netto grunnrenteinntekt fra vindkrafthanlegg som består av mer enn fem turbiner, eller som har samlet installert effekt på 1 MW eller mer. Den effektive marginale skattesatsen er satt til 25 %. Utsatt skatt har blitt remålt i regnskapsåret 2023. Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.
- **Høyprisbidrag (HPB)** ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Høyprisbidraget ble avvirket med effekt fra 1. oktober 2023. Statkraft har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad ettersom reguleringen ikke var basert på skattepliktig overskudd. Se note 18.
- **Naturressursskatt (NRS)** er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalt naturressursskatt kan avregnes mot ordinær inntektsskatt, og naturressursskatt er derfor klassifisert som en inntektsskatt.
- **Regler for minimumsskatt** i henhold til Pillar II regelverket vil bli introdusert med effekt fra og med inntektsåret 2024. Statkraft vil være underlagt regelverket, og kan bli ilagt såkalt «top-up» skatt ettersom konsernet har virksomhet i enkelte land, slik som Albania og Irland, hvor skattesatsene er lik eller lavere enn 15 % (minimumssatsen). Albania viste et resultat før skatt på 705 millioner kroner og en effektiv skattesats på 18,2 % for regnskapsåret 2023. Irland viste et resultat før skatt på 1664 millioner kroner og en effektiv skattesats på 4,1 % for regnskapsåret 2023. Den lave skattesatsen i Irland var hovedsakelig drevet av en skattefri gevinst. Se note 5. Selv for land med regnskapsmessig effektiv skattesats høyere enn 15 % kan det bli Pillar II effekter. Dette skyldes flere spesifikke Pillar II justeringer. Statkrafts forretningsaktiviteter er imidlertid primært lokalisert i land med betydelig høyere regnskapsmessig effektiv skattesats enn minimumssatsen. Det er derfor forventet at eventuell «top-up» skatt fra Pillar II regelverket fra 2024 og fremover vil være begrenset. Statkraft SF er det ultimate morselskapet i henhold til Pillar II regelverket. Statkraft SF er en del av Statkraft SF konsern, men ikke Statkraft AS konsern. Det var ingen betalbar skatt knyttet til «top-up» skatt i 2023 til Norge eller til andre land. Statkraft har anvendt det obligatoriske unntaket i IAS 12 knyttet til utsatt skatt. Det er derfor ikke innregnet eller gitt noteopplysninger om utsatt skatt knyttet til dette skatteregimet for regnskapsåret 2023.

Albania

- **Et solidaritetsbidrag** på vannkraftproduksjon i Albania ble innført med virkning fra 1. januar 2022. Statkraft har klassifisert solidaritetsbidraget som en driftskostnad ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Se note 18.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Utsatt skattefordel er innregnet i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli utnyttet. I vurderingen av innregning blir alle positive og negative bevis vurdert, inkludert fremtidige reversering av midlertidige forskjeller, fremtidig estimerte skattepliktig resultat, skatteoptimaliseringsstrategier og historiske resultater. De viktigste forutsetningene knyttet til fremtidig skattepliktig resultat er forventninger knyttet til oppnådd pris, produksjon og fradragsberettigede kostnader.

Utsatt skatt som ikke initielt er innregnet knytter seg til skatteposisjoner som har oppstått ved oppkjøp av selskaper som ikke er vurdert å være kjøp av virksomhet i henhold til IFRS 3.

Usikre skatteposisjoner er beskrevet i note 35.

Note 22 fortsettelse

2023: SKATTEKOSTNAD OG BETALBAR SKATT

Beløp i mill. kroner

Nominelle norske skattesatser i resultatregnskapet

| | Norge |
|---------------|-------|
| Resultatskatt | 22 % |

| Skattekostnad i resultatregnskapet | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|--------|---------|--------------|--------------|---------|
| Betalbar resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt) | 5 333 | 513 | 1 146 | 206 | 7 198 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 10 040 | - | - | - | 10 040 |
| Betalbar kildeskatt | 36 | - | - | -1 | 35 |
| Betalbar skattekostnad tidligere år | 280 | 14 | 127 | 0 | 421 |
| Endring i utsatt skatt netto etter konsernbidrag | 4 528 | 687 | 1 843 | 177 | 7 234 |
| Skattekostnad i resultatregnskapet | 20 218 | 1 213 | 3 115 | 382 | 24 928 |

| Avstemming av effektiv skattesats | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|--------|---------|--------------|--------------|---------|
| Resultat før skattekostnad | 32 048 | 5 593 | 11 623 | 1 755 | 51 019 |
| Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats | 7 051 | 1 231 | 2 557 | 386 | 11 224 |

Skatteeffekter av

| | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | -675 | 0 | -23 | -60 | -758 |
| Satsforskjeller | 5 | -78 | 587 | 85 | 599 |
| Grunnrenteskatt | 12 710 | - | - | - | 12 710 |
| Endring i skattesatser ¹⁾ | 237 | - | 0 | - | 237 |
| Skattefrie inntekter | -36 | -0 | -311 | -25 | -373 |
| Endringer vedrørende tidligere år | 529 | -7 | 82 | -8 | 596 |
| Endring nedvurdering av utsatt skattefordel ²⁾ | -1 | 7 | 272 | 22 | 300 |
| Andre permanente forskjeller ³⁾ | 398 | 61 | -49 | -18 | 392 |
| Skattekostnad | 20 218 | 1 213 | 3 115 | 382 | 24 928 |
| Effektiv skattesats | 63,1 % | 21,7 % | 26,8 % | 21,7 % | 48,9 % |

| Betalbar skatt i balansen | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|-----------------------------|--------|---------|--------------|--------------|---------|
| Betalbar resultatskatt | 4 707 | 70 | 675 | 42 | 5 494 |
| Betalbar naturressursskatt | 625 | - | - | - | 625 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 10 040 | - | - | - | 10 040 |
| Betalbar skatt tidligere år | 594 | 663 | 921 | - | 2 178 |
| Betalbar skatt i balansen | 15 967 | 733 | 1 596 | 42 | 18 338 |

Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer

| | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| Skatt inkludert i øvrige finansielle anleggsmidler - se note 27 | 2 079 | - | - | - | 2 079 |
| Skatt inkludert i fordringer - se note 29 | - | 10 | 137 | 217 | 364 |
| Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer | 2 079 | 10 | 137 | 217 | 2 443 |

¹⁾ Endring i skattesatser var i hovedsak knyttet til introduksjon av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft i Norge.

²⁾ Endring nedvurdering av utsatt skattefordel var i hovedsak knyttet til Spania og Nederland.

³⁾ Andre permanente forskjeller var i hovedsak knyttet til ikke-fradragsberettiget høyprisbidrag på vannkraftproduksjon i Norge. Se note 18.

Note 22 fortsettelse

2022: SKATTEKOSTNAD OG BETALBAR SKATT

Beløp i mill. kroner

Nominelle norske skattesatser i resultatregnskapet

| | | | | | |
|---------------|-------|--|--|--|--|
| Resultatskatt | Norge | | | | |
| | 22 % | | | | |

Skattekostnad i resultatregnskapet

| | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|--------|---------|--------------|--------------|---------------|
| Betalbar resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt) | 8 094 | 711 | 1 166 | 85 | 10 056 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 15 949 | - | - | - | 15 949 |
| Betalbar kildeskatt | 10 | - | 7 | - | 17 |
| Betalbar skattekostnad tidligere år | -66 | 61 | -41 | -156 | -202 |
| Endring i utsatt skatt netto etter konsernbidrag | 3 290 | 529 | 672 | -90 | 4 402 |
| Skattekostnad i resultatregnskapet | 27 276 | 1 302 | 1 805 | -161 | 30 221 |

Avstemming av effektiv skattesats

| | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|--------|---------|--------------|--------------|---------------|
| Resultat før skattekostnad | 42 297 | 5 705 | 10 337 | 517 | 58 856 |
| Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats | 9 305 | 1 255 | 2 274 | 114 | 12 948 |

Skatteeffekter av

| | | | | | |
|--|--------|--------|--------|---------|---------------|
| Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 162 | -0 | -62 | -217 | -117 |
| Satsforskjeller | - | -80 | 471 | -38 | 354 |
| Grunnrenteskatt | 16 833 | - | - | - | 16 833 |
| Endring i skattesatser ¹⁾ | 1 422 | - | 4 | - | 1 426 |
| Skattefrie inntekter | -978 | -0 | -161 | -9 | -1 148 |
| Endringer vedrørende tidligere år | 42 | 49 | -23 | -161 | -92 |
| Endring nedvurdering av utsatt skattefordel ²⁾ | 1 | 19 | -628 | 131 | -478 |
| Andre permanente forskjeller ³⁾ | 488 | 59 | -71 | 19 | 495 |
| Skattekostnad | 27 276 | 1 302 | 1 805 | -161 | 30 221 |
| Effektiv skattesats | 64,5 % | 22,8 % | 17,5 % | -31,1 % | 51,3 % |

Betalbar skatt i balansen

| | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|-----------------------------|--------|---------|--------------|--------------|---------------|
| Betalbar resultatskatt | 7 471 | 637 | 624 | 32 | 8 765 |
| Betalbar naturressursskatt | 638 | - | - | - | 638 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 15 949 | - | - | - | 15 949 |
| Betalbar skatt tidligere år | 362 | 365 | 288 | - | 1 015 |
| Betalbar skatt i balansen | 24 420 | 1 002 | 912 | 32 | 26 366 |

Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer

| | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|-------|---------|--------------|--------------|--------------|
| Skatt inkludert i øvrige finansielle anleggsmidler - se note 27 | 2 079 | - | - | - | 2 079 |
| Skatt inkludert i fordringer - se note 29 | - | 430 | 102 | 212 | 743 |
| Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer | 2 079 | 430 | 102 | 212 | 2 822 |

¹⁾ Endring i skattesatser var i hovedsak knyttet til økt grunnrenteskattesats på vannkraftproduksjon i Norge.²⁾ Endring nedvurdering av utsatt skattefordel var i hovedsak knyttet til Tyskland.³⁾ Andre permanente forskjeller var hovedsak knyttet til ikke-fradragsberettiget høyprisbidrag på vannkraftproduksjon i Norge. Se note 18.

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Note 22 fortsettelse

2023: UTSATT SKATT

Beløp i mill. kroner

| | 01.01.2023 | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2023 |
|--|------------|-------------------------|---------------------------|---------------------------|------------|
| Norge | | | | | |
| Varige driftsmidler ¹⁾ | 12 400 | 1 956 | - | - | 14 357 |
| Fremførbare underskudd ²⁾ | -797 | 45 | - | - | -752 |
| Pensjonsforpliktelser | -913 | 199 | -123 | - | -837 |
| Derivater | -1 444 | 5 071 | - | - | 3 627 |
| Andre poster | 2 687 | -2 744 | - | 21 | -36 |
| Sum | 11 933 | 4 528 | -123 | 21 | 16 359 |
| Sverige | | | | | |
| 01.01.2023 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2023 |
| Varige driftsmidler | 1 544 | 331 | 114 | - | 1 989 |
| Fremførbare underskudd | -2 | 3 | -0 | - | 0 |
| Pensjonsforpliktelser | - | - | - | - | - |
| Derivater | - | - | - | - | - |
| Andre poster | 779 | 353 | 47 | 10 | 1 189 |
| Sum | 2 321 | 687 | 161 | 10 | 3 178 |
| Europa øvrig | | | | | |
| 01.01.2023 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2023 |
| Varige driftsmidler | 804 | -9 | 92 | - | 887 |
| Fremførbare underskudd | -1 017 | 537 | -84 | - | -564 |
| Pensjonsforpliktelser | -37 | -7 | -4 | - | -48 |
| Derivater | -198 | 1 340 | -52 | - | 1 089 |
| Andre poster | 142 | -18 | 13 | - | 136 |
| Sum | -307 | 1 843 | -35 | - | 1 500 |
| Verden øvrig | | | | | |
| 01.01.2023 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2023 |
| Varige driftsmidler | 2 491 | 111 | 118 | 43 | 2 763 |
| Fremførbare underskudd | -489 | -6 | -15 | - | -510 |
| Pensjonsforpliktelser | - | - | - | - | - |
| Derivater | -75 | 92 | -12 | - | 5 |
| Andre poster | 93 | -21 | 2 | 207 | 281 |
| Sum | 2 020 | 177 | 93 | 249 | 2 539 |
| Konsern | | | | | |
| 01.01.2023 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2023 |
| Varige driftsmidler | 17 240 | 2 390 | 324 | 43 | 19 996 |
| Fremførbare underskudd | -2 305 | 578 | -99 | - | -1 826 |
| Pensjonsforpliktelser | -950 | 192 | -126 | - | -884 |
| Derivater | -1 718 | 6 503 | -64 | - | 4 721 |
| Andre poster | 3 701 | -2 430 | 62 | 238 | 1 571 |
| Sum | 15 966 | 7 234 | 96 | 280 | 23 577 |
| Herav presentert som utsatt skattefordel | 1 213 | | | | 816 |
| Herav presentert som utsatt skatt | 17 178 | | | | 24 392 |

¹⁾ Varige driftsmidler i Norge er i hovedsak underlagt både ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt.

²⁾ Fremførbare underskudd i Norge er i hovedsak knyttet til grunnrenteskatt.

Note 22 fortsettelse

2022: UTSATT SKATT

Beløp i mill. kroner

| | 01.01.2022 | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2022 |
|--|------------|-------------------------|---------------------------|---------------------------|------------|
| Norge | | | | | |
| Varige driftsmidler ¹⁾ | 9 882 | 2 517 | - | - | 12 400 |
| Fremførbare underskudd ²⁾ | -956 | 159 | - | - | -797 |
| Pensjonsforpliktelser | -1 106 | -55 | 248 | - | -913 |
| Derivater | 956 | -2 400 | - | - | -1 444 |
| Andre poster | -382 | 3 069 | - | - | 2 687 |
| Sum | 8 394 | 3 290 | 248 | - | 11 933 |
| Sverige | | | | | |
| 01.01.2022 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2022 |
| Varige driftsmidler | 1 565 | 12 | -33 | -0 | 1 544 |
| Fremførbare underskudd | -9 | 6 | 0 | - | -2 |
| Pensjonsforpliktelser | - | - | - | - | - |
| Derivater | - | - | - | - | - |
| Andre poster | 280 | 511 | -12 | - | 779 |
| Sum | 1 836 | 529 | -44 | -0 | 2 321 |
| Europa øvrig | | | | | |
| 01.01.2022 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2022 |
| Varige driftsmidler | -87 | 873 | 24 | -6 | 804 |
| Fremførbare underskudd | -835 | -141 | -41 | 0 | -1 017 |
| Pensjonsforpliktelser | 8 | -42 | -3 | - | -37 |
| Derivater | -92 | -103 | -3 | - | -198 |
| Andre poster | 55 | 85 | 2 | - | 142 |
| Sum | -951 | 672 | -22 | -6 | -307 |
| Verden øvrig | | | | | |
| 01.01.2022 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2022 |
| Varige driftsmidler | 2 430 | -264 | 323 | - | 2 491 |
| Fremførbare underskudd | -439 | 3 | -52 | - | -489 |
| Pensjonsforpliktelser | - | - | - | - | - |
| Derivater | -153 | 105 | -28 | - | -75 |
| Andre poster | 79 | 67 | -53 | - | 93 |
| Sum | 1 917 | -90 | 190 | - | 2 020 |
| Konsern | | | | | |
| 01.01.2022 | | Resultatført i perioden | Ført mot utvidet resultat | Kjøp og salg av selskaper | 31.12.2022 |
| Varige driftsmidler | 13 791 | 3 138 | 314 | -6 | 17 240 |
| Fremførbare underskudd | -2 239 | 27 | -93 | 0 | -2 305 |
| Pensjonsforpliktelser | -1 099 | -97 | 246 | - | -950 |
| Derivater | 711 | -2 397 | -31 | - | -1 718 |
| Andre poster | 32 | 3 732 | -63 | - | 3 701 |
| Sum | 11 196 | 4 402 | 372 | -6 | 15 966 |
| Herav presentert som utsatt skattefordel | 1 748 | | | | 1 213 |
| Herav presentert som utsatt skatt | 12 943 | | | | 17 178 |

¹⁾ Varige driftsmidler i Norge er i hovedsak underlagt både ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt.

²⁾ Fremførbare underskudd i Norge er i hovedsak knyttet til grunnrenteskatt.

Note 22 fortsettelse

UTSATT SKATT FØRT MOT UTVIDET RESULTAT

Beløp i mill. kroner

| 2023 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| Estimatavvik netto pensjonsforpliktelser | -123 | - | -2 | - | -124 |
| Endring i verdi på finansielle instrumenter | - | - | - | -0 | -0 |
| Valuta omregningseffekter | - | 161 | -34 | 93 | 220 |
| Sum | -123 | 161 | -35 | 93 | 96 |

| 2022 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|---|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| Estimatavvik netto pensjonsforpliktelser | 248 | - | -4 | - | 244 |
| Endring i verdi på finansielle instrumenter | - | - | 1 | -44 | -43 |
| Valuta omregningseffekter | -0 | -44 | -19 | 234 | 172 |
| Sum | 248 | -44 | -22 | 190 | 372 |

UTSATT SKATTEFORDELER SOM IKKE ER BALANSEFØRT

Beløp i mill. kroner

| 2023 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|------|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| 2023 | 93 | 27 | 1 058 | 839 | 2 016 |
| 2022 | 198 | 18 | 600 | 758 | 1 574 |

UTSATT SKATT SOM IKKE INITIELT ER INNREGNET

Beløp i mill. kroner

| 2023 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|------|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| 2023 | 15 | 1 985 | -617 | 159 | 1 542 |
| 2022 | 15 | 1 894 | -578 | 101 | 1 432 |

USIKRE SKATTEPOSISJONER

Beløp i mill. kroner

| 2023 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|-------------------------------------|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| Inkludert i betalbar skatt | 713 | - | 375 | - | 1 088 |
| Inkludert i akkumulert betalt skatt | 2 329 | - | 592 | 113 | 3 035 |
| Ikke inkludert i betalbar skatt | 2 010 | - | 355 | 608 | 2 974 |

| 2022 | Norge | Sverige | Europa øvrig | Verden øvrig | Konsern |
|-------------------------------------|-------|---------|--------------|--------------|---------|
| Inkludert i betalbar skatt | 309 | - | 335 | - | 644 |
| Inkludert i akkumulert betalt skatt | 2 200 | - | 537 | 110 | 2 847 |
| Ikke inkludert i betalbar skatt | 1 560 | - | 51 | 274 | 1 885 |

Note 23 Immaterielle eiendeler

| Beløp i mill. kroner | Goodwill | Annet ¹⁾ | Total |
|--|----------|---------------------|--------|
| 2023 | | | |
| Balanse per 1.1 | 1 745 | 2 027 | 3 772 |
| Tilganger | - | 538 | 538 |
| Tilganger ved oppkjøp av selskaper | 377 | 1 256 | 1 634 |
| Reklassifiseringer | - | -71 | -71 |
| Overføring mellom anleggsklasser | -4 | 4 | - |
| Amortiseringer | - | -273 | -273 |
| Nedskrivninger | -32 | -1 | -32 |
| Fraregning ved salg av selskaper | - | -311 | -311 |
| Avganger | - | -37 | -37 |
| Valutaomregningseffekter | 121 | 145 | 266 |
| Balanse per 31.12 | 2 207 | 3 278 | 5 484 |
| Kostpris per 31.12 | 3 811 | 5 384 | 9 195 |
| Akkumulerte amortiseringer og nedskrivninger per 31.12 | -1 603 | -2 106 | -3 710 |
| Balanse per 31.12 | 2 207 | 3 278 | 5 484 |

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til kraftsalgskontrakter fra oppkjøp i segmentet Internasjonalt, i tillegg til rettigheter knyttet til leietakertilpasninger for kraftverk i Norge.

| Beløp i mill. kroner | Goodwill | Annet ¹⁾ | Total |
|--|----------|---------------------|--------|
| 2022 | | | |
| Balanse per 1.1 | 1 863 | 1 700 | 3 563 |
| Tilganger | - | 238 | 238 |
| Tilganger ved oppkjøp av selskaper | 161 | 93 | 254 |
| Reklassifiseringer | - | -36 | -36 |
| Amortiseringer | -4 | -220 | -224 |
| Nedskrivninger | -360 | - | -360 |
| Avganger | - | -3 | -3 |
| Valutaomregningseffekter | 85 | 256 | 341 |
| Balanse per 31.12 | 1 745 | 2 027 | 3 772 |
| Kostpris per 31.12 | 3 241 | 3 731 | 6 971 |
| Akkumulerte amortiseringer og nedskrivninger per 31.12 | -1 496 | -1 704 | -3 200 |
| Balanse per 31.12 | 1 745 | 2 027 | 3 772 |

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til kraftsalgskontrakter fra virksomhetssammenslutninger i segmentet Internasjonal. I tillegg, rettigheter knyttet til leietakertilpasninger for kraftverk i Norge.

Forventet brukstid 3–22 år

FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernets forsknings- og utviklingsaktiviteter består av aktiviteter knyttet til nye energikilder og videreutvikling av eksisterende anlegg og teknologier. I forskningsaktiviteter knyttet til nye energikilder inngår generelle forskningsprosjekter. Prosjektene har som formål å gi mer viten om teknologi eller annet som kan gi grunnlag for fremtidige aktiviteter/prosjekter.

For å tilegne seg ny kunnskap og utvikle nye metoder innenfor energidisponering og vedlikehold, har konsernet også forsknings- og utviklingsaktiviteter rettet mot eksisterende anlegg/energi kilder. Forsknings- og utviklingsaktiviteter som er gjennomført i 2023 og 2022 er kostnadsført med henholdsvis 162 millioner kroner og 70 millioner kroner. Balanseførte utviklingskostnader i 2023 og 2022 er henholdsvis 77 og 3 millioner kroner.

Note 24 Varige driftsmidler

GENERELL INFORMASJON

Varige driftsmidler består hovedsakelig av kraft- og varmeproduserende anlegg, bygninger og maskiner, fossefall, bruksrettigheter, fjernvarmenett og bygninger og maskiner samt deponier og behandlingsområder som brukes i avfallsbehandling.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Varige driftsmidler rapporteres som eiendeler i balansen hvis det er sannsynlig at de vil ha en fremtidig økonomisk fordel for selskapet og kostnaden for eiendelen kan beregnes på en pålitelig måte. Det vurderes som sannsynlig at en eiendel vil bli bygget når ledelsen på relevant nivå fatter en investeringsbeslutning, noe som blir gjort mellom konseptutviklings- og prosjekteringsfaser for bygge- og reinvesteringsprosjekter (DG2). Når investeringsbeslutningen er tatt vurderes det at en identifiserbar eiendel eksisterer og Statkraft aktiverer prosjektkostnader fra dette tidspunktet. Varige driftsmidler balanseføres til anskaffelseskost, inkludert lånekostnader, fratrukket akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger.

Kostnaden inkluderer direkte henførbare utgifter som er pådratt seg for å bringe eiendelene til lokasjonen og en tilstand som gjør det mulig å drifte på en måte som er i samsvar med ledelsens intensjon for bruk av eiendelen. Dette kan innebære lønnskostnader, forberedende arbeid på eiendommen, levering og håndtering, installasjons- og monteringskostnader, kostnader knyttet til landvern, tinglysings-, advokat- og konsulentkostnader.

Statkraft kan motta inntekter fra salg av produksjon under testperioder. Inntekter fra salg av produksjon i disse periodene regnskapsføres som inntekt i henhold til IFRS 15, ettersom produksjonen blir sett på som et resultat av Statkrafts ordinære virksomhet. Kostnader knyttet til salg av produksjon i testperioden aktiveres som en del av varige driftsmidler da den direkte kan henføres til konstruksjonen av driftsmiddelet. Aktiveringen opphører etter fullført testing, da eiendelen er klar for å driftes i samsvar med intensjonen for eiendelen.

Etterfølgende reinvesteringer følger samme regnskapsprinsipper som det opprinnelige prosjektet. Utgifter relatert til ordinær reparasjon og vedlikehold innregnes i resultatregnskapet når de påløper.

Fjerningsforpliktelser oppstår når selskapet er pålagt å demontere eller fjerne en eiendel ved slutten av dens levetid og må gjenopprette området der den har vært plassert. En forpliktelse påløper når Statkraft starter byggingen på områder med tidsbegrensede konsesjoner, hovedsakelig knyttet til sol- og vindprosjekter og gasskraftverk. Avviklingskostnad estimeres og innregnes som en del av kostnaden ved første innregning, forutsatt at slike kostnader kan gjenvinnes over eiendelens levetid, selv om betalingene bare vil påløpe på slutten av levetiden. Tilsvarende estimert fjerningsforpliktelse føres som Andre langsiktige forpliktelser. Se note 31.

Avskrivninger begynner når eiendelen er tilgjengelig for den tiltenkte bruken, og er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet levetid. Komponenter av driftsmiddelet som har en kostnad som er betydelig del av driftsmiddelets totale kostnad avskrives for seg. Dette betyr at komponentens forventede levetid er basis for den lineære avskrivningen. Hvis avskrivningstiden blir endret justeres avskrivningene med fremoverskuende effekt. Forventet levetid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig. Forventet levetid er videre beskrevet nedenfor i denne noten.

Vannfallsrettigheter hvor det ikke foreligger hjemfallsrett for, er presentert som varige driftsmidler og avskrives ikke. Ervervede eiendeler ved virksomhetssammenslutning eller en eiendelstransaksjon oppføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Den tyrkiske økonomien har blitt definert som hyperinflatert siden andre kvartal 2022. Fra 1. januar 2022 har ikke-monetære eiendeler og forpliktelser målt til historisk kost i de tyrkiske selskapene blitt målt på nytt fra oppkjøpstidspunktet. Anvendelsen av IAS 29 reflekterer tapt kjøpekraft målt i tyrkiske lira. Statkraft har brukt konsumprisindeksen som publiseres av Turkish Statistical Institute i anvendelsen av IAS 29. Indeksen var 686.95 i desember 2021, 1128.45 i desember 2022 og 1859.38 i desember 2023. Effekten er hovedsaklig en remåling som øker varige driftsmidler med 717 millioner kroner i 2023 (1318 millioner kroner).

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Varige driftsmidler blir testet for nedskrivninger i henhold til regnskapsprinsippene beskrevet i note 15 i konsernregnskapet, Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger.

Forventet levetid estimeres på bakgrunn av konsernets tekniske ekspertise, og blir justert dersom det oppstår endringer i forventningene. Forventet levetid er vanligvis tilpasset konsesjonsperioden for eiendelen. Restverdier estimeres og inkluderes i balanseført verdi når det er aktuelt og avskrives ikke.

Estimater for fjerningsforpliktelser, som inngår som en del av anleggets balanseførte verdi, er gjenstand for årlige vurderinger. Fjerningsforpliktelsene er Statkrafts beste estimat av nåverdien til kostnadene ved å fjerne varige driftsmidler samt å gjenopprette stedet på datoen når driften opphører.

Note 24 fortsettelse

| Beløp i mill. kroner | Reguleringsanlegg | Turbiner, generatorer mv. | Fallrettigheter | Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg | Anlegg under utførelse | Annet ¹⁾ | Sum | Bruksrett-eiendeler ²⁾ | Sum |
|--|-------------------|---------------------------|-----------------|---|------------------------|---------------------|----------------|-----------------------------------|----------------|
| 2023 | | | | | | | | | |
| Balanse per 1.1 | 33 235 | 31 643 | 20 698 | 10 889 | 9 924 | 12 071 | 118 460 | 2 429 | 120 889 |
| Tilganger | 160 | 384 | - | 201 | 10 716 | 855 | 12 316 | 792 | 13 108 |
| Nye målinger og revurderinger (IFRS 16) | - | - | - | - | - | - | - | 87 | 87 |
| Tilganger ved oppkjøp | - | 4 421 | - | 18 | 205,52 | - | 4 645 | 3 998 | 8 643 |
| Balanseførte lånekostnader ³⁾ | - | 63 | - | - | 520 | - | 582 | - | 582 |
| Reklassifiseringer ⁴⁾ | - | 500 | 2 | 16 | 134 | 51 | 704 | - | 704 |
| Overføring mellom anleggsklasser | 456 | 2 191 | 12 | 615 | -4 667 | 1 392 | - | - | - |
| Avskrivninger | -920 | -2 258 | -3 | -380 | - | -894 | -4 455 | -635 | -5 090 |
| Nedskrivninger | -59 | -70 | - | -1 | - | -6 | -137 | -19 | -156 |
| Reversering av nedskrivninger | - | 2 318 | - | - | - | 225 | 2 542 | - | 2 542 |
| Avgang ved salg av virksomhet | - | - | - | - | - | - | - | -32 | -32 |
| Avganger | - | -44 | - | -7 | -1 | -105 | -156 | -21 | -178 |
| Valutaomregningseffekter ⁵⁾ | 1 431 | 1 221 | 673 | 592 | 249 | 165 | 4 332 | -8 | 4 324 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 34 304 | 40 369 | 21 383 | 11 944 | 17 080 | 13 754 | 138 833 | 6 590 | 145 423 |
| Bokført verdi per 31.12 av evigvarende eiendeler | n/a | n/a | 21 383 | 1 237 | n/a | 46 | 22 666 | n/a | 22 666 |
| Anskaffelseskost per 31.12 | 53 323 | 77 401 | 23 148 | 25 169 | 17 251 | 27 677 | 223 968 | 8 289 | 232 257 |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12 | -19 019 | -37 033 | -1 765 | -13 226 | -169 | -13 922 | -85 134 | -1 700 | -86 834 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 34 304 | 40 369 | 21 383 | 11 944 | 17 080 | 13 754 | 138 833 | 6 590 | 145 423 |

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til nettanlegg med en balanseført verdi på NOK 7994 per 31. desember 2023 (NOK 7148 millioner).

²⁾ Tilganger ved oppkjøp av Statkraft Windenergie GmbH & Co. KG ig Eoliennes Suroit SNC var 3811 millioner kroner, se note 5.

³⁾ Gjennomsnittlig rentesats anvendt for året var 2,91 %.

⁴⁾ Reklassifisert 632 millioner kroner fra beholdninger til varige driftsmidler per 31. desember 2023.

⁵⁾ Inkluderer 717 millioner kroner i inflasjonsjustering av tyrkiske enheter på grunn av hyperinflasjon i 2023.

| Beløp i mill. kroner | Reguleringsanlegg | Turbiner, generatorer mv. | Fallrettigheter | Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg | Anlegg under utførelse | Annet | Sum | Bruksrett-eiendeler | Sum |
|--|-------------------|---------------------------|-----------------|---|------------------------|---------|----------------|---------------------|----------------|
| 2022 | | | | | | | | | |
| Balanse per 1.1 | 30 744 | 30 087 | 21 665 | 9 705 | 7 715 | 11 994 | 111 910 | 2 657 | 114 567 |
| Tilganger | 185 | 857 | 50 | 136 | 5 222 | 617 | 7 067 | 300 | 7 367 |
| Nye målinger og revurderinger (IFRS 16) | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 20 |
| Tilganger ved oppkjøp | - | 8 | - | 52 | - | 17 | 77 | - | 77 |
| Balanseførte lånekostnader ¹⁾ | - | - | - | - | 292 | - | 292 | - | 292 |
| Reklassifiseringer ²⁾ | - | 412 | - | 7 | -414 | 30 | 35 | - | 35 |
| Overføring mellom anleggsklasser | 637 | 1 211 | - | 311 | -2 976 | 817 | - | - | - |
| Avskrivninger | -849 | -1 942 | -1 | -354 | -5 | -857 | -4 008 | -390 | -4 398 |
| Nedskrivninger | - | - | -1 193 | -7 | -206 | -693 | -2 099 | -40 | -2 139 |
| Reversering av nedskrivninger | 832 | 262 | - | 426 | - | 73 | 1 593 | - | 1 593 |
| Avgang ved salg av virksomhet | - | - | - | - | 5 | - | 5 | -228 | -223 |
| Avganger | - | -52 | - | -2 | -3 | -36 | -93 | -13 | -106 |
| Valutaomregningseffekter ²⁾ | 1 686 | 800 | 177 | 615 | 294 | 109 | 3 681 | 124 | 3 805 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 33 235 | 31 643 | 20 698 | 10 889 | 9 924 | 12 071 | 118 460 | 2 429 | 120 889 |
| Bokført verdi per 31.12 av evigvarende eiendeler | n/a | n/a | 20 698 | 1 167 | n/a | 44 | 20 782 | n/a | 20 782 |
| Anskaffelseskost per 31.12 | 50 930 | 66 135 | 22 405 | 23 128 | 10 084 | 25 892 | 198 574 | 3 485 | 202 059 |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12 | -17 695 | -34 492 | -1 707 | -12 239 | -159 | -13 820 | -80 112 | -1 056 | -81 168 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 33 235 | 31 643 | 20 698 | 10 889 | 9 924 | 12 071 | 118 460 | 2 429 | 120 889 |

¹⁾ Gjennomsnittlig rentesats anvendt for året var 1,47 %.

²⁾ Inkluderer 1318 millioner kroner i inflasjonsjustering av tyrkiske enheter på grunn av hyperinflasjon i 2022. Sammenlignbare tall er ikke omarbeidet.

Note 24 fortsettelse

EIEDELER STILT SOM SIKKERHET TIL MOTPART

Statkraft har stilt varige driftsmidler som sikkerhet overfor motpart. Se note 36 for mer informasjon.

IMMATERIELLE EIEDELER OG VARIGE DRIFTSMIDLER PER LAND

| Beløp i mill. kroner | | | 2023 | | | 2022 |
|----------------------|------------------------|---------------------|---------|------------------------|---------------------|---------|
| | Immaterielle eiendeler | Varige driftsmidler | Sum | Immaterielle eiendeler | Varige driftsmidler | Sum |
| Norge | 1 182 | 64 521 | 65 703 | 872 | 62 066 | 62 938 |
| Sverige | 420 | 22 409 | 22 829 | 145 | 19 489 | 19 634 |
| Tyskland | 207 | 12 782 | 12 990 | 201 | 7 810 | 8 011 |
| Brasil | 1 961 | 12 204 | 14 165 | 669 | 1 418 | 2 087 |
| Peru | 229 | 10 334 | 10 562 | 2 | 1 675 | 1 677 |
| Albania | 0 | 8 711 | 8 711 | 1 | 7 579 | 7 580 |
| Chile | 206 | 4 778 | 4 984 | 203 | 10 106 | 10 309 |
| Storbritannia | 1 045 | 2 333 | 3 378 | 1 106 | 4 102 | 5 208 |
| Irland | 230 | 1 459 | 1 689 | 201 | 3 274 | 3 475 |
| Andre | 5 | 5 891 | 5 896 | 374 | 5 045 | 5 419 |
| Sum | 5 484 | 145 423 | 150 907 | 3 772 | 120 889 | 124 661 |

FORVENTET LEVETID FOR ULIKE DRIFTSMIDLER

Nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av levetiden for de ulike driftsmidlene.

Avskrivninger av bruksretteieendeler følger kontraktmessige avtaler. Se note 25.

| | Avskrivningstid (år) | | Avskrivningstid (år) |
|-----------------------------------|----------------------|---|----------------------|
| Reguleringsanlegg | | Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg | |
| - fyllingsdammer, betongdammer | 75 | - tomter | evig |
| - øvrige dammer | 30 | - fjellrom | 90 |
| - tunellsystemer | 90 | - veier, broer og kaier | 75 |
| | | - kontrollanlegg | 20 |
| Turbiner, generatorer og lignende | | - driftssentral | 20 |
| - rørgater | 75 | - samband | 10 |
| - aggregater (turbin, ventil) | 40 | | |
| - øvrige maskintekniske anlegg | 15 | Annet | |
| - transformator/generator | 40 | - transformator (nettanlegg) | 25-50 |
| - vindturbiner | 20-35 | - apparatanlegg, høyspent (nettanlegg) | 35-40 |
| - gass- og dampgenerator | 20-28 | - bygninger | 25-50 |
| - transformatorer gasskraftverk | 20-28 | - øvrige faste anlegg | 10-20 |
| | | - diverse løsøre | 5 |
| Fallrettigheter | evig | - kontor- og datautstyr | 3 |
| | | - inventar og utstyr | 5 |
| | | - transportmidler | 8 |
| | | - anleggsmaskiner | 12 |
| | | - kunst | evig |
| | | - småbåter | 10 |
| | | - kjølevannsystem | 20-25 |

Note 25 Leieavtaler

GENERELL INFORMASJON

Avtalene som i det vesentligste vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler er avtaler om leie av kontor- og produksjonslokaler og avtaler for leie av land. I tillegg eksisterer det avtaler om leie av biler og utstyr.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

IFRS 16 fastsetter om en kontrakt inneholder en leiekontrakt på bakgrunn av om en kunde har rett til å kontrollere bruken av en identifisert eiendel i en periode mot vederlag. På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner Statkraft som leietaker forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger. Samtidig innregnes en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leieforpliktelsen måles til nåverdien av gjestående leiebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente.

Bruksretteiendeler avskrives over leieperioden. Lineær avskrivningsmetode brukes for alle våre bruksretteiendeler. Avskrivning av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser presenteres separat i resultatregnskapet. Den totale kontantutbetalingen er splittet på hovedstol og rentedel i kontantstrømoppstillingen (begge effektene presenteres som likviditetsendring fra finansiering).

DB/DBS-prosjekter organiseres vanligvis i separate spesialforetak (SPV-er), og de enkelte SPV-ene er normalt motparter i leiekontrakter knyttet til land. Leieforpliktelsen og tilsvarende bruksretteiendeler regnskapsføres i henhold til IFRS 16 separat fra beholdningen.

Ved oppkjøp av vindparker med begrenset gjenværende levetid i visse geografiske regioner, er tilgang til landområder avgjørende for å kunne utnytte muligheter for å forlenge vindparkenes levetid («repowering»). Repowering gir ikke eieren kontraktsmessige eller juridiske rettigheter og er dermed ikke omfattet av definisjonen av en immateriell eiendel i henhold til IAS 38. Merverdier identifisert ved fusjoner og oppkjøp av vindparker med potensial for repowering allokteres til bruksretteiendeler.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler er lagt til for førstegangs innregning:

- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.

Måling

En leieforpliktelse revurderes under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp.

Bruksretteiendeler er ikke vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men vist i egen note (se note 24).

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Marginale lånerente er beregnet som en sum av valutaavhengige markedsrenter og selskapsspesifikke kredittmarginer for hvert relevante år for hver enkelt eiendel. De marginale lånerentene som er benyttet ved neddiskontering av fremtidige forpliktelser er et gjennomsnitt av slike årlige lånerenter, basert på kontraktslengden for hver enkelt leieavtale.

Statkraft vurderer hvorvidt det er opsjoner til å fornye en leieavtale, ikke terminere en leieavtale eller å kjøpe den underliggende eiendelen med rimelig sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gi Statkraft økonomiske incentiver til å utøve opsjoner, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps-, eller markedsbaserte forhold blir vurdert. Kontrakter om leie av kontorlokaler anses i de fleste tilfeller ikke å være tilpasset Statkrafts bruk, og opsjoner på å fornye leieavtaler er normalt ikke inkludert i den estimerte leieforpliktelsen, da det ikke anses som rimelig sikkert at opsjonen vil bli benyttet.

Note 25 fortsettelse

STATKRAFT SOM LEIETAKER

Bruksretteiendeler

| Beløp i mill. kroner | Kontorbygninger | Tomt og annen eiendom | Kjøretøy, utstyr og annet | Sum |
|------------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------------------|-------|
| 2023 | | | | |
| Balanseført verdi per 01.01 | 1 021 | 1 340 | 68 | 2 429 |
| Tilganger | 244 | 451 | 97 | 792 |
| Tilganger ved oppkjøp av selskaper | 4 | 3 994 | - | 3 998 |
| Avskrivninger | -241 | -346 | -47 | -635 |
| Nedskrivninger | - | -19 | - | -19 |
| Avgang ved salg av virksomhet | - | -32 | - | -32 |
| Avganger | -14 | -4 | -4 | -21 |
| Remålinger og andre endringer | 78 | -6 | 6 | 78 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 1 093 | 5 376 | 120 | 6 590 |

Bruksretteiendeler

| Beløp i mill. kroner | Kontorbygninger | Tomt og annen eiendom | Kjøretøy, utstyr og annet | Sum |
|-------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------------------|-------|
| 2022 | | | | |
| Balanseført verdi per 01.01 | 1 126 | 1 460 | 70 | 2 657 |
| Tilganger | 102 | 176 | 22 | 300 |
| Avskrivninger | -203 | -155 | -32 | -390 |
| Nedskrivninger | - | -40 | - | -40 |
| Avgang ved salg av virksomhet | - | -228 | - | -228 |
| Avganger | -7 | -3 | -3 | -13 |
| Remålinger og andre endringer | 3 | 129 | 11 | 144 |
| Balanseført verdi per 31.12 | 1 021 | 1 340 | 68 | 2 429 |

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|------|------|
| Inntekter fra fremleie av bruksretteiendeler ¹⁾ | 21 | 16 |
| Variable leiebetalinger som ikke er inkludert i målingen av leieforpliktelsene ²⁾ | -26 | -15 |
| Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler, leieavtaler på eiendeler med lav verdi og annet ²⁾ | -130 | -70 |
| Avskrivninger fra bruksretteiendeler ³⁾ | -635 | -390 |
| Nedskrivninger ⁴⁾ | -19 | -40 |
| Rentekostnader fra leieforpliktelser ⁵⁾ | -82 | -61 |
| Sum | -871 | -560 |

¹⁾ Presentert som Andre driftsinntekter.

²⁾ Presentert som Andre driftskostnader.

³⁾ Presentert som Avskrivninger.

⁴⁾ Presentert som Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger.

⁵⁾ Presentert som Rentekostnader.

Beløp som er innregnet i kontantstrømpoppstillingen

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|------|------|
| Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol ¹⁾ | -385 | -292 |
| Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel ¹⁾ | -82 | -61 |
| Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene | -467 | -353 |

¹⁾ Presentert som Likviditetsendring fra finansiering.

Note 25 fortsettelse

Leieforpliktelser

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|-------------------------------|--------------|--------------|
| Leieforpliktelser, kortsiktig | 504 | 345 |
| Leieforpliktelser, langsiktig | 2 234 | 1 687 |
| Sum leieforpliktelser | 2 738 | 2 032 |

Kortsiktig og langsiktig leieforpliktelse inkluderer leieforpliktelser som er inngått innenfor forretningsmodellen DS/DBS, på henholdsvis 23 millioner kroner og 351 millioner kroner. Tilsvarende tall fra 2022 var henholdsvis 19 millioner kroner og 290 millioner kroner. Når sol- og vindparker under denne forretningsmodellen avhendes vil den tilhørende bruksretteieendelen og leieforpliktelsen bli fraregnet og rapporteres som en del av gevist eller tap ved salg.

Forfallsplan leieforpliktelser - udiskonterte kontraktsmessige kontantstrømmer

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| 0-1 år | 519 | 365 |
| 1-5 år | 1 568 | 1 275 |
| 5 år og senere | 2 042 | 1 213 |
| Sum udiskonterte leieforpliktelser per 31.12 | 4 129 | 2 853 |

Fremtidige kontantstrømmer som ikke reflekteres i målingen av leieforpliktelser

Opsjoner på å forlenge leieavtaler:

Flere leiekontrakter av kontorbygg inneholder utvidelsesopsjoner som kan utøves av Statkraft, hvor leiekontrakten til hovedkontoret i Oslo er den største. Denne leieavtalen utløper i 2028, med opsjoner på å forlenge i ti pluss ti år, og hvor den årlige leiebetalingen er 111 millioner kroner. Bygningene som inngår i denne leieavtalen anses som standardiserte kontorbygg, ikke spesielt tilpasset Statkraft eller Statkrafts virksomhet. Med flere år igjen av denne kontrakten anses det ikke som rimelig sikkert at utvidelsesopsjonene vil bli utøvd, og dermed er ikke perioder etter 2028 inkludert i målingen av leieforpliktelsen. Tilsvarende vurdering er gjort for andre leieavtaler.

Opsjon på å terminere leieavtaler:

Noen utviklingsprosjekter innen vind og sol, spesielt i Sør-Amerika, inkluderer leieavtaler fra tidlige utviklingsstadier. For å gi operasjonell fleksibilitet dersom prosjekter ikke anses som levedyktige, kan disse avtalene inneha termineringsmuligheter hvor Statkraft kan si opp leieavtalen når som helst eller på flere stadier i løpet av leieperioden. Leieperioden kan ofte strekke seg opptil 40 år. Ettersom disse prosjektene er i utviklingsfasen og det ikke er tatt investeringsbeslutning om å bygge kraftverket, anses det normalt ikke som rimelig sikkert at disse termineringsopsjonene ikke vil bli utnyttet. Normalt er det dermed kun den uoppsigelige perioden eller perioden frem til planlagt investeringsbeslutning som er inkludert i målingen av leieforpliktelsen.

Note 26 Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Resultatregnskapet inkluderer Statkrafts andel av resultat etter skatt fra investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden. Dette er justert for avskrivninger, amortiseringer og eventuell nedskrivning av eiendeler basert på virkelige verdi på anskaffelsestidspunktet. Andel av resultat fra investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden presenteres på en egen linje utenfor driftsresultatet. Gevinster eller tap fra en transaksjon der investeringen endres fra å være klassifisert som et datterselskap til å klassifiseres som en felleskontrollert ordning eller et tilknyttet selskap, innregnes i konsernets konsoliderte regnskap bare for den delen som kan tilskrives medeiere.

Enkelte kraftverk er organisert som selskap med delt ansvar (DA) eller sameie, uten at det foreligger felles kontroll. Eierskap i disse kraftverkene gir Statkraft rett til å disponere sin andel av kraften, plikt til å dekke sin andel av kostnadene, samt rett til og plikt for sin del av eiendelene og forpliktelsene. Felles driftsordninger uten felles kontroll presenteres tilsvarende som felleskontrollerte driftsordninger.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Et nøkkelelement for å vurdere hvorvidt en investering er et datterselskap, felles drift, felles virksomhet eller tilknyttet selskap er graden av kontroll. For å vurdere kontrollgraden blir alle fakta og omstendigheter evaluert.

Beslutningene knyttet til de relevante aktivitetene, som i vesentlig grad påvirker avkastningen på investeringen, er elementer som krever høyeste grad av skjønn. For å konkludere på kontrollgraden har Statkraft systematisk definert de relevante aktivitetene og verdidrivere for hver enkelt teknologi. I tillegg blir det foretatt en vurdering av hver enkelt investering for å vurdere fakta og omstendigheter for øvrig.

Det er påkrevd med skjønnsmessige vurderinger når man skal vurdere om en felleskontrollert ordning er felles drift eller felles virksomhet. Vurderingen er basert på underliggende fakta og omstendigheter, hvilke rettigheter og plikter som oppstår som følge av ordningen, avtaler mellom aksjonærer og avtaler mellom aksjonærer og den legale enheten. Virksomhet opprettet for kraftproduksjon og hvor deltakerne er de eneste kjøperne av kraftproduksjonen, i tillegg til å sørge for både kort- og langsiktig finansiering av virksomheten, vil som regel vurderes å være felles drift. Når Statkraft har rettigheter til netto eiendeler i virksomheten, vurderes virksomheten å være felles virksomhet.

Kraftverk med delt eierskap, og hvor Statkraft har felles kontroll, er regnskapsført som felles drift.

Basert på en helhetsvurdering hvor størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning er følgende selskaper gjengitt:

2023

| Beløp i mill. kroner | Hidroelectrica La | | Hidroelectrica La | | North Irish Sea | | Andre | Sum |
|--|-------------------|-------------|-------------------|------------------|---------------------|-------|---------------|-----|
| | Eviny AS | Å Energi AS | Higuera S.A. | Confluencia S.A. | Array Windfarm Ltd. | | | |
| Inngående balanse per 01.01 | 5 864 | 7 609 | 1 191 | 911 | - | 3 069 | 18 645 | |
| Tilganger | - | 22 | - | - | 1 030 | 46 | 1 097 | |
| Salg | - | - | - | - | - | -30 | -30 | |
| Resultatandel | 1 638 | 1 546 | -71 | -123 | -5 | 242 | 3 227 | |
| Avskrivning og nedskrivning av merverdier | - | -86 | - | - | - | -11 | -97 | |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger ¹⁾ | - | - | - | 331 | - | -17 | 314 | |
| Kapitalinnskudd | - | - | - | - | - | 38 | 38 | |
| Kapitalnedsettelse | - | - | - | - | - | -34 | -34 | |
| Utbytte | -774 | -690 | - | - | - | -230 | -1 694 | |
| Føringer mot utvidet resultat | 53 | 59 | -5 | 1 | - | -70 | 37 | |
| Valutaomregningseffekter | 3 | 8 | 44 | 16 | -13 | 117 | 174 | |
| Utgående balanse per 31.12 | 6 783 | 8 467 | 1 158 | 1 137 | 1 013 | 3 120 | 21 679 | |
| Merverdier per 31.12 | 1 406 | 4 823 | 260 | - | 751 | 798 | 8 039 | |
| Herav fallrettigheter som ikke avskrives | 1 406 | 1 384 | - | - | - | - | 2 790 | |

¹⁾ Se note 15 for mer informasjon.

Note 26 fortsettelse

2022

| Beløp i mill. kroner | Hidroeléctrica La | | | Wind UK | Hidroeléctrica La | | Sum |
|--|-------------------|---------------------------|--------------|-------------|-------------------|-------|--------|
| | Eviny AS | Å Energi AS ²⁾ | Higuera S.A. | Invest Ltd. | Confluencia S.A. | Andre | |
| Inngående balanse per 01.01 | 6 069 | 4 858 | 797 | 818 | 560 | 1 669 | 14 771 |
| Tilganger | - | - | - | - | - | 130 | 130 |
| Salg | - | - | -81 | - | - | - | -81 |
| Gevinst/tap fra fusjoner | - | 4 242 | - | - | - | - | 4 242 |
| Resultatandel | 563 | -383 | 47 | 283 | 170 | 420 | 1 100 |
| Avskrivning og nedskrivning av merverdier | -352 | -775 | - | -2 | - | -3 | -1 133 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger ¹⁾ | - | - | 269 | - | 93 | 202 | 564 |
| Kapitalinnskudd | - | 15 | - | - | - | 144 | 159 |
| Utbytte | -398 | -344 | - | -270 | - | -143 | -1 154 |
| Reklassifiseringer ³⁾ | - | - | - | - | - | -191 | -191 |
| Føringer mot utvidet resultat | -19 | -6 | 88 | -25 | 19 | 9 | 66 |
| Valutaomregningseffekter | 1 | 2 | 72 | -3 | 68 | 34 | 173 |
| Utgående balanse per 31.12 | 5 864 | 7 609 | 1 191 | 801 | 911 | 2 269 | 18 645 |
| Merverdier per 31.12 | 1 406 | 5 073 | 252 | 37 | - | 719 | 7 487 |
| Herav fallrettigheter som ikke avskrives | 1 406 | 1 384 | - | - | - | - | 2 790 |

¹⁾ Se note 15 for mer informasjon.

²⁾ Å Energi AS ble etablert i 2022 som følge av fusjonen av Agder Energi AS og Glitre Energi AS.

³⁾ I 2022 endret Statkrafts interesse i Røldal-Suldal Kraft AS fra tilknyttet selskap til interesse i felleskontrollert driftsordning uten felles kontroll.

BESKRIVELSE AV VIRKSOMHETEN I VESENTLIGE TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLES VIRKSOMHET

Eviny AS har sin virksomhet hovedsakelig på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, salg og overføring av elektrisk kraft. Eviny utvikler, bygger, eier og drifter også infrastruktur innenfor elektrifisering, samt tilbyr kundene bredbåndstilgang og fjernvarme.

Å Energi AS er et selskap innen fornybar energi, hovedsakelig på Sør- og Østlandet. Konsernets aktiviteter omfatter produksjon, salg og overføring av elektrisk kraft, samt andre energirelaterte tjenester.

Hidroeléctrica La Higuera S.A. har virksomhet i Chile og består av vannkraftverket La Higuera.

Hidroeléctrica La Confluencia S.A. har virksomhet i Chile og består av vannkraftverket La Confluencia.

North Irish Sea Array Windfarm Ltd. er havvindprosjekter i Irland.

Se note 36 for informasjon om bankgaranti og morselskapsgaranti vedrørende tilknyttede selskap og felleskontrollerte ordninger.

FINANSIELL INFORMASJON FOR VESENTLIGE TILKNYTTETE SELSKAPER

Etterfølgende tabell viser oppsummert finansiell informasjon om vesentlige tilknyttede selskaper. Tallene som gjengis gjelder 100 % av selskapenes virksomhet i henhold til IFRS 12.

2023

| Beløp i mill. kroner | Hidroeléctrica La | | Hidroeléctrica La | North Irish Sea | |
|------------------------|------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| | Eviny AS ¹⁾ | Å Energi AS ¹⁾ | Higuera S.A. ¹⁾ | Confluencia S.A. ¹⁾ | Array Windfarm Ltd. ¹⁾ |
| Anleggsmidler | 28 254 | 39 227 | 4 369 | 5 026 | 523 |
| Omløpsmidler | 9 706 | 9 522 | 524 | 618 | 136 |
| Langsiktig gjeld | 13 146 | 20 466 | 2 838 | 4 311 | - |
| Kortsiktig gjeld | 11 257 | 16 247 | 210 | 292 | 136 |
| Brutto driftsinntekter | 11 780 | 35 843 | 757 | 616 | - |
| Resultat etter skatt | 3 765 | 5 021 | 69 | 252 | -10 |
| Totalresultat | 3 876 | 5 907 | 146 | 286 | -35 |

¹⁾ Tall er foreløpige og ureviderte.

2022

| Beløp i mill. kroner | Hidroeléctrica La | | Wind UK | Hidroeléctrica La | |
|------------------------|------------------------|---------------------------|---------------------------|--------------------------------|-------|
| | Eviny AS ¹⁾ | Å Energi AS ¹⁾ | Invest Ltd. ¹⁾ | Confluencia S.A. ¹⁾ | |
| Anleggsmidler | 27 060 | 38 016 | 4 497 | 2 587 | 4 983 |
| Omløpsmidler | 10 472 | 22 019 | 517 | 442 | 356 |
| Langsiktig gjeld | 9 733 | 23 832 | 2 910 | 1 293 | 4 224 |
| Kortsiktig gjeld | 16 445 | 27 593 | 278 | 213 | 269 |
| Brutto driftsinntekter | 10 901 | 11 654 | 883 | 981 | 703 |
| Resultat etter skatt | 1 490 | 1 917 | 177 | 555 | 164 |
| Totalresultat | 1 450 | 1 785 | 495 | 501 | 338 |

¹⁾ Beløpene er gjengitt slik de fremkom i Statkrafts årsrapport for 2022.

Note 26 fortsettelse

FELLES VIRKSOMHET, FELLES DRIFT OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Aksjer i selskaper klassifisert som felles virksomhet og tilknyttet selskaper er behandlet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Statkraft innregner sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader i selskaper klassifisert som felles drift linje for linje i konsernregnskapet.

| Navn | Segment ¹⁾ | Land | Forretningskontor | Eier- og stemmeandel |
|-------------------------------------|-----------------------|---------------|-------------------|----------------------|
| FELLES VIRKSOMHET | | | | |
| Vattenkraftens Miljöfond Sverige AB | NO | Sverige | Stockholm | 9,06% |
| North Irish Sea Array Windfarm Ltd. | NO | Irland | Cork | 50,00% |
| Bore Array Ltd. | NO | Irland | Cork | 50,00% |
| Engene Solar AS | NO | Norge | Larvik | 50,00% |
| Hidroelectrica La Confluencia S.A | IN | Chile | Santiago | 50,00% |
| Hidroelectrica La Higuera S.A | IN | Chile | Santiago | 50,00% |
| La Higuera Transmission S.A. | IN | Chile | Santiago | 50,00% |
| Allain Duhangan Hydro Power Ltd. | IN | India | New Delhi | 49,00% |
| Dugar Hydro Power Ltd | IN | India | New Delhi | 50,00% |
| Malana Power Company Ltd. | IN | India | New Delhi | 49,00% |
| Khimti HPP ²⁾ | IN | Nepal | Kathmandu | 50,00% |
| Wind UK Invest Ltd. | EU | Storbritannia | London | 51,00% |
| Mirabal 220KV AIE | EU | Spania | Valencia | 40,00% |
| KraftCERT AS | OT | Norge | Bærum | 33,33% |
| Silva Green Fuel AS | XE | Norge | Oslo | 51,00% |
| Grenian Hydrogen Ltd. | XE | Storbritannia | Gloucestershire | 33,33% |

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet

²⁾ Selskapet er ikke formelt etablert ennå.

| Navn | Segment ¹⁾ | Land | Forretningskontor | Eier- og stemmeandel |
|--|-----------------------|-----------|-------------------|----------------------|
| FELLES DRIFT | | | | |
| Fosen Vind DA | NO | Norge | Oslo | 52,10% |
| Solbergfoss ²⁾ | NO | Norge | Askim | 33,33% |
| Aktieselskabet Tyssefaldene ³⁾ | NO | Norge | Tyssefald | 60,17% |
| Sira-Kvina Kraftselskap DA ⁴⁾ | NO | Norge | Sirdal | 46,70% |
| Svorka | NO | Norge | Surnadal | 50,00% |
| Vikfalli | NO | Norge | Vik | 88,00% |
| Gäddede | NO | Sverige | Stockholm | 70,00% |
| Harrsele AB | NO | Sverige | Stockholm | 50,57% |
| Volgsjöfors | NO | Sverige | Stockholm | 73,10% |
| Bagn Kraftverk DA | NO | Norge | Porsgrunn | 80,00% |
| Uvdal 1 and 2 | NO | Norge | Porsgrunn | 90,00% |
| Hekni | NO | Norge | Kristiansand | 33,30% |
| Sundsbarv Kraftverk DA | NO | Norge | Porsgrunn | 91,50% |
| Svelgfoss | NO | Norge | Tinn | 23,94% |
| Kabel- und Trassengemeinschaft WindStrom GmbH & Co. Windpark Hakenstedt I KG & Co. OHG | EU | Tyskland | Edemissen | 71,00% |
| Umspannwerk Druxberge GmbH | EU | Tyskland | Edemissen | 20,00% |
| Umspannwerk Druxberge GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Edemissen | 11,41% |
| WindStrom GmbH & Co. Windfeld Beppener Bruch Infrastruktur KG | EU | Tyskland | Edemissen | 45,38% |
| Netzanschluss Wilstermarsch GmbH | EU | Tyskland | Enge-Sande | 29,00% |
| ANB Treuenbrietzen GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Zossen | 31,50% |
| Umspannwerk Hellberge GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Zossen | 52,76% |
| ANB Hellberge GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Zossen | 58,33% |
| Netzanschluss Genthin GbR | EU | Tyskland | Nielebock | 48,00% |
| Uhrsleben Leitungs GbR | EU | Tyskland | Gevensleben | 13,12% |
| Umspannwerk Putlitz GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Oldenburg | 8,00% |
| ANB Dahmetal GmbH & Co. KG | EU | Tyskland | Zossen | 50,00% |
| Zonnepark Lange Runde B.V. | EU | Nederland | Amsterdam | 10,00% |
| Into Green Future GmbH | EU | Tyskland | Emden | 25,00% |
| Kraftwerksgesellschaft Herdecke, mbH & Co. KG | EU | Tyskland | Hagen | 50,00% |

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet.

²⁾ Statkraft eier 33,33 % av Solbergfoss, men disponerer 35,6 % av produksjonen.

³⁾ Statkraft eier 60,17 % av Aktieselskabet Tyssefaldene, men disponerer 71,4% av produksjonen i Tysso II vannkraftverk.

⁴⁾ Skagerak Energi AS' eierandel i Sira-Kvina Kraftselskap DA utgjør 14,6%.

Note 26 fortsettelse

| Navn | Segment ¹⁾ | Land | Forretningskontor | Eier- og stemmeandel |
|--|-----------------------|-------|-------------------|----------------------|
| FELLES DRIFTSORDNING UTEN FELLES KONTROLL | | | | |
| Svartisen | NO | Norge | Meløy | 70,00% |
| Ulla-Førre ²⁾ | NO | Norge | Suldal | 73,48% |
| Grytten | NO | Norge | Rauma | 88,00% |
| Kobbelv | NO | Norge | Sørfold | 82,50% |
| Sima | NO | Norge | Eidfjord | 65,00% |
| Folgefonn ³⁾ | NO | Norge | Mauranger | 100,00% |
| Aurland | NO | Norge | Oslo | 7,00% |
| Stegaros | NO | Norge | Tinn | 50,00% |
| Kraftverkene i Orkla | NO | Norge | Rennebu | 48,60% |

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet.

²⁾ Skagerak Energi AS' eierandel i Ulla-Førre utgjør 1,49%.

³⁾ Skagerak Energi AS' eierandel i Folgefonn utgjør 14,9%.

| Navn | Segment ¹⁾ | Land | Forretningskontor | Eier- og stemmeandel |
|--|-----------------------|--------|-------------------|----------------------|
| TILKNYTTEDE SELSKAPER | | | | |
| Companhia Energética Rio das Antas - Ceran ²⁾ | IN | Brasil | Florianópolis | 5,00% |
| Passos Maia Energética S.A. | IN | Brasil | Caçador | 50,00% |
| Aursjøvegen AS | NO | Norge | Sunnalsøra | 17,00% |
| Eviny AS | NO | Norge | Bergen | 43,44% |
| Nape Kraft AS | NO | Norge | Grimstad | 49,00% |
| Å Energi AS | NO | Norge | Kristiansand | 32,62% |
| Isola Solar AS | NO | Norge | Larvik | 34,00% |
| Where2O AS | NO | Norge | Svalbard | 44,00% |
| Fossum Sol 1 AS | NO | Norge | Skien | 33,30% |
| Hark Technologies AS | NO | Norge | Trondheim | 34,00% |
| Air Liquide Skagerak AS | NO | Norge | Porsgrunn | 49,00% |
| Laugstol AS | NO | Norge | Porsgrunn | 33,40% |

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet.

²⁾ Statkrafts stemmeandel i Ceran er 20 % og eierandel er 5 %.

Ingen av selskapene har observerbare markedsverdier i form av børskurs eller lignende.

Statkraft eier 4,79 % av aksjene i Rsk DA, som eier Røldal-Suldal vannkraftverkene. Statkraft er deltaker i en felleskontrollert driftsordning, men har ikke felles kontroll.

Note 27 Øvrige finansielle anleggsmidler

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden måles til amortisert kost (se note 10) når lånene er utstedt til markedsvilkår og det er en kontraktsregulert rett til å motta rentebetalinger, enten med eller uten rett til å motta tilbakebetaling av hovedstolen. Det er et unntak knyttet til felleskontrollert virksomhet i Chile. Lånet er rentefritt og måles til nåverdien av fremtidige kontantstrømmer neddiskontert med en rådende markedsrente. Ved førstegangsinnregning vil slike lån ha en bokført verdi som er lavere enn nominell verdi, og differansen vil bokføres som en økning av investeringen i selskap innregnet etter egenkapitalmetoden (se note 26). Ved etterfølgende måling inntektsføres en renteinntekt uten kontanteffekt i resultatregnskapet hvor balanseverdien av fordringen økes tilsvarende. En tilhørende rentekostnad uten kontanteffekt regnskapsføres som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

Alle lån følger vurderingene for tapsavsetning for forventet kredittap i samsvar med IFRS 9 Finansielle instrumenter.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|-------|-------|
| Lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 1 758 | 1 496 |
| Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer ¹⁾ | 1 763 | 1 182 |
| Netto pensjonsmidler | 1 170 | 886 |
| Usikker forskuddsbetalt skatt ¹⁾ | 2 079 | 2 079 |
| Andre aksjer og andeler | 2 600 | 1 719 |
| Sum | 9 370 | 7 364 |

¹⁾ Se note 35.

Note 28 Beholdninger

GENERELL INFORMASJON

Statkrafts beholdninger består av:

- Miljøsertifikater.
- Vind- og solprosjekter der Statkraft har til hensikt å utvikle og selge til eksterne aktører enten før, ved, eller straks etter ferdigstillelse (DS/DBS).
- Beholdninger som er direkte relatert til de fysiske eiendelene, hvorav reservedeler er den vesentligste delen.

Miljøsertifikater

Statkrafts beholdninger består hovedsakelig av miljøsertifikater, herunder grønne sertifikater i Norden, Renewable Obligation Certificates (ROC-er) i Storbritannia og utslippskvoter i USA og Europa (EUA-er). En vesentlig del av miljøsertifikatene er ROC-er som stammer fra origination- og markedsadgangsaktiviteter og i tillegg fra egen produksjon hvor Statkraft mottar offentlige tilskudd.

Vind- og solprosjekter

Vind- og solprosjekter består av utviklingsprosjekter og byggeprosjekter hvor Statkraft har intensjon om å utvikle, bygge og selge til eksterne parter enten før, ved, eller straks etter ferdigstillelse. I noen tilfeller er det inngått salgssavtaler om salg av prosjektene når ulike milepæler i prosjektet nås. I andre tilfeller er det ikke inngått noen salgssavtaler før prosjektet er ferdigstilt. Intensjonen er likevel alltid at prosjektene skal selges og det vil pågå salgsprosesser for prosjekter uten salgssavtaler. Disse prosjektene presenteres i tre ulike kategorier, avhengig av hvilket stadium prosjektet er i:

- **Utviklingsprosjekter** inkluderer sol- og vindprosjekter som er i en tidlig fase, og hvor bygging ennå ikke er igangsatt.
- **Byggeprosjekter** inkluderer utviklingsprosjekter som er kommet i byggefasen.
- **Prosjekter i drift** inkluderer prosjekter der byggingen er ferdigstilt og prosjektet er satt i drift.

Statkraft har for tiden ni pågående prosjekter i byggefasen, samt to prosjekter som er ferdigstilt. For tre av de pågående prosjektene er det signert en put/call option agreement (PCOA) eller en annen type salgssavtaler. Disse avtalene vil sluttføres når prosjektene har nådd avtalt ferdigstilleelsesgrad.

I 2023 har Statkraft solgt et vind prosjekt i Irland som var klassifisert som beholdninger. Se note 5 for mer informasjon om salget.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har miljøsertifikater både til eget bruk og til handel.

Miljøsertifikater holdt for handel

Innkjøpte miljøsertifikater holdt for handel er anskaffet med det formål å utnytte kortsiktige svingninger i markedet. Slike sertifikater er klassifisert som beholdninger og blir målt til virkelig verdi fratrukket salgskostnader. Endringer i virkelig verdi knyttet til beholdninger i tradingaktivitetene presenteres som Gevinster/tap fra markedsaktiviteter i resultatregnskapet. Miljøsertifikater holdt for handel består hovedsakelig av ROC-er som er mottatt via kraftkjøpskontrakter med produsenter av vindkraft i Storbritannia, utslippskvoter i California (USA), utslippskvoter i Storbritannia (UKAer) og utslippskvoter i den Europeiske Union (EUAer). Andre miljøsertifikater inkluderer nordiske el-sertifikater.

Miljøsertifikater anskaffet for eget bruk

Gasskraftverk kjøper utslippskvoter for å dekke fremtidige forpliktelser knyttet til CO₂-utslipp. Kvotene klassifiseres som beholdninger når de mottas og måles etterfølgende til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi.

Miljøsertifikater tildelt fra egen produksjon

Enkelte miljøsertifikater, som nordiske elsertifikater, opprinnelsesgarantier eller utslippskvoter, tildeles gratis for produksjon fra fornybar energi eller fjernvarme. Sertifikatene bokføres til en kostpris lik null.

Vind- og solprosjekter vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi

Kostnadene som er relatert til den tidlige fase av utviklingsmuligheter blir innregnet i resultatregnskapet fram til det punktet hvor konsernet er sikre på at økonomien i det underliggende prosjektet er teknisk og kommersielt levedyktig, og prosjektets kostnadsramme er godkjent av riktig ledelsesnivå, basert på gjennvinnbart beløp. Statkraft vurderer et prosjekt å være kommersielt levedyktig dersom det er forventet å nå en påkrevd positiv margin når det er ferdig utviklet eller ferdig bygget.

Ved førstegangsinnregning er beholdningene av vind- og solprosjekter innregnet til anskaffelseskost. I anskaffelseskostnaden knyttet til disse beholdningene inngår kjøpsutgifter, bearbeidingsutgifter og andre utgifter pådratt for å bringe beholdningene til deres nåværende plassering og tilstand.

Vind- og solprosjekter er målt til det laveste av anskaffelseskost og netto realiserbar verdi. Netto realiserbar verdi beregnes som estimert salgsspris fratrukket estimerte kostnader for ferdigstillelse og kostnader pådratt i forbindelse med markedsføring, salg og distribusjon. For prosjekter hvor en kundekontrakt ikke er inngått er den beste kilden til å måle estimert salgsspris de observerbare prisene oppnådd i markedet for transaksjoner som omfatter tilsvarende eiendeler. Gjennvinnbart beløp for beholdningene kan også være lavere enn estimert anskaffelseskost dersom kostnadene for å ferdigstille prosjektet, eller kostnadene for å gjøre prosjektet klart for salg, har økt. Dersom balanseført verdi av prosjektet overstiger gjennvinnbart beløp, vil prosjektet bli nedskrevet til et lavere beløp enn anskaffelseskost til netto realiserbar verdi..

Reservedeler og annet

Andre beholdninger er direkte relatert til de fysiske eiendelene og måles til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi.

Note 28 fortsettelse

| Beløp i mill. kroner | 2023 | | 2022 | |
|--|-----------------|----------|-----------------|----------|
| | Innregnet verdi | Kostpris | Innregnet verdi | Kostpris |
| Beholdninger vurdert til virkelig verdi fratrukket salgskostnader | | | | |
| Miljøsertifikater | 6 842 | 6 530 | 7 022 | 6 670 |
| Sum | 6 842 | 6 530 | 7 022 | 6 670 |
| Beholdninger vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi | | | | |
| Miljøsertifikater | 640 | | 549 | |
| Reservedeler | 247 | | 216 | |
| Annet | 386 | | 270 | |
| Sum | 1 274 | | 1 035 | |
| Vind- og solprosjekter vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi | | | | |
| Utviklingsprosjekter | 2 075 | | 1 298 | |
| Byggeprosjekter ¹⁾ | 3 500 | | 3 144 | |
| Prosjekter i drift ¹⁾ | 1 699 | | 51 | |
| Sum | 7 274 | | 4 493 | |
| Sum | 15 390 | | 12 550 | |

¹⁾ Det har blitt signert en PCOA eller andre salgskontrakter på 2,9 milliarder kroner av den innregnede verdien innen byggeprosjekter og prosjekter i drift.

Note 29 Fordringer

GENERELL INFORMASJON

Konsernets fordringer er inndelt i fire kategorier:

Kundefordringer primært relatert til markedsaktiviteter og nordisk vannkraftproduksjon.

Forskuddsbetalinger og fordringer knyttet til inntektsskatt omfatter både grunnrenteskatt, naturressursskatt og alminnelig inntektsskatt.

Kontantsikkerhet og marginkrav relatert til markedsoppgjør for derivater knyttet til finans og markedsaktiviteter.

Andre fordringer inkluderer kortsiktige lån til investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden.

Se note 9 for mer info.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Fordringer holdes til forfall og er derfor innregnet til amortisert kost. Statkraft bokfører forventede kredittap på fordringer i samsvar med forventet kredittapsmodell, som følge av mislighold knyttet til finansielle instrumenter.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------|--------|
| Kundefordringer | 20 659 | 24 678 |
| Forskuddsbetalinger og fordringer knyttet til inntektsskatt | 364 | 743 |
| Kontantsikkerhet og marginkrav | 9 195 | 24 990 |
| Andre fordringer | 4 539 | 7 628 |
| Sum | 34 757 | 58 040 |

Forfallsanalyse av fordringer

| 2023 | Beløp i mill. kroner | Fordringer, forfalt med | | | Fordringer, forfalt og nedskrevet | Sum |
|------|----------------------|-------------------------|---------------------|------------------|-----------------------------------|--------|
| | | Ikke forfalt | Mindre enn 90 dager | Mer enn 90 dager | | |
| | Kundefordringer | 19 106 | 1 118 | 663 | -227 | 20 659 |

Tapsført i året

38

| 2022 | Beløp i mill. kroner | Fordringer, forfalt med | | | Fordringer, forfalt og nedskrevet | Sum |
|------|----------------------|-------------------------|----------|------------------|-----------------------------------|--------|
| | | Ikke forfalt | 90 dager | Mer enn 90 dager | | |
| | Kundefordringer | 23 391 | 1 086 | 382 | -181 | 24 678 |

Tapsført i året

28

Note 30 Bankinnskudd, kontanter og lignende

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer sertifikater og andre rentebærende verdipapirer som normalt forfaller innenfor en tidsperiode på tre måneder fra anskaffelsestidspunkt, er svært likvide, lett kan omgjøres og har ubetydelig risiko for verdiendringer. På linjen ligger også bundne midler. Klassifisering av depositum for å dekke marginkrav knyttet til handelsvirksomheten, avhenger av egenskapene til clearing-tjenesten. Dersom leverandøren ikke er en finansinstitusjon, ikke en del av Statkrafts daglige likviditetsstyring og har ingen bankkontoer i Statkrafts navn, blir depositumet klassifisert som andre fordringer.

Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (kontantsikkerhet) balanseføres som enten fordring eller gjeld.

Bankinnskudd, kontanter og lignende fra felles drift presenteres som kontanter og bankinnskudd.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------|--------|
| Kontanter og bankinnskudd ^{1) 2)} | 31 044 | 47 244 |
| Tidsinnskudd | 5 272 | 1 100 |
| Sertifikater og andre rentebærende verdipapirer | 8 307 | 10 595 |
| Sum | 44 623 | 58 939 |

¹⁾ Inneholder 219 millioner kroner og 190 millioner kroner for henholdsvis 2023 og 2022 fra selskaper rapportert som felles drift.

²⁾ Inneholder 5,5 milliarder kroner (3,3 milliarder kroner) i selskapet Baltic Cable, hvorav 2,7 milliarder kroner (1,7 milliarder kroner) er regulert for framtidige investeringer, se note 35.

Bokført verdi av likvide midler som er stilt som garanti for forpliktelser (bundne midler)

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|------|------|
| Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs | 251 | 329 |
| Andre bundne midler | 3 | 3 |
| Sum | 254 | 332 |

Note 31 Andre langsiktige forpliktelser

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Avsetninger Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende forpliktelse som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen. Dersom sannsynligheten er mindre enn 50 % opplyses det om forholdene i note 36 hvis dette er vurdert vesentlig.

Frikraft og grunneiererstatninger Statkraft må kompensere grunneiere for bruk av tomter og vannfall. I tillegg må Statkraft kompensere for forringelse av natur, skog osv. Nåverdien av fremtidige forpliktelser knyttet til erstatninger og frikraft blir ved første gangs innregning regnskapsført som andre langsiktige forpliktelser og med motpost på eiendom, anlegg og utstyr. Årlige utbetalinger føres som andre driftskostnader.

Konsesjonskraft Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft dekker forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen. Konsesjonskontrakter er ikke innregnet i regnskapet. Kapitalisert verdi av framtidige konsesjonsforpliktelser er estimert og vist i note 36.

Dag-én-gevinster Hvis en nivå 3 kontrakt har en dag-én-gevinst vil gevinsten utsettes og regnskapsføres som andre langsiktige fordringer. Se note 10.

Fjerningsforpliktelser Fjerningsforpliktelser oppstår normalt når Statkraft har rettigheter til tidsbegrensede konsesjoner. Se note 24.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------|-------|-------|
| Fjerningsforpliktelser ¹⁾ | 2 139 | 1 501 |
| Avsetninger ²⁾ | 1 131 | 1 088 |
| Annet ³⁾ | 1 702 | 1 384 |
| Sum | 4 972 | 3 974 |

¹⁾ Hovedsakelig tilknyttet vindkraftverk og gasskraftverk.

²⁾ Hovedsakelig tilknyttet årlige kompensasjoner og fri kraft til grunneiere.

³⁾ Inkluderer anleggsbidrag.

Avstemming av avsetninger gjennom året

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|-------|-------|
| Bokført verdi 01.01. | 1 088 | 1 077 |
| Tilganger | 50 | 40 |
| Tilganger fra oppkjøpte selskaper | 41 | - |
| Avsetninger brukt/reversert | -47 | -50 |
| Reklassifiseringer | -27 | -4 |
| Valutaomregningseffekter | 26 | 26 |
| Bokført verdi 31.12. | 1 131 | 1 088 |

Note 32 Kontraktsforpliktelser

GENERELL INFORMASJON

Statkraft har inngått to langsiktige kraftsalgsavtaler med en varighet på 15 år, hvor Statkraft har mottatt forskuddsbetalinger.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Forskuddsbetalinger for langsiktige kontraktsforpliktelser innebærer at Statkraft reelt sett har mottatt en form for finansiering fra kunden. Ved fastsettelse av transaksjonsprisen må det tas hensyn til pengers tidsverdi ved å bruke Statkrafts rådende lånerente pluss et kredittpåslag. Finansieringskomponenten regnskapsføres som rentekostnader.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|-------|-------|
| Kontraktsforpliktelser, langsiktig | 3 421 | 3 736 |
| Kontraktsforpliktelser, kortsiktig | 316 | 316 |
| Sum | 3 736 | 4 052 |

Note 33 Rentebærende gjeld

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| Rentebærende gjeld, kortsiktig | | |
| Banklån | 992 | 2 058 |
| Sertifikatlån og obligasjonslån | 5 800 | 10 252 |
| Leieforpliktelser | 504 | 345 |
| Kontantsikkerhet | 5 420 | 3 495 |
| Andre kortsiktige lån | 19 | 15 |
| Sum | 12 735 | 16 165 |
| Rentebærende gjeld, langsiktig | | |
| Banklån | 6 636 | 3 627 |
| Obligasjonslån | 39 918 | 21 456 |
| Leieforpliktelser | 2 234 | 1 687 |
| Sum | 48 789 | 26 770 |
| Sum rentebærende gjeld | 61 524 | 42 935 |

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|---------------|---------------|
| Kontantstrømmer fra rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen | | |
| Rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen 01.01. ¹⁾ | 42 769 | 50 883 |
| Poster med kontanteffekt | | |
| Opptak av ny gjeld | 25 939 | 25 711 |
| Nedbetaling av gjeld | -14 934 | -28 071 |
| Kontantsikkerhet | 1 736 | -7 675 |
| Sum poster med kontanteffekt | 12 741 | -10 035 |
| Poster uten kontanteffekt | | |
| Tilgang leieforpliktelser | 769 | 304 |
| Tilgang leieforpliktelser ved oppkjøp av selskaper | 196 | 10 |
| Avgang leieforpliktelser | -14 | -8 |
| Avgang leieforpliktelser knyttet til salg av virksomhet | -29 | -224 |
| Remåling av leieforpliktelser | 106 | 27 |
| Tilgang ved oppkjøp av selskaper | 1 337 | 22 |
| Avgang ved salg av virksomheter | - | -3 |
| Valutaendringer | 2 842 | 1 647 |
| Endringer i virkelig verdi | -537 | 64 |
| Annnet | 15 | 82 |
| Sum poster uten kontanteffekt | 4 685 | 1 921 |
| Rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen 31.12. ²⁾ | 60 195 | 42 769 |

¹⁾ I 2023 utgjorde derivatene -166 millioner kroner av åpningsbalansen. Tilsvarende tall for 2022 var -836 millioner kroner.

²⁾ I 2023 utgjorde derivatene -1329 millioner kroner av utgående balanse. Tilsvarende tall for 2022 var -166 millioner kroner.

Note 34 Andre kortsiktige forpliktelser

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|---------------|---------------|
| Andre kortsiktige forpliktelser | | |
| Leverandørgjeld ¹⁾ | 4 177 | 6 452 |
| Skyldig offentlige avgifter ²⁾ | 2 335 | 2 879 |
| Påløpt rentefri gjeld ¹⁾ | 14 322 | 17 847 |
| Påløpte renter på langsiktige lån | 821 | 470 |
| Kontantsikkerhet | 5 420 | 3 495 |
| Annnet rentefri gjeld | 5 641 | 5 752 |
| Sum | 32 716 | 36 895 |
| Herav rentebærende gjeld | 5 439 | 3 510 |

¹⁾ Hoveddelen av disse forpliktelsene er knyttet til handelsvirksomhet i energirelaterte produkter, hvor kostnader er påløpt, men ennå ikke fakturert.

²⁾ Inneholder høy-pris bidraget i 2022. Denne opphørte oktober 2023. Se note 18 og 22.

Note 35 Tvistesaker, betingede utfall og usikre skatteposisjoner

TVISTESAKER OG BETINGEDE UTFALL

Konsernet er involvert i tvistesaker av ulike karakterer. Det er usikkerhet knyttet til tvistesakene, men basert på tilgjengelig informasjon er konsernet av den oppfatning at sakene vil bli løst uten vesentlig negativ påvirkning, verken individuelt eller samlet, på konsernets finansielle stilling. For tvistesaker hvor konsernet vurderer at det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en økonomisk forpliktelse vil oppstå, har konsernet foretatt avsetninger basert på ledelsens beste estimat. For vesentlige saker med usikkerhet, se detaljer under.

Høyesterettsdom i reindrifftsrettsak ved Fosen vindparker i Norge

Høyesterett avgjorde 11. oktober 2021 at konsesjonene og ekspropriasjonstillatelsene av 2013 for de norske vindparkene Storheia og Roan på Fosen krenket de samiske reindrifftsutøvernes rett til å dyrke sin kultur etter artikkel 27 i FNs internasjonale konvensjon om sivile og politiske rettigheter, og derfor er ugyldige.

Statkraft eier 52,1 % av Storheia gjennom Fosen Vind DA, mens Roan ble solgt i 2021. På visse vilkår må Statkraft holde kjøperne av Statkrafts 52,1 % eierandel i Roan Vind skadesløs for potensielle tap som følge av Høyesterettsdommen. Som følge av dommen har Fosen Vind og Roan Vind innledet dialog med Energidepartementet og med de samiske gruppene.

Den 18. desember 2023 signerte Fosen Vind en avtale med Sør-Fosen slette, som sikrer både fortsettelse av Storheia vindpark gjennom konsesjonsperioden og at Sør-Fosen slette kan fortsette med reindrift som næringsvirksomhet i henhold til artikkel 27 i FNs konvensjon. Staten påtar seg også å gjennomføre en prosess som skal sikre Sør-Fosen slette tilleggsareal utenfor Fosen frem til 2045. I tillegg gis det en finansiell kompensasjon til sletten på 7 millioner kroner per år gjennom konsesjonsperioden samt vetrerett på søknad om å få fornyet konsesjon. Som følge av at avtalen er inngått og at staten besørger for tilleggsareal, foreligger det ikke lenger en krenkelse av artikkel 27 i FNs konvensjon vedrørende Sør-Fosen slette. Det er fortsatt ikke oppnådd enighet i meklingsprosessen mellom Roan Vind og Nord-Fosen siida.

Baltic Cable – regulering av inntekter

Baltic Cable AB (BC) er et datterselskap til Statkraft og rapporteres under segmentet Norden. Selskapet eier en undersjøisk kraftkabel mellom Sverige og Tyskland. BC er en europeisk systemoperatør (TSO) som er sertifisert i henhold til tysk energilovgivning.

Den svenske reguleringsmyndigheten Energimarknadsinspektionen (Ei) og den tyske reguleringsmyndigheten Bundesnetzagentur (BNetzA) utstedte henholdsvis 28. april 2022 og 14. juni 2022 vedtak vedrørende reguleringen av BCs inntekter. Ei besluttet at for 50 prosent av BCs inntekter i perioden 1. juli 2013 til 31. desember 2021, skal inntekter som overstiger et gitt nivå av driftskostnader, avskrivninger og kapitalavkastning settes av til formålene som er lagt fram i EUs forordning 714/2009 (dvs. til nettinvesteringer som opprettholder eller øker overføringskapasiteten). Beslutningen har blitt anket til den svenske forvaltningsdomstolen, blant annet fordi BC er uenig med visse elementer i beregningene.

BNetzA pålegger BC, at for 50 prosent av inntektene, å overføre kontanter fra inntektene som overstiger et gitt nivå av driftskostnader, avskrivninger og kapitalavkastning i 2022 til en nærliggende tysk systemoperatør. BC har en klar oppfatning om at det ikke er rettslig basis for et slikt pålegg og har anket dette til den høyere regionretten i Düsseldorf. BNetzA er enige i å suspendere vedtaket i påvente av anken. Siden rettssaken ikke er avsluttet, er det samme estimatet som for 2022 forventet for 2023. Rettssaken vil fortsette i 2024, og utfallet og de finansielle konsekvensene er usikre på dette stadiet.

871 millioner kroner er blitt innregnet som en reduksjon av Salgsinntekter i totalresultatet for 2023 og 2583 millioner kroner er blitt innregnet og presentert som Andre kortsiktige forpliktelser i balansen. Per 31. desember 2023 utgjør kontanter og kontantekvivalenter i BC 5544 millioner kroner og presenteres under linjen Bankinnskudd, kontanter og lignende i balansen, hvorav 2658 millioner kroner er regulert til fremtidige investeringer.

USIKRE SKATTEPOSISJONER

Konsernet er underlagt resultatskatter i flere jurisdiksjoner, og det er usikkerhet tilknyttet endelig skatteplikt for flere transaksjoner og beregninger. 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 balansen, vil avviket påvirke skattekostnaden i den etterfølgende perioden. De vesentlige usikre skatteposisjonene i konsernet er nærmere beskrevet nedenfor. Se også note 22.

Usikre skatteposisjoner i Norge

Den 3. mars og 12. mars 2020 mottok Statkraft AS vedtak om endring av likning fra norske skattemyndigheter. Vedtakene omfattet endring av likning for årene 2010-2016 og investeringen i Statkraft Treasury Center SA (STC) i Belgia. Den 24. april 2017 ble det vesentlige av virksomheten i STC overført til Statkraft AS i Norge. Virksomheten i STC har blitt lagt ned.

Hovedspørsmålet relaterer seg til kapitalstruktur og etterlevelse av armlengdeprinsippet. Statkraft er sterkt uenig i at det er et rettslig grunnlag for å endre ligningene, og har ikke foretatt noen avsetning til dekning for et potensielt skattekrav i konsernregnskapet. Den 8. april 2020 anket Statkraft vedtakene til Skatteklagenemda.

Statkraft betalte 2335 millioner kroner til norske skattemyndigheter i 2020 knyttet til denne saken og årene 2010-2016. Av dette er 2079 millioner kroner presentert som usikker forskuddsbetalt skatt og 256 millioner kroner presentert som usikker fordring på renter. Begge postene er presentert under linjen Øvrige finansielle anleggsmidler i balansen.

Usikre skatteposisjoner i Tyskland

Statkraft har betydelig forretningsvirksomhet i Tyskland, og skattemessig behandling av enkelte transaksjoner og oppkjøp er usikre. Dette inkluderer tradingkontrakter. Statkraft mener at visse urealiserte tap knyttet til tradingkontrakter er skattemessig fradragberettiget, mens tyske skattemyndigheter mener at skattemessig fradrag på de samme tapene kun innrømmes på realisasjonstidspunktet. Skattemessig tidfesting har stor betydning for akkumulert betalbar skattekostnad på grunn av mekanismen for minimumskatt i Tyskland. Statkraft er i prosess med å utfordre den skattemessige behandlingen i den tyske skattedomstolen.

Per 31. desember 2023 har Statkraft kostnadsført 890 millioner kroner i betalbar skatt knyttet til denne saken (810 millioner kroner pr 31. desember 2022). Av dette var 592 millioner kroner betalt skatt til tyske skattemyndigheter (537 millioner kroner pr 31. desember 2022).

Note 36 Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser

PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har i visse tilfeller oppnådd en rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft mot å dekke en andel av byggekostnadene. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantgjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 800 millioner kroner (800 millioner kroner i 2022). I tillegg har andre datterselskaper pantstillelser på til sammen 4510 millioner kroner (2404 millioner kroner i 2022), hvor pantsatte eiendeler hovedsakelig består av kontantsikkerhet på sperrede konti, fremtidige inntekter fra langsiktige kraftsalgsavtaler og varige driftsmidler.

Balansført verdi i Statkraftkonsernet av pantsatte eiendeler utgjør 1930 millioner kroner (570 millioner kroner) per 31. desember 2023.

GARANTIANSVAR

Statkraftkonsernet har følgende garantier som ikke er balansført:

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Morselskapsgarantier på vegne av datterselskaper ¹⁾ | 50 419 | 58 950 |
| Morselskapsgarantier på vegne av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger | 114 | - |
| Øvrige ²⁾ | 4 656 | 3 892 |
| Sum garantier i Statkraft AS | 55 188 | 62 843 |
| Garantier utstedt av datterselskaper ²⁾ | 8 268 | 6 763 |
| Sum garantier | 63 456 | 69 606 |

¹⁾ Garantiene for 2023 er hovedsakelig knyttet til energihandel med 34 673 millioner kroner og forpliktelser ovenfor leverandører med 3442 millioner kroner.

²⁾ Beløpene for 2023 inkluderer 3119 millioner kroner i nettgarantier og 308 millioner kroner i kontraktsgarantier knyttet til utvikling og bygging av vind- og solparker.

Dersom Statkraft unnlater å utvikle og bygge de aktuelle vind- og solparkerne i henhold til kravene, kan motpart kreve utbetaling under disse garantiene.

KONTRAKTSFORPLIKTELSE

Statkraftkonsernet har følgende vesentlige forpliktelser som ikke er balansført per 31. desember 2023:

- Konsesjonsavgifter er i all hovedsak relatert til vannkraftverk i Norge. Nåverdien av forpliktelser knyttet til framtidige konsesjonsavgifter, som ikke er regnskapsført, er for konsernet beregnet til 9500 millioner kroner per 31. desember 2023. Det er benyttet en diskonteringsrente på 4,4 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2022 var tilsvarende tall 9307 millioner kroner med en diskonteringsrente på 4,4 %.
- Kontraktforpliktelser på 3629 millioner kroner knyttet til bygging av vindparker, solparker og vannkraftverk.
- Kraftkjøpsavtale med 16 års horisont. Kjøpsforpliktelsen er 1418 millioner kroner.
- Forpliktelser knyttet til vedlikeholdsavtaler og lignende for drift av gasskraftverk på 540 millioner kroner.

KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Konsernet innregner konsesjonskraft som normalt kjøp og salg i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjøret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjør. Normalt er konsesjonskraftkontrakter evigvarende. Partene kan imidlertid avtale finansielt oppgjør for en periode.

Ved utgangen av 2023 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et total årlig volum i størrelsesorden 303 GWh og gjennomsnittspris fra Energidepartementet var 12,3 øre per kWh. Estimert virkelig verdi per 31. desember 2023 for gjenværende kontrakter med finansielt oppgjør er -65 millioner kroner.

Note 37 Honorar til ekstern revisor

Deloitte er revisor for Statkraft-konsernet og reviderer hovedsakelig alle revisjonspliktige datterselskaper, med unntak av datterselskaper i Brasil og noen datterselskaper i India og et datterselskap i Sverige. Honorar til andre revisorer beløp seg til om lag 5 millioner kroner i 2023 og 2 millioner kroner 2022.

Totale honorarer (eksklusiv merverdiavgift) for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

| Beløp i tusen kroner | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|--------|--------|
| Lovpålagt revisjon | 39 761 | 29 333 |
| Andre attestasjonstjenester | 1 627 | 987 |
| Skatterådgivning | 360 | - |
| Øvrige tjenester ¹⁾ | 10 379 | 965 |
| Sum | 52 128 | 31 284 |

¹⁾ Honorar for øvrige tjenester i 2022 knytter seg hovedsakelig til attestasjon av rapport for bærekraft. Honorar for øvrige tjenester i 2023 knytter seg til attestasjon av rapport for bærekraft, due diligence-tjenester og teknisk bistand knyttet til insentivordninger.

Note 38 Ytelser til ledende ansatte og styret

Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Lederne for disse rapporterer til konsernledelsen som består av konserndirektører og konsernsjef.

Lønn og andre ytelser til ledende ansatte

2023

| Beløp i hele kroner | Lønn | Bonus ¹⁾ | Natural- ytelser | Lønn og andre ytelser |
|---|-----------|---------------------|---------------------|--------------------------|
| Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef | 6 151 775 | 1 185 000 | 240 160 | 7 576 935 |
| Anne Harris, konserndirektør ²⁾ | 2 126 904 | 342 000 | 118 277 | 2 587 181 |
| Thomas Geiran, fungerende konserndirektør ³⁾ | 2 054 732 | 351 000 | 78 782 | 2 484 514 |
| Hallvard Granheim, konserndirektør | 5 433 861 | 1 092 000 | 239 597 | 6 765 458 |
| Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør | 4 989 534 | 712 000 | 243 592 | 5 945 126 |
| Jürgen Tzschoppe, konserndirektør | 4 564 042 | 760 000 | 242 808 | 5 566 850 |
| Henrik Sættness, konserndirektør | 3 616 286 | 569 000 | 242 713 | 4 427 999 |
| Ingeborg Dårflot, konserndirektør | 4 042 117 | 574 400 | 243 398 | 4 859 915 |
| Barbara Flesche, konserndirektør | 5 348 363 | 856 526 | 47 109 | 6 251 998 |

¹⁾ Bonus opptjent 2023, men utbetalt i 2024.

²⁾ Anne Harris fratradte konsernledelsen 30. juni 2023.

³⁾ Thomas Geiran tiltrådte konsernledelsen 1. juli 2023.

2022

| Beløp i hele kroner | Lønn | Bonus ¹⁾ | Natural- ytelser | Lønn og andre ytelser |
|---|-----------|---------------------|---------------------|--------------------------|
| Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef | 6 044 700 | 808 000 | 228 189 | 7 080 889 |
| Anne Harris, konserndirektør | 3 678 065 | 630 000 | 230 520 | 4 538 585 |
| Hallvard Granheim, konserndirektør | 4 783 957 | 851 000 | 226 338 | 5 861 295 |
| Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør | 4 413 911 | 735 000 | 232 325 | 5 381 236 |
| Hilde Bakken, konserndirektør ²⁾ | 3 552 936 | - | 231 135 | 3 784 071 |
| Jürgen Tzschoppe, konserndirektør | 3 990 535 | 558 000 | 230 652 | 4 779 188 |
| Henrik Sættness, konserndirektør | 3 195 830 | 402 000 | 228 674 | 3 826 505 |
| Ingeborg Dårflot, konserndirektør ³⁾ | 2 723 184 | 341 000 | 256 576 | 3 320 760 |
| Barbara Flesche, konserndirektør ⁴⁾ | 3 653 002 | 2 913 354 | 62 251 | 6 628 607 |

¹⁾ Bonus opptjent 2022, men utbetalt i 2023. Inkluderer utbetaling i 2022 på 2 229 957 kroner til Barbara Flesche før hun tiltrådte som konserndirektør, for å sikre kontinuitet under integreringen av det anskaffede selskapet Solar Century Holdings Limited.

²⁾ Hilde Bakken fratradte konsernledelsen 30. juni 2022.

³⁾ Ingeborg Dårflot tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

⁴⁾ Barbara Flesche tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

Konsernledelsen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder. For 2023 var total lønn og andre ytelser til ledende ansatte 46 465 977 kroner. Tilsvarende beløp i 2022 var 45 201 135 kroner.

Kostnadsført pensjon til ledende ansatte

| Beløp i hele kroner | 2023 | 2022 |
|---|-----------|-----------|
| Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef | 3 343 909 | 2 880 158 |
| Anne Harris, konserndirektør ¹⁾ | 85 238 | 161 009 |
| Thomas Geiran, fungerende konserndirektør ²⁾ | 85 238 | - |
| Hallvard Granheim, konserndirektør | 348 957 | 317 325 |
| Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør | 170 476 | 161 009 |
| Hilde Bakken, konserndirektør ³⁾ | - | 979 017 |
| Jürgen Tzschoppe, konserndirektør | 170 476 | 161 009 |
| Henrik Sættness, konserndirektør | 479 517 | 386 314 |
| Ingeborg Dårflot, konserndirektør ⁴⁾ | 378 936 | 328 027 |
| Barbara Flesche, konserndirektør ⁵⁾ | 93 071 | 49 153 |

¹⁾ Anne Harris fratradte konsernledelsen 30. juni 2023.

²⁾ Thomas Geiran tiltrådte konsernledelsen 1. juli 2023.

³⁾ Hilde Bakken fratradte konsernledelsen 30. juni 2022.

⁴⁾ Ingeborg Dårflot tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

⁵⁾ Barbara Flesche tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

Årets regnskapsførte pensjonskostnad reflekterer perioden hvor den ansatte har vært i konsernledelsen. For 2023 var totale pensjonskostnader til ledende ansatte 5 155 818 kroner. I 2022 var tilsvarende beløp 5 423 021 kroner.

Note 38 fortsettelse

Godtgjørelse til styret, revisjons- og kompensasjonsutvalg samt deltakelse på styremøter

2023

| Beløp i hele kroner | Styregodtgjørelse | Revisjonsutvalg | Kompensasjonsutvalg | Deltakelse på styremøter ¹⁾ |
|---|-------------------|-----------------|---------------------|--|
| Thorhild Widvey, styreleder ²⁾ | 545 975 | - | 56 542 | 15 |
| Ingelise Arntsen, nestleder ³⁾ | 346 500 | 115 100 | - | 16 |
| Peter Mellbye, nestleder ⁴⁾ | 385 592 | - | 34 782 | 15 |
| Marit Salte, styremedlem | 346 500 | 83 450 | - | 15 |
| Mikael Lundin, styremedlem | 346 500 | - | 38 015 | 16 |
| Pål Erik Sjøtil, styremedlem | 346 500 | 83 450 | - | 15 |
| Thorbjørn Holøs, ansattevalgt styremedlem | 346 500 | 83 450 | - | 16 |
| Lars Mathisen ansattevalgt styremedlem | 346 500 | - | 38 015 | 15 |
| Marte Lind ansattevalgt styremedlem | 346 500 | 83 450 | - | 16 |

¹⁾ Gjelder deltakelse på styremøter i både Statkraft AS og Statkraft SF.

²⁾ Fratrådte styret i november 2023.

³⁾ Valgt som nestleder i november 2023. Ingelise Arntsen var styremedlem frem til dette.

⁴⁾ Fratrådte styret i november 2023.

Alexandra Beck Gjørnv ble valgt som styreleder, og Lars Røsæg som styremedlem fra 30. november 2023. Begge deltok på ett styremøte i 2023. De har ikke mottatt noen styregodtgjørelse fra Statkraft i 2023.

2022

| Beløp i hele kroner | Styregodtgjørelse | Revisjonsutvalg | Kompensasjonsutvalg | Deltakelse på styremøter ¹⁾ |
|--|-------------------|-----------------|---------------------|--|
| Thorhild Widvey, styreleder | 574 600 | - | 59 500 | 13 |
| Peter Mellbye, nestleder | 405 800 | - | 36 615 | 13 |
| Marit Salte, styremedlem | 333 600 | 80 350 | - | 12 |
| Mikael Lundin, styremedlem | 333 600 | 39 500 | 18 615 | 13 |
| Ingelise Arntsen, styremedlem | 333 600 | 110 850 | - | 11 |
| Bengt Ekenstierna, styremedlem ²⁾ | 164 000 | - | - | 7 |
| Pål Erik Sjøtil, styremedlem ⁴⁾ | 169 000 | 40 850 | - | 6 |
| Vilde Eriksen Bjerknes, ansattevalgt styremedlem ³⁾ | 54 667 | - | - | 2 |
| Thorbjørn Holøs, ansattevalgt styremedlem | 333 600 | 80 350 | - | 13 |
| Lars Mathisen ansattevalgt styremedlem ⁵⁾ | 169 600 | - | 18 615 | 6 |
| Marte Lind, ansattevalgt styremedlem ⁶⁾ | 169 600 | 40 850 | - | 6 |
| Asbjørn Sevlejordet, ansattevalgt styremedlem ⁷⁾ | 164 000 | - | 18 000 | 7 |

¹⁾ Gjelder deltakelse på styremøter i både Statkraft AS og Statkraft SF.

²⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

³⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

⁴⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁵⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁶⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁷⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

Styret har ikke avtaler om annet vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltakelse i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret. For 2023 var total godtgjørelse til styret, revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg henholdsvis 3 357 067 kroner, 448 900 kroner og 167 353 kroner. Tilsvarende beløp i 2022 var 3 206 267 kroner, 392 750 kroner og 151 345 kroner.

STYRETS ERKLÆRING OM LEDERLØNN OG ANNEN GODTGJØRELSE TIL LEDENDE ANSATTE – 2023

Styret vil bidra til en moderat, men konkurransedyktig utvikling av ledergodtgjørelse i Statkraft. Prinsipper og retningslinjer for lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er utformet i henhold til dette.

Statkraft vil publisere en egen lederlønnsrapport som utfyller tallene presentert. Rapporten vil inneholde detaljert informasjon om godtgjørelse til konsernledelsens medlemmer og vil bli publisert i forkant av ordinært foretaksmøte i 2024.

Lønn og andre ytelser til ledende ansatte per 31.12.2023 er presentert i tabellen «Lønn og andre ytelser til ledende ansatte». Tildeling og betaling av godtgjørelse til konsernledelsens medlemmer har vært gjennomført i tråd med Statkrafts retningslinjer for lederlønn, vedtatt på ordinært foretaksmøte i 2023. [Retningslinjene](#) er tilgjengelige i sin helhet på statkraft.no.

Variabel lønn

For konsernsjefen defineres strategiske mål, samt mål for finansielle og driftsrelaterte resultater. Konsernsjefens variable godtgjørelse har en kombinert vektning av om lag 80 prosent basert på disse målene og 20 prosent basert på mål relatert til strategisk lederskap og organisatorisk utvikling. Vurdering av nivået for konserndirektørenes variable lønn er gjennomført av konsernsjefen i samråd med styrets kompensasjonsutvalg. Konsernsjefens resultatoppnåelse vurderes av styrets kompensasjonsutvalg og besluttes av styret.

I 2023 var hovedmålene og KPI-ene for konsernsjefen som beskrevet nedenfor. Alle mål ble støttet av omfattende planer og tiltak. Alle mål er uavhengige av prisen på kraft.

Note 38 fortsettelse

| Strategiske mål | Vekt | Resultatvurdering |
|--|--------------|--|
| Sikkerhet | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter sikkerhet og forpliktelsen til å hindre hendelser, samt å være en arbeidsplass uten skader. Det gis 0 % oppnåelse for målet som helhet ved eventuelle dødsfall eller alvorlig invaliditet. Innslagspunkt er ved TRI-rate bedre enn 4,0 og full bonus oppnås ved TRI-rate 3,0 eller bedre. | 15 % | <p>TRI-rate for 2023 var 3,4 og viser en positiv utvikling mot målet om ingen alvorlige skader eller dødsfall. Konsernet hadde også gode resultater på indeksene for ansatte- og ledelsesengasjement i 2023.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 60% for 2023.</i></p> |
| Markedsoperasjoner | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponering og andre markedsaktiviteter målt mot markedet. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. | 14 % | <p>Markedsoperasjoner leverte svært gode resultater i 2023.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 100% for 2023.</i></p> |
| Vannkraft | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponeringen for norsk vannkraft. Dette gir samfunnmessig optimal disponering av vannet ved at kraften produseres når behovet er størst. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte mål for prosentvis realisert prismargin utover nivået hos konkurrenter i Norge, og måloppnåelse er i den sammenheng uavhengig av prisnivået på norsk kraft. Innslagspunkt er ved realisert prismargin bedre enn 3,5%. | 9 % | <p>Merverdi fra den norske energidisponeringen, i form av prosentvis realisert merverdi utover nivå hos konkurrenter i Norge, var for 2023 på et meget godt nivå.</p> <p>Resultat viser også selskapets evne til en god samfunnsøkonomisk disponering av vannet.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 100% for 2023.</i></p> |
| Totalkostnad ved drift for nordisk vannkraft | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av nordisk vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. | 5 % | <p>Totalkostnad ved drift for nordisk vannkraft møtte ikke målsatt nivå for 2023 sett mot kostnad per kWh.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 0% for 2023.</i></p> |
| Totalkostnad ved drift for internasjonal vannkraft | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av internasjonal vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. | 4 % | <p>Totalkostnad ved drift for internasjonal vannkraft møtte ikke målsatt nivå for 2023 sett mot kostnad per kWh.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 0% for 2023.</i></p> |
| Vekstrate for sol-, vindkraft og batterilagring | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter konstruksjonsrate for sol-, vindkraft og batterilagring. Måloppnåelse vurderes mot strategiske vekstmål og relaterte mål i GW. Full bonus oppnås ved konstruksjonsrate over et målsatt nivå. | 9 % | <p>Konstruksjonsraten for sol-, vindkraft og batterilagring var på et svært godt nivå for 2023 og oversteget de forhåndsdefinerte målene for 100% måloppnåelse.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 100% for 2023.</i></p> |
| Brutto vekst i sol-, vindkraft og batterilagring | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter brutto vekst i prosjekter for sol-, vindkraft og batterilagring. Måloppnåelse vurderes mot strategiske vekstmål og relaterte mål i GW. Full bonus oppnås ved vekst i prosjektporteføljen over et målsatt nivå. | 9 % | <p>Brutto vekst i prosjektporteføljen for sol-, vindkraft og batterilagring var på et svært godt nivå for 2023 og oversteget de forhåndsdefinerte målene for 100% måloppnåelse.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 100% for 2023.</i></p> |
| Havvind | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter anskaffelse av rettigheter for utvikling av havvind. Måloppnåelse vurderes mot strategiske mål for utviklingsrettigheter. Full bonus oppnås ved sikrede utviklingsrettigheter over et målsatt nivå. | 10 % | <p>Anskaffede rettigheter for havvind var på et svært godt nivå for 2023, inkludert sikring av rettigheter i Irland og Sverige.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 100% for 2023.</i></p> |
| Realisert verdiskapning for gjennomførte europeiske prosjekter | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter realisert verdiskapning for gjennomførte europeiske prosjekter når konstruksjonsfasen er slutført og kommersiell drift starter. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. | 8 % | <p>Realisert verdiskapning for gjennomførte europeiske prosjekter var på et tilfredsstillende nivå, men hvor total måloppnåelse ble påvirket av en forsinkelse i ett av solkraftprosjektene.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 25% for 2023.</i></p> |
| Vekststrategi | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter konsernets vekstmuligheter. Måloppnåelse relateres til definerte mål, i tillegg til en diskresjonær vurdering. | 10 % | <p>Solid leveranse på konsernets vekststrategi, inkludert verdikende organisk vekst og oppkjøp.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 80% for 2023.</i></p> |
| Omdømme | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak for å beholde selskapets sterke eksterne omdømme i Norge gjennom kraftpriskrisen. Måloppnåelse vurderes diskresjonært og styret vektlegger blant annet konsernsjefens omdømmebyggende engasjement. | 7 % | <p>I et år hvor Statkrafts posisjon ble utfordret gjennom høye strømpriser og energipolitiske diskusjoner, høy profit og lønnsdiskusjoner, så vel som politisk konflikt relatert til selskapets landvindportefølje i Norge, har konsernsjefen posisjonert og markedsført Statkraft gjennom sin aktive deltakelse i den offentlige debatt.</p> <p><i>Styret vurderte måloppnåelse til 75% for 2023.</i></p> |
| Total vekt og måloppnåelse 2023 | 100 % | Total, vektet måloppnåelse: 75 % for 2023 |

Note 38 fortsettelse

Styrets vurdering av konsernsjefens prestasjoner - 2023

Styret har lagt merke til den positive utviklingen fra 2022 til 2023 for målet om sikkerhet. Styret har i sin vurdering vektlagt selskapets svært gode leveranser på sentrale leveranseområder, gjennom et krevende år som startet med et volatil marked, global usikkerhet og stor offentlig oppmerksomhet omkring kraftmarkedet. Styret har videre notert seg solide resultater fra markedsoperasjoner og den norske vannkraftporteføljen, sammen med sterk vekst i prosjektporteføljen og konstruksjonsraten for sol-, vindkraft og batterilagring. Selskapets grep om mer proaktiv kommunikasjon for å sikre en bredere forståelse i det offentlige rom omkring Statkrafts forretningsmodell og selskapets betydning for verdiskapning og bidrag til det grønne skiftet har også blitt notert av styret.

Hovedmål og KPI-er for 2024 for konsernsjefen er besluttet av styret som beskrevet nedenfor. Alle mål er uavhengige av prisnivået på kraft.

Målekort for konsernsjefens variabel lønn - 2024

| Strategiske mål | Vekt |
|--|------|
| Sikkerhet | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter sikkerhet og forpliktelsen til å hindre alvorlige hendelser og dødsfall, samt å være en arbeidsplass uten skader. Det gis 0% oppnåelse for målet som helhet ved eventuelle dødsfall eller alvorlig invaliditet. Innslagspunkt er ved TRI-rate bedre enn 4,0 og full bonus oppnås ved TRI-rate 3,0 eller bedre. | 15 % |
| Markedsoperasjoner | |
| <ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponering og andre markedsaktiviteter målt mot markedet. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. | 15 % |
| Vannkraft | |
| <ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponeringen for norsk vannkraft. Dette gir samfunnmessig optimal disponering av vannet ved at kraften produseres når behovet er størst. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte mål for prosentvis realisert prismargin utover nivået hos konkurrenter i Norge, og måloppnåelse er i den sammenheng uavhengig av prisnivået på norsk kraft. Innslagspunkt er ved realisert prismargin bedre enn 3,5%. | 10 % |
| Totalkostnad ved drift for nordisk vannkraft | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av nordisk vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. | 5 % |
| Totalkostnad ved drift for internasjonal vannkraft | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av internasjonal vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. | 5 % |
| Endelige investeringsbeslutninger for sol-, vindkraft og batterilagringsprosjekter i 2024 | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter endelige investeringsbeslutninger for sol-, vindparker og batterilagring. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte strategiske vekstmål i GW. | 10 % |
| Havvind | |
| <ul style="list-style-type: none"> Måloppnåelse vurderes mot strategiske mål for havvind. Full bonus oppnås ved særskilt høy verdiskapning gjennom utvikling av prosjektporteføljen for havvind. | 5 % |
| Verdiøkning av prosjektportefølje Norden, Europa og Internasjonal | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter verdiøkning av prosjektporteføljen for nordiske, europeiske og internasjonale prosjekter. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kriterier i milliarder NOK. | 10 % |
| Strategiutvikling | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter utviklingen av konsernets strategi. Måloppnåelse vurderes av styret. | 15 % |
| Omdømme | |
| <ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak for å beholde selskapets eksterne omdømme. Måloppnåelse er gjenstand for en helhetsvurdering av styret. | 10 % |

Stillingsendringsavtaler

Konsernsjef har avtale om stillingsendring etter fylte 62 år. Dette er avtale om at det på ethvert tidspunkt etter at den ansatte har fylt 62 år, foreligger en gjensidig rett for den ansatte eller selskapet til å be om, eller bli bedt om, å fratre direktørstillingen uten nærmere begrunnelse. Gjør en av partene denne retten gjeldende, skal den ansatte tilbys en annen stilling med en lønn på 75 prosent av direktørlønnen – og en arbeidstid på inntil 50 prosent frem til avtalt pensjonsalder. Lederlønnspolitikken er endret og ordningen er lukket for nye ansatte.

I oktober 2023 ga konsernsjefen beskjed til styret om at han ønsker å gå av som konsernsjef i Statkraft AS. En rekrutteringsprosess for å finne konsernsjefens etterfølger er startet.

Vilkår for konsernsjef – fastlønn

Fastlønn til konsernsjefen for 2024 er 6 300 000 kroner, med øvrige vilkår slik det fremgår av Statkrafts retningslinjer for lederlønn.

Note 39 Nærstående parter

GENERELL INFORMASJON

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 26 og note 40 er nærstående parter av Statkraft. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i Statkrafts konsernregnskap og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 38 inngår i konsernets ledelse eller styre og er også nærstående parter av Statkraft.

Tabellen nedenfor viser transaksjoner og mellomværender med nærstående parter klassifisert som tilknyttede selskaper eller felles virksomhet og som ikke er eliminert i konsernregnskapet.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|-------|-------|
| Inntekter | 256 | 299 |
| Kostnader | 435 | 303 |
| Fordringer ved periodens slutt | 1 866 | 1 615 |
| Gjeld ved periodens slutt | 32 | 33 |

Vesentlige transaksjoner med eier og selskaper kontrollert av eier

Aksjene i Statkraft SF eies 100 % av den norske stat.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| I brutto driftsinntekter inngår | | |
| Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser | 451 | 411 |
| I netto driftsinntekter inngår: | | |
| Energikjøp fra Equinor | 2 717 | 3 686 |
| Overføringskostnader til Statnett | 3 | 5 |
| I driftskostnader inngår: | | |
| Regulatoriske kostnader til norske myndigheter | 2 352 | 2 860 |
| I resultatskatter inngår: | | |
| Betalbar resultatskatt til norske myndigheter | 15 689 | 23 985 |
| Foreslått utbytte til den norske stat | 13 029 | 17 213 |

Overføringskostnader til Statnett omfatter hovedsakelig nettleie. Prisene i dette markedet fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat. Øvrige transaksjoner med nærstående parter skjer på markedsmessige vilkår.

Statkraft har også transaksjoner og mellomværender med andre foretak som er kontrollert av den norske stat. Størrelsen på disse er verken enkeltvis eller samlet av vesentlig betydning for Statkrafts regnskaper.

Note 40 Konsoliderte selskaper

| Navn | Segment ¹⁾ | Land | Forretningskontor | Morselskap | Eier- og stemmeandel ²⁾ |
|---|-----------------------|-----------|-------------------|---|------------------------------------|
| Statkraft AS | OTH | Norge | Oslo | Statkraft SF | 100,00% |
| Statkraft Varmer AS | DHI | Norge | Trondheim | Statkraft Energi AS | 100,00% |
| Stjørdal Fjernvarme AS | DHI | Norge | Trondheim | Statkraft Varmer AS | 85,00% |
| Statkraft Värme AB | DHI | Sverige | Kungsbacka | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| Devoll Hydropower Sh.A. | EUR | Albania | Tirana | Statkraft Markets B.V. | 100,00% |
| Statkraft Renewables Albania Sh.p.k. | EUR | Albania | Tirana | Statkraft Markets B.V. | 100,00% |
| Fotovoltaico Dulima S.A.S | EUR | Columbia | Ibague | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Fotovoltaico Flandes S.A.S. | EUR | Columbia | Ibague | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Fotovoltaico Yuma S.A.S | EUR | Columbia | Ibague | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Solar Century Alpha d.o.o. | EUR | Kroatia | Zagreb | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft OIE d.o.o. | EUR | Kroatia | Zagreb | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Renouvelables SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| Helioceres IV SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SC Centrale 2 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SC Centrale 3 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SC Centrale 4 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SC Centrale 5 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 06 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 07 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 08 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 09 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 10 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 11 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 12 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 13 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| SK Renouvelables 14 SAS | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Eoliennes Suroit SNC | EUR | Frankrike | Lyon | Statkraft Renouvelables SAS | 100,00% |
| Knapsack Power Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Knapsack Power GmbH & Co KG | 100,00% |
| Statkraft Germany GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft AS | 100,00% |
| Statkraft Erneuerbare 1 GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Erneuerbare 1 Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| Statkraft Erneuerbare 2 GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Erneuerbare 2 Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| SK Wind GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 99,90% |
| Solar Banzendorf GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Solar Grünlichtenberg GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Solar Hohenfelde GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Solar Schmarsau GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Solar Zerst GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Erneuerbare 1 Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Erneuerbare 2 Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Erneuerbare GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Holding Wind & Solar Deutschland | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Solar 1 GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Solar 2 GmbH & Co.KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Solar Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windenergie GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 99,90% |
| Statkraft Windpark Alte Schlag Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windpark Rappenhagen Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windpark Titz Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windpark Zinse Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windpark Zinser Rücken Verwaltungs GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Knapsack Power GmbH & Co KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Holding Knapsack GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windenergie Treuhand GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Holding Wind and Solar Deutschland GmbH | 100,00% |
| Knapsack Power Admin GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Markets GmbH | 100,00% |
| Statkraft Holding Herdecke GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Markets GmbH | 100,00% |
| Statkraft Holding Knapsack GmbH | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Markets GmbH | 100,00% |
| Statkraft Windpark Alte Schlag GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Windpark Alte Schlag Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| Statkraft Windpark Rappenhagen GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Windpark Rappenhagen Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| Statkraft Windpark Titz GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Windpark Titz Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| Statkraft Windpark Zinse GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Windpark Zinse Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| Statkraft Windpark Zinser Rücken GmbH & Co. KG | EUR | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Windpark Zinser Rücken Verwaltungs GmbH | 99,00% |
| MHB Wind Farms Ltd | EUR | Irland | Cork | MHB Wind Farms (Holdings) Ltd | 100,00% |
| Statkraft Ireland Ltd. | EUR | Irland | Cork | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| Annagh Wind Farm Ltd | EUR | Irland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Ballymacarney Renewable Energy Ltd. | EUR | Irland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Ballynagare Wind Farm Ltd | EUR | Irland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Ballyvatta Solar Farm Ltd. | EUR | Irland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |

| | | | | | |
|--|-----|---------|--------|--|---------|
| Behy Renewables Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Boolyvannanan Renewable Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Cloghan Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Cloncant Renewable Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Clonfad Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Coolle Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Coolglass Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Coumragappul Wind Farm Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Cullenagh Stability Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Dernacart Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Dungeeha Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Dyrick Hill Wind Farm Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| East Laois Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| EMP Energy Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Featherbed Lane Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| GGE Ireland Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Glencloosagh Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Greenwire Transmission South Wales Limited | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Greenwire Transmission Pentir Limited | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Gorman Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Gortloughra Wind Shronowen Wind Farm Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Harristown Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| HC Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Irishtown Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Kilcush Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Killeena Stability Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Kilpaddoge Green Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Knockanarragh Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Kilsallaghan Solar Limited | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Carney Stability Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Mayne Stability Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Meath Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| MHB Wind Farms (Holdings) Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Mill Farm Solar Project Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Milltownpass Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Moanvane Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Monaraha Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| North Kildare Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| North Meath Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Jupiter Energy Supply Limited | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Pinewood Wind Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Quarry Lane Stability Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Rathleague Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Shronowen Wind Farm Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| South Meath Solar Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Sronagh Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Asset Management Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Development Projects Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Ireland Project Company Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Solar Construction Ireland Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Taghadoe Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Taurbeg Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Tomsallagh Solar Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Tullaghmore Wind Farm Ltd | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Ummeras Wind Farm Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| WXD Energy Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Winter Winds Ltd. | EUR | Ireland | Cork | Statkraft Ireland Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Italia S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Cisterna di Latina Fotovoltaico S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Cupello Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Gobetto Solare S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Latina B Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Latina C Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Latina D Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Latina Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Melfi Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Montenero Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Pontinia B Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Sessa Aurunca Fotovoltaico S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI 01 S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI 02 S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI 03 S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI 04 S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |

KONSEERN

STATKRAFT SF

BEREKRAFTIG FINANS

BEREKRAFT

| | | | | | |
|---|-----|----------|-----------|--|---------|
| SKI W AB S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI W AC S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI W AD S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| SKI W AE S.R.L. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 1 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 2 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 3 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 4 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 5 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 6 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 7 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 8 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solar Century FVGC 9 S.r.l. | EUR | Italia | Milano | Statkraft Italia S.R.L. | 100,00% |
| Solarcentury Mexico | EUR | Mexico | Mexico by | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Statkraft European Wind and Solar Holding AS | EUR | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| Solarcentury Projects Panama S.A. | EUR | Panama | Panama by | SCH Projects Ltd. | 100,00% |
| Solarcentury Panama S.A. | EUR | Panama | Panama by | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Poland sp. z o.o. | EUR | Polen | Warszawa | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Poland Invest 1 sp. z o.o. | EUR | Polen | Warszawa | Statkraft Poland sp. z o.o. | 100,00% |
| Statkraft Poland Invest 2 sp. z o.o. | EUR | Polen | Warszawa | Statkraft Poland sp. z o.o. | 100,00% |
| Statkraft Poland Invest 3 sp. z o.o. | EUR | Polen | Warszawa | Statkraft Poland sp. z o.o. | 100,00% |
| Statkraft Portugal U.LDA. | EUR | Portugal | Lisboa | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Spain S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Proyecto Fotovoltaico Pinea, S.L.U | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Alpha S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Beta S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Delta S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Dzeta S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Epsilon S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Gain S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Gamma S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Kappa S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Lota S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Mem S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia My S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Ny S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Omega S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Omicron S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Pi S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Psi S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Rasha S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Rho S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Sade S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Sigma S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Taana S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Tau S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Theta S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Des. Ren. Iberia Xi S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Development Spain S.L. | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Cinco SL | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Cuatro SL | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Dos SL | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Tres SL | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Uno SL | EUR | Spania | Madrid | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Holding España S.L.U | EUR | Spania | Valencia | SCH Projects Ltd. | 100,00% |
| Arada Solar S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| El Refugio Fotovoltaico, S.L.U (PFV El Refugio) | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Fotovoltaica El Casar S.L. | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Guadalsolar Cuatro, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Guadalsolar Dos, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Guadalsolar Tres, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Guadalsolar Uno, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Maragato Solar Cinco S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Maragato Solar Cuatro S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Maragato Solar Tres S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Maragato Solar Uno S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Oroneta Solar S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Oropesa Solar S.L. | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 51,00% |
| PFV Albufera S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| PFV La Barraca S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| PFV Los Hierros S.L. | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| PFV Los Predios S.L. | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| PFV Pla de LLum S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

| | | | | | |
|---|-----|---------------|------------------|---|---------|
| PFV Prado Gris S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Proyecto Fotovoltaico Ahigal-Cerezo, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Proyecto Fotovoltaico Calzadilla, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Proyecto Fotovoltaico Guijo, S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Proyecto Fotovoltaico Tendetes S.L.U | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Holding España S.L.U | 100,00% |
| Statkraft Iberia Diez SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Nueve SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Ocho SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Once SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Seis SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Statkraft Iberia Siete SL | EUR | Spania | Valencia | Statkraft Spain S.L. | 100,00% |
| Zonnepark Voerendaal Karstraat BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Bollendonk B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SC Benelux HoldCo B.V. | 100,00% |
| Zonnepark Budel Dorplein II B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SC Benelux HoldCo B.V. | 100,00% |
| Zonnepark Wilbertoord Noordstraat B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SC Benelux HoldCo B.V. | 100,00% |
| Zonnepark Winterswijk Arresveldweg B.V | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SC Benelux HoldCo B.V. | 100,00% |
| Zonnepark Winterswijk Masterveldweg B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SC Benelux HoldCo B.V. | 100,00% |
| SC Benelux HoldCo B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | SCH Projects Ltd. | 100,00% |
| Ons Zonnepark A50 B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Renewables Benelux B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Storage Bollendonk BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonneakker Schootsewede B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and solar holding AS | 100,00% |
| Zonnepark A50 B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Blaakweg Harskamp B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark de Horst B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Het Bossenbroek B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and solar holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Kekerkdom BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Roerdalen Hobertsveldweg BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Wamel Dalenstraat BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Wenumseveld Holdco BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Winterswijk Masterveldweg Holdco BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Winterswijk Poolserweg BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Zonnepark Wenumse Veld B.V. | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| Zonnepark Wenumseveld Land BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Zonnepark Wenumseveld Holdco B.V. | 100,00% |
| Zonnepark Winterswijk Masterveldweg Land BV | EUR | Nederland | 's-Hertogenbosch | Zonnepark Winterswijk Masterveldweg Holdco B.V. | 100,00% |
| SCH Projects Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Statkraft UK Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft AS | 100,00% |
| Rheidol 2008 Trustees Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft Energy Ltd. | 100,00% |
| Solar Century Holdings Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Ackron Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Alleston Solar Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Appin Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Artfield Forrest Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Balwen Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| BB2 Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Beaw Field Shetland Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Brake Shetland Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Bush Hill Stability Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Car Duibh Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Carn Fearnna Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| CB Wind Farm Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Coylton Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Craig Watch Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Elwy Clean Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Energy Isles Shetland Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Faughan Stability Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| GB Wind farm Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Goshall Clean Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Greybarn Clean Energy | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Keith Storage Solutions Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Kitland Solar Farm Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Knockronal Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Learanaich Wind Farm Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Lister Drive Solutions Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| LLuest Y Gwent Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 79,00% |
| Loch Liath Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Logi Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Mossy Hill Shetland Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Mysten Leah Solar Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Necton Grid Solutions Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Neilston Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Oliver forest Wind Farm | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Sheepwash Clean Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |

| | | | | | |
|---|-----|---------------|-----------------|---|---------|
| Slickly Wind Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Soay Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Speedwell Solar Farm Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Spennymoor Grid Solutions Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Stargoose Clean Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Energy Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Statkraft WindCo 1 Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Swansea Grid Solutions Ltd | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Thornton Grid Solutions Ltd. | EUR | Storbritannia | London | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| West Andershaw Wind Farm Ltd. | EUR | Storbritannia | Sør-Lanarkshire | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| Statkraft Investimentos Ltda. | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Brasil AS | 100,00% |
| Energen Energias Renováveis S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Esmeralda S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Macaúbas Energética S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Moinho S.A. | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Morro Do Cruzeiro I S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Morro Do Cruzeiro II S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Novo Horizonte Energética S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo I S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo II S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo III S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo IV S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo IX S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo V S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo VI S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo VIII S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Oslo X S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Santa Fé Energia S.A. | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Santa Laura S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Santa Rosa S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Seabra Energética S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Serra da Mangabeira S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 1 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 2 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 3 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 4 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 5 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 6 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Sol de Brotas 7 S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Statkraft Comercialização de Energia S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Ventos de São Vitorino S.A. | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Statkraft Energias Renováveis S/A | INT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Investimentos Ltd.a. | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem I S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem II S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem III S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem IV S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem V S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Jerusalem VI S/A | INT | Brasil | São Paulo | Jerusalem Holding S/A | 100,00% |
| Central Eolica Boqueirao I S/A | INT | Brasil | São Paulo | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Central Eolica Boqueirao II S/A | INT | Brasil | São Paulo | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Jerusalem Holding S/A | INT | Brasil | São Paulo | Statkraft Energias Renováveis S.A. | 100,00% |
| Chacabuco 18 Solar SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Parina Solar SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Parque Eólico Litueche SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Pauna Solar SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Tamarugo Solar SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Eólica Cauquenes Dos SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Eólica Cauquenes Uno SpA | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Empresa Eléctrica Rucatayo S/A | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Vientos del Desierto SpA. | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. | 100,00% |
| Transrucatayo S.A. | INT | Chile | Santiago | Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. | 100,00% |
| Solarcentury Projects SpA | INT | Chile | Santiago | SCH Projects Ltd. | 100,00% |
| Solarcentury Chile SpA | INT | Chile | Santiago | Solar Century Holdings Ltd. | 100,00% |
| Empresa Eléctrica Pilmaiquén S/A | INT | Chile | Santiago | Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltd.a. | 99,72% |
| Statkraft Chile Tinguiririca SCC | INT | Chile | Santiago | Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltd.a. | 100,00% |
| Statkraft Eólico S.A. | INT | Chile | Santiago | Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltd.a. | 100,00% |
| Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltd.a. | INT | Chile | Santiago | Statkraft Holding Chile Pte. Ltd. | 100,00% |
| Statkraft India Pvt. Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | 100,00% |
| Cannice Renewables Energy Pvt Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| Foxtrot Solar Renewables Energy Pvt. Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| Mullai Renewables Pvt. Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| Nellai Renewables Pvt. Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 74,00% |
| Sourya Manthan Renewable Energy Pvt Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

| | Vishnupriya Farms Pvt. Ltd. | INT | India | New Delhi | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
|--|--|-----|---------------|---------------|--|---------|
| | Khidrat Renewable Energy Pvt. Ltd. | INT | India | Rajasthan | Sourya Manthan Renewable Energy Pvt Ltd. | 100,00% |
| | Tidong Power Generation Pvt. Ltd. | INT | India | Shimla | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| | Lanco Mandakini Hydro Energy Pvt. Ltd | INT | India | Uttarakhand | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| | Himal Power Ltd. | INT | Nepal | Kathmandu | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | 57,07% |
| | Statkraft IH Invest AS | INT | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Holding Chile Pte Ltd. NUF | INT | Norge | Oslo | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | 100,00% |
| | Statkraft Holding Peru Pte Ltd. NUF | INT | Norge | Oslo | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | 100,00% |
| | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | INT | Norge | Oslo | Statkraft IH Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft IH Holding AS | INT | Norge | Oslo | Statkraft IH Invest AS | 100,00% |
| | Statkraft Brasil AS | INT | Norge | Oslo | Statkraft IH Invest AS | 100,00% |
| | Statkraft Peru Holding S.A.C. | INT | Peru | Lima | Statkraft Holding Peru Pte Ltd. NUF | 100,00% |
| | Statkraft Peru S.A. | INT | Peru | Lima | Statkraft Peru Holding S.A.C. | 100,00% |
| | Inversiones Shaqsa S.A.C. | INT | Peru | Lima | Statkraft Peru S.A. | 100,00% |
| | GR Bayovar S.A.C. | INT | Peru | San Isidro | Statkraft Peru S.A. | 100,00% |
| | GR Vale S.A.C. | INT | Peru | San Isidro | Statkraft Peru S.A. | 100,00% |
| | Statkraft Enerji A.S. | INT | Tyrkia | Istanbul | Statkraft AS | 100,00% |
| | Çakit Enerji A.S. | INT | Tyrkia | Istanbul | Statkraft Enerji A.S. | 100,00% |
| | Kargi Kizirlmak Enerji A.S. | INT | Tyrkia | Istanbul | Statkraft Enerji A.S. | 100,00% |
| | Statkraft Energia do Brasil Ltda. | MKT | Brasil | Florianópolis | Statkraft Investimentos Ltda.a. | 100,00% |
| | Statkraft (China) Energy Ltd. | MKT | Kina | Beijing | Statkraft Markets B.V. | 100,00% |
| | Statkraft Markets GmbH | MKT | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Germany GmbH | 100,00% |
| | Statkraft Trading GmbH | MKT | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Markets GmbH | 100,00% |
| | Statkraft Markets Pvt. Ltd. | MKT | India | New Delhi | Statkraft Holding Singapore Pte Ltd. NUF | 100,00% |
| | Statkraft US Holding AS | MKT | Norge | Oslo | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft Financial Energy AB | MKT | Sverige | Stockholm | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Markets B.V. | MKT | Nederland | Amsterdam | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft Elektrik Enerjisi Toptan Satis Ltd. Sti. | MKT | Tyrkia | Istanbul | Statkraft AS | 100,00% |
| | Bryt Energy Ltd. | MKT | Storbritannia | Birmingham | Statkraft Pure Energy | 100,00% |
| | Bryt Energy Storage Ltd. | MKT | Storbritannia | Birmingham | Statkraft Pure Energy | 100,00% |
| | Statkraft Pure Energy Ltd. | MKT | Storbritannia | Birmingham | Statkraft UK Ltd. | 100,00% |
| | Statkraft US LLC | MKT | USA | San Francisco | Statkraft US Holding AS | 100,00% |
| | Sauland Kraftverk AS | NOD | Norge | Hjartdal | Skagerak Kraft AS | 67,00% |
| | Statkraft Vind Utvikling DA | NOD | Norge | Kristiansand | Statkraft AS | 100,00% |
| | Hitra Vind AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Kjøllefjord Vind AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Smøla Vind 2 AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Asset Holding AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Energi AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Industrial Holding AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Vind Holding AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Offshore Wind AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft Offshore Wind Norway as | NOD | Norge | Oslo | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft UN Holding | NOD | Norge | Oslo | Statkraft Offshore Wind Norway as | 100,00% |
| | Statkraft SN2 Holding AS | NOD | Norge | Oslo | Statkraft Offshore Wind Norway as | 100,00% |
| | Lede AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Energi AS | 100,00% |
| | Skagerak Energipartner AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Energi AS | 100,00% |
| | Skagerak Kraft AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Energi AS | 100,00% |
| | Skagerak Varme AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Energi AS | 100,00% |
| | Gjuvåa Kraftverk AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Kraft AS | 100,00% |
| | Grunnåi Kraftverk AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Skagerak Kraft AS | 55,00% |
| | Skagerak Energi AS | NOD | Norge | Porsgrunn | Statkraft Industrial Holding AS | 66,62% |
| | Baltic Cable AB | NOD | Sverige | Malmö | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft Sverige AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Statkraft Vind AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| | Beta Offshore Transmission AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Offshore Wind AB | 100,00% |
| | Beta Offshore Wind AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Offshore Wind AB | 100,00% |
| | Statkraft Offshore Wind AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Offshore Wind AS | 100,00% |
| | Gidekraft AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Sverige AB | 90,10% |
| | Vindkraftnorr AB | NOD | Sverige | Stockholm | Statkraft Vind AB | 100,00% |
| | Statkraft Sverige Vind Elnät AB | NOD | Sverige | Stockholm | Vindkraftnorr AB | 100,00% |
| | Hästliden Nordic Vind AB | NOD | Sverige | Piteå | Statkraft Piteå AB | 100,00% |
| | Statkraft Piteå AB | NOD | Sverige | Piteå | Statkraft Sverige AB | 100,00% |
| | Statkraft Brussels Sprl | OTH | Belgia | Brussel | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Treasury Centre SA | OTH | Belgia | Brussel | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Forsikring AS | OTH | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Mer Austria GmbH | XEW | Østerrike | Wien | Mer Germany Holding GmbH | 100,00% |
| | Mer Germany Holding GmbH | XEW | Tyskland | Düsseldorf | Mer AS | 100,00% |
| | Statkraft Ventures GmbH | XEW | Tyskland | Düsseldorf | Statkraft Ventures AS | 100,00% |
| | Mer Germany GmbH | XEW | Tyskland | München | Mer Germany Holding GmbH | 100,00% |
| | Mer Norway AS | XEW | Norge | Kristiansand | Mer AS | 100,00% |
| | Mer AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft AS | 100,00% |
| | Statkraft Biofuel Holding AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |

| | | | | | |
|---------------------------------------|-----|---------------|-----------|--|---------|
| Statkraft Biofuel Holding II AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft Biofuel Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Green Ammonia Holding 1 AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen Holding AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft Hydrogen Norway Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen Mo AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft Hydrogen Norway Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen Norway Holding AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Tofte AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft Energi AS | 100,00% |
| Statkraft Ventures AS | XEW | Norge | Oslo | Statkraft Asset Holding AS | 100,00% |
| Mer Sweden AB | XEW | Sverige | Stockholm | Mer Sweden Holding AB | 51,00% |
| Mer Sweden Holding AB | XEW | Sverige | Stockholm | Mer AS | 100,00% |
| Statkraft Heavy Charging Sweden AB | XEW | Sverige | Stockholm | Statkraft Hydrogen Sweden AB | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen Sweden AB | XEW | Sverige | Stockholm | Statkraft European Wind and Solar Holding AS | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen Sweden Holding AB | XEW | Sverige | Stockholm | Statkraft Hydrogen Holding AS | 100,00% |
| Mer Charging UK Ltd. | XEW | Storbritannia | London | Mer UK Holding Ltd. | 100,00% |
| Mer fleet services Ltd. | XEW | Storbritannia | London | Mer UK Holding Ltd. | 100,00% |
| Mer UK Holding Ltd. | XEW | Storbritannia | London | Mer AS | 100,00% |
| Statkraft Hydrogen UK Holding Limited | XEW | Storbritannia | London | Statkraft Hydrogen Holding AS | 100,00% |

¹⁾ EU: Europa, MK: Marked, IN: Internasjonal, NO: Norden, DI: Fjernvarme, XE: Nye teknologier, OT: Annet

²⁾ Eierandelen gjelder morselskapet oppført her.

Regnskap Statkraft SF

Resultatregnskap

Statkraft SF morselskap

| Beløp i mill. kroner | Note | 2023 | 2022 |
|--|----------|---------------|---------------|
| Andre driftskostnader | 2, 9 | -3 | -3 |
| Driftskostnader | | -3 | -3 |
| Driftsresultat | | -3 | -3 |
| Inntekt på investering i datterselskap | 3, 5, 11 | 13 029 | 17 213 |
| Finansinntekter | 3, 11 | 11 | 5 |
| Netto finansposter | | 13 040 | 17 218 |
| Resultat før skatt | | 13 037 | 17 214 |
| Skattekostnad | 4 | -2 | - |
| Resultat etter skatt | | 13 035 | 17 214 |

Totalregnskap

Statkraft SF morselskap

Poster i utvidet resultat som føres over resultat:

| | | | |
|-------------------------------------|---|---------------|---------------|
| Totalt | | 0 | 0 |
| Totalresultat | | 13 035 | 17 214 |
| Disponeringer | | | |
| Avsatt utbytte | 7 | 13 029 | 17 213 |
| Overføring til opptjent egenkapital | 7 | 6 | 1 |

Balanse

Statkraft SF morselskap

| Beløp i mill. kroner | Note | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|-------------------------------------|------|---------------|---------------|
| EIENDELER | | | |
| Investering i datterselskaper | 5 | 58 448 | 58 448 |
| Anleggsmidler | | | |
| Fordringer | 6,11 | 13 235 | 17 416 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | 41 | 37 |
| Omløpsmidler | | | |
| Eiendeler | | 71 724 | 75 902 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Innskutt egenkapital | 7 | 48 250 | 48 250 |
| Opptjent egenkapital | 7 | 10 442 | 10 436 |
| Egenkapital | | | |
| Utsatt skatt | 4 | 0 | 1 |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Betalbar skatt | 4 | 2 | 1 |
| Annen rentefri gjeld | 8,11 | 13 030 | 17 215 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Egenkapital og gjeld | | 71 724 | 75 902 |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Kontantstrømoppstilling

Statkraft SF morselskap

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|----------------|----------------|
| LIKVIDITETSENDRING FRA DRIFTEN | | |
| Resultat før skatt | 13 035 | 17 214 |
| Endring i kortsiktige poster | -1 | - |
| Bokført inntekt fra utbytte og konsernbidrag uten kontanteffekt | -13 029 | -17 213 |
| Mottatt utbytte og konsernbidrag | 17 213 | 10 214 |
| Betalt skatt | -1 | -1 |
| Likviditetsendring fra driften (A) | 17 217 | 10 214 |
| LIKVIDITETSENDINGER FRA INVESTERINGER | | |
| Utbetalinger av lån fra datterselskaper | -200 | - |
| Innbetalinger av lån fra datterselskaper | 200 | - |
| Likviditetsendringer fra investeringer (B) | - | - |
| LIKVIDITETSENDINGER FRA FINANSIERING | | |
| Utdelt utbytte | -17 213 | -10 214 |
| Likviditetsendringer fra finansiering (C) | -17 213 | -10 214 |
| Netto endring i likvider gjennom året (A)+(B)+(C) | 4 | -0 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01. | 37 | 37 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12. | 41 | 37 |
| Ubenyttet kassakreditt | 200 | 200 |

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i selskapets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Noter

Statkraft SF selskapsregnskapet

Oversikt over noter til selskapsregnskapet

| | Side | | Side | | |
|--------|---------------------------------|-----|---------|--------------------------------|-----|
| Note 1 | Vesentlige regnskapsprinsipper | 195 | Note 7 | Egenkapital | 197 |
| Note 2 | Lønn og andre personalkostnader | 195 | Note 8 | Annen rentefri gjeld | 198 |
| Note 3 | Finansinntekter og -kostnader | 195 | Note 9 | Honorar til ekstern revisor | 198 |
| Note 4 | Resultatskatter | 196 | Note 10 | Forpliktelser og garantiansvar | 198 |
| Note 5 | Eierandeler i datterselskaper | 197 | Note 11 | Nærstående parter | 199 |
| Note 6 | Fordringer | 197 | Note 12 | Hendelser etter balansedagen | 199 |

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

GENERELL INFORMASJON

Årsregnskapet til Statkraft SF er utarbeidet i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder (forenklet IFRS).

Beskrivelsene av regnskapsprinsipper i morselskapets noter og oppstillinger utgjør sammen med beskrivelsen av prinsipper i denne noten helheten av regnskapsprinsipper for morselskapets regnskap. Følgende beskrivelser er plassert utenfor note 1:

- Kontantstrømoppstilling
- Resultatskatter Note 4
- Eierandeler i datterselskaper Note 5
- Fordringer Note 6

VURDERINGS- OG KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

Usikkerhet i estimater Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimat ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Prinsipper for inntektsføring Inntekter innregnes når inntekten kan måles pålitelig og er opptjent.

Klassifisering og vurdering av eiendeler og gjeld Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi.

Valuta Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Realiserte og urealiserte valutaeffekter presenteres netto i resultatregnskapet som finansinntekt eller finanskostnad. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet.

Note 2 Lønnskostnader og andre personalkostnader

Selskapet hadde ingen ansatte i 2023. For informasjon om lønn og personalkostnader for konsernledelsen og styret henvises til note 38 i konsernregnskapet.

Note 3 Finansposter

Inntekt på investering i datterselskap

| | | |
|-------------------------------------|--------|--------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Utbytte fra foretak i samme konsern | 13 029 | 17 213 |

Finansinntekter

| | | |
|--|------|------|
| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Renteinntekter fra foretak i samme konsern | 9 | 4 |
| Renteinntekter | 2 | 1 |
| Sum | 11 | 5 |

| | | |
|--------------------|--------|--------|
| Netto finansposter | 13 040 | 17 218 |
|--------------------|--------|--------|

Note 4 Resultatskatter

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft SF er underlagt overskuddsbeskatning som blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Skattekostnad består av

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|------|------|
| Betalbar resultatskatt | 2 | - |
| Endring i utsatt skatt | - | - |
| Skattekostnad i resultatregnskapet | 2 | - |

Betalbar skatt i balansen

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---------------------------|------|------|
| Betalbar resultatskatt | 2 | - |
| Betalbar skatt i balansen | 2 | - |

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Resultat før skattekostnad | 13 036 | 17 215 |
| Forventet skattekostnad etter nominell sats på 22% | 2 868 | 3 787 |

Skatteeffekter av:

| | | |
|----------------------|--------|--------|
| Skattefrie inntekter | -2 866 | -3 787 |
| Skattekostnad | 2 | - |
| Effektiv skattesats | 0% | 0% |

Spesifikasjon av utsatt skatt

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av netto utsatt skatt:

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|------|------|
| Omløpsmidler / kortsiktig gjeld | - | - |
| Driftsmidler | 2 | 3 |
| Sum midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd | 2 | 3 |
| Total utsatt skatt (+) / utsatt skattefordel (-) | 0 | 1 |
| Anvendt skattesats | 22% | 22% |
| Total utsatt skatt (+) / utsatt skattefordel (-) 01.01. | 1 | 1 |
| Resultatført i perioden | -1 | - |
| Total utsatt skatt (+) / utsatt skattefordel (-) 31.12. | - | 1 |

Regler for minimumsskatt i henhold til Pillar II regelverket vil bli introdusert med effekt fra og med inntektsåret 2024. Statkraft vil være underlagt regelverket, og kan bli ilagt såkalt «top-up» skatt ettersom konsernet har virksomhet i enkelte land, slik som Albania og Irland, hvor skattesatsene er lik eller lavere enn 15 % (minimumssatsen). Albania viste et resultat før skatt på 705 millioner kroner og en effektiv skattesats på 18,2 % for regnskapsåret 2023. Irland viste et resultat før skatt på 1.664 millioner kroner og en effektiv skattesats på 4,1 % for regnskapsåret 2023. Selv for land med regnskapsmessig effektiv skattesats høyere enn 15 % kan det bli Pillar II effekter. Dette skyldes flere spesifikke Pillar II justeringer. Statkrafts forretningsaktiviteter er imidlertid primært lokalisert i land med betydelig høyere regnskapsmessig effektiv skattesats enn minimumssatsen. Det er derfor forventet at eventuell «top-up» skatt fra Pillar II regelverket fra 2024 og fremover vil være begrenset. Statkraft SF er det ultimate morselskapet i henhold til Pillar II regelverket. Det var ingen betalbar skatt knyttet til «top-up» skatt i 2023 til Norge eller til andre land. Statkraft har anvendt det obligatoriske unntaket i IAS 12 knyttet til utsatt skatt. Det er derfor ikke innregnet eller gitt noteopplysninger om utsatt skatt knyttet til dette skatteregimet for regnskapsåret 2023.

Note 5 Eierandeler i datterselskaper

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Investeringer i datterselskaper Datterselskap er selskap hvor Statkraft SF har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50% av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som de er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen. Gevinst eller tap ved salg av aksjer i datterselskaper klassifiseres som finansposter.

| Beløp i mill. kroner | Forretningskontor | Eier- og stemmeandel | Egenkapital 31.12.2023 | Resultat 2023 | Balansført verdi |
|----------------------------|-------------------|----------------------|------------------------|---------------|------------------|
| Datterselskaper | | | | | |
| Statkraft AS ¹⁾ | Oslo | 100,00% | 71 813 | 12 041 | 58 448 |

¹⁾ Beløp fra morselskap

Note 6 Fordringer

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|--------|--------|
| Kortsiktige fordringer konsernselskap ¹⁾ | 13 235 | 17 215 |
| Sum | 13 235 | 17 215 |

¹⁾ Kortsiktig fordringer konsernselskap knytter seg hovedsakelig til utbytte fra Statkraft AS.

Note 7 Egenkapital

| Beløp i mill. kroner | Innskutt egenkapital | Opptjent egenkapital | Sum egenkapital |
|-----------------------|----------------------|----------------------|-----------------|
| Egenkapital 1 jan 22 | 48 250 | 10 435 | 58 685 |
| Resultat 2022 | - | 17 214 | 17 214 |
| Avsatt utbytte 2022 | - | -17 213 | -17 213 |
| Egenkapital 31 des 22 | 48 250 | 10 436 | 58 686 |
| Resultat 2023 | - | 13 035 | 13 035 |
| Avsatt utbytte 2023 | - | -13 029 | -13 029 |
| Egenkapital 31 des 23 | 48 250 | 10 442 | 58 692 |

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet.

Avsatt utbytte er omtalt i årsberetningen side 33.

Note 8 Annen rentefri gjeld

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Avsatt utbytte | 13 029 | 17 213 |
| Annen rentefri gjeld til selskap i samme konsern | - | 2 |
| Betalbar skatt | 2 | - |
| Sum | 13 031 | 17 215 |

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft SF konsern. Totale honorarer for revisjon og øvrige tjenester for Statkraft SF (eksklusiv merverdiavgift) utgjør som følger:

| Beløp i tusen kroner | 2023 | 2022 |
|----------------------|------|------|
| Lovpålagt revisjon | 130 | 125 |
| Sum | 130 | 125 |

Note 10 Forpliktelser og garantiansvar

Statkraft SF har ingen garantier og forpliktelser som ikke er balanseført.

Note 11 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

- Statkraft AS
- Øvrige konsernselskaper, jf. spesifisering i note 40 i konsernregnskapet
- Konsernledelse og styret, jf. spesifisering i note 38 i konsernregnskapet

Alle konserninterne transaksjoner skjer til markedsmessige vilkår.

For informasjon om avlønning til konsernledelsen og styret som også er nærstående parter, henvises det til note 38 i konsernregnskapet.

Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter er spesifisert i tabellen under:

| Resultatregnskap - beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| Renteinntekter fra selskap i samme konsern | | |
| Statkraft AS | 9 | 4 |
| Utbytte fra selskap i samme konsern | | |
| Statkraft AS | 13 029 | 17 213 |
| Sum | 13 029 | 17 213 |
| Balanse - beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
| Omløpsmidler | | |
| Statkraft AS | 13 235 | 17 416 |
| Kortsiktige fordringer til selskap i samme konsern | 13 235 | 17 416 |

Note 12 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen betydelige hendelser etter balansedagen.



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 Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft SF som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, totalresultat og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent 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 Statkraft SFs revisor sammenhengende i 20 år fra valget på generalforsamlingen den 20. april 2004 for regnskapsåret 2004 (med gjenvalg på generalforsamlingen den 30. juni 2010 og den 27. juni 2017).

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. 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

Nedskrivninger og reversering av tidligere års nedskrivninger

| Beskrivelse av sentrale forhold | Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold |
|---|---|
| <p>Det vises til note 15 i konsernregnskapet hvor Statkraft beskriver nedskrivningsprosessen og vesentlige vurderinger. Det vises også til note 2 for en beskrivelse av prosessen for fastsettelse av langsiktige prisbaner for kraftpriser i de relevante markedene, og vurderingene og estimatene som er foretatt i den forbindelse.</p> <p>Balanseført verdi av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden beløper seg per 31. desember 2023 til NOK 172,6 milliarder. Gjenvinnbart beløp for disse anleggsmidlene vurderes for nedskrivning eller reversering av nedskrivning ved periodeslutt dersom indikatorer er identifisert. Resultatførte nedskrivninger beløper seg til NOK 0,2 milliarder og resultatført reversering av tidligere års nedskrivninger beløper seg til NOK 2,9 milliarder.</p> <p>For å beregne og vurdere gjenvinnbart beløp for disse anleggsmidlene, må ledelsen estimere fremtidige kraftpriser, diskonteringsrenter samt fremtidig produksjonsnivå, investeringskostnader og driftskostnader. Gjenvinnbart beløp er særlig sensitivt for endringer i estimerte fremtidige kraftpriser og diskonteringsrenter.</p> <p>På grunn av kompleksiteten knyttet til nedskrivninger og reversering av nedskrivninger og graden av skjønn som ledelsen må utøve, er nedskrivninger identifisert som et sentralt forhold i revisjonen.</p> | <p>Vi har vurdert Statkrafts nedskrivningsprosess og testet design og implementering av interne kontroller.</p> <p>Vi har utfordret ledelsens vurdering av hvorvidt det foreligger indikasjoner på nedskrivningsbehov eller reversering av tidligere nedskrivninger for disse eiendelene.</p> <p>For eiendeler hvor de forelå indikator innhentet vi verdsettelsesmodellene som ble brukt til å fastsette gjenvinnbart beløp. Vi har vurdert og utfordret ledelsens skjønnsmessige vurderinger som er benyttet som grunnlag til modellene, spesielt i forhold til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • modellene ledelsen har brukt til å underbygge forutsetningene for kraftpriser, • vesentlige forutsetninger som er brukt til å fremskrive kraftpriser, og • diskonteringsrenter. <p>For å vurdere estimatet på langsiktige kraftpriser har vi sammenlignet forutsetninger mot relevant informasjon fra tredjepart dersom tilgjengelig, benyttet oss av Deloitte's verdsettelsesekspert og vurdert sensitivitetsanalyser for å utfordre ledelsens estimer.</p> <p>For å vurdere diskonteringsrenter har vi benyttet oss av Deloitte's verdsettelsesekspert, gjennomgått beregninger og sammenlignet mot relevant informasjon fra tredjepart dersom tilgjengelig.</p> <p>Vi benyttet oss av Deloitte's verdsettelsesekspert til å teste matematisk integritet av modellene som er brukt til å fastsette gjenvinnbart beløp.</p> <p>Videre har vi vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p> |

Verdsettelse av energikontrakter

| Beskrivelse av sentrale forhold | Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold |
|--|--|
| <p>Det vises til note 10 i konsernregnskapet hvor det er gitt en beskrivelse av Statkrafts portefølje av energikontrakter, prosessen og vurderingene for å estimere virkelig verdi, presentasjonen i regnskapet og vurderingene knyttet til hvordan Statkrafts forretningsmodeller påvirker den regnskapsmessige behandlingen.</p> <p>Balansført verdi av positive energiderivater (eiendeler) som måles til virkelig verdi beløper seg per 31. desember 2023 til NOK 35,8 milliarder, og balansført verdi av negative energiderivater (gjeld) som måles til virkelig verdi beløper seg per 31. desember 2023 til NOK -30,2 milliarder. Det vises til note 10 i konsernregnskapet for spesifisering av derivatene per 31. desember 2023.</p> <p>Energikontraktenes art og risiko varierer. Fokusområdet i revisjonen har vært langsiktige industrikontrakter og langsiktige kontrakter om kjøp og salg av energirelaterte produkter, med høy grad av estimeringsusikkerhet og som krever ledelsens skjønnsmessige vurderinger.</p> <p>Det er spesielt knyttet risiko til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • verdsettelse av innebygde derivater, • skjønnsmessige vurderinger for å fastsette om fysiske langsiktige kontrakter er knyttet til eget bruk, og • verdsettelse av langsiktige energikontrakter. <p>På grunn av kompleksiteten i regnskapsføringen av energikontrakter og graden av ledelsens skjønn, er dette identifisert som et sentral forhold i revisjonen.</p> | <p>Vi har vurdert Statkrafts prosess for identifisering, klassifisering og verdsettelse av energikontrakter, og testet design og implementering av relevante interne kontroller.</p> <p>Vi har benyttet Deloitte's verdsettelsesspesialister til å vurdere om ledelsens verdsettelsesmodeller er hensiktsmessige, og til å teste matematisk integritet av modellene som er benyttet.</p> <p>Vi har vurdert et utvalg av kontrakter med hensyn til hvorvidt klassifisering for eget bruk er i overensstemmelse med relevant regnskapsstandard.</p> <p>Vi har testet et utvalg av kontrakter og innebygde derivater som måles til virkelig verdi, spesielt med hensyn til kildene som er lagt til grunn for beregning av verdier i nivå 2 og 3 i virkelig verdi-hierarkiet, som beskrevet i note 10 i konsernregnskapet.</p> <p>Videre har vi vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p> |

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig 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 redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll 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 må ledelsen 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 selskapet eller konsernet eller 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 årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, 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.
- evaluerer 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.

Deloitte.side 5
Uavhengig revisors beretning
Statkraft SF

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.

Oslo, 29. februar 2024
Deloitte AS



Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Regnskap for bærekraftig finans

EUs Taksonomi

Omsetning

ANDEL AV OMSETNING FRA PRODUKTER OG TJENESTER RELATERT TIL ØKONOMISKE AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN - RAPPORTERING FOR ÅRET 2023

| FINANSIELT ÅR 2023 | 2023 | BETYDELIG BIDRAG KRIKTERIER | | INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRIKTERIER | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|------------|-----------------------------|-------------|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------|-------------------------------------|-----|----------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------|-----------------------------------|--|--|---|
| | | Økonomiske aktiviteter (1) | Kode(r) (2) | Omsetning (3) | Andel av omsetning, år 2023 (4) | Betydning av klimaendringer (5) | Klimatilpasning (6) | Begrrensning av klimaendringer (11) | | Klimatilpasning (12) | Vann- og marine ressurser (13) | Forurensning (14) | Sirkulær økonomi (15) | Biodiversitet og økosystemer (16) | Minimumskrav til sosiale standarder (17) | Andel av omsetningen som oppfyller kriteriene (A.1.) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2.), år N-1 (18) | Kategori mulighetsskapende aktivitet (19) |
| Y; N; N/EL | Y; N; N/EL | | | | | | | Y/N | Y/N | | | | | | | | |
| | | MNOK | % | Y; N; N/EL | Y; N; N/EL | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | % | E | T |

A. Aktiviteter omfattet av taksonomien

A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------|---------------|-----------|---|---|---|---|-----|-----|-----|---|---|--|--|--|---|---|---|
| Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 100 | 0 | Y | N | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | Y | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 3 327 | 3 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 40 633 | 40 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | | | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 1 341 | 1 | Y | N | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | Y | | | | E | | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 704 | 1 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 1 077 | 1 | Y | N | Y | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | | | | | | |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 918 | 1 | Y | N | Y | Y | Y | Y | Y | Y | Y | | | | | | |
| Totalt omsetning for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.) | | 48 101 | 47 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Andel mulighetsskapende aktiviteter | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | E | |
| Andel omstillingsaktivitetaktiviteter | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | T |

A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------|-------|---|----|----|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|---|
| Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 147 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 1 570 | 2 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 88 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | E | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi | CCM 4.20 | 352 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra fossil brensel i gassform | CCM 4.29 | 3 314 | 3 | EL | EL | | | | | | | | | | | | T |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |

| | | |
|---|----------------|------------|
| Total omsetning for omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.) | 5 472 | 5 |
| A. Omsetning av aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1. + A.2.) | 53 573 | 52 |
| B. Aktiviteter ikke omfattet av taksonomien | | |
| B. Omsetning av aktiviteter ikke omfattet av taksonomien | 49 084 | 48 |
| Totalt (A + B) | 102 657 | 100 |

| | Andel av omsetning / Total omsetning | |
|-----|---|------------------------------------|
| | Omfattede aktiviteter som oppfyller kriteriene per miljømål | Omfattede aktiviteter per miljømål |
| CCM | 47% | 52% |
| CCA | 0% | 0% |
| WTR | 0% | 0% |
| CE | 0% | 0% |
| PPC | 0% | 0% |
| BIO | 0% | 0% |

Investeringer

ANDEL AV INVESTERINGER I PRODUKTER OG TJENESTER RELATERT TIL ØKONOMISKE AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN - RAPPORTERING FOR ÅRET 2023

| Økonomiske aktiviteter (1) | Kode(r) (2) | 2023 Investeringer (3) | 2023 Andel av investeringer, år (4) | BETYDELIG BIDRAG KRIKTERIER | | INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRIKTERIER | | | | | | | | | | Kategori omstillingsaktivitet (20) | Kategori mulighetsskapende aktivitet (19) |
|--|-------------|---------------------------|--|-----------------------------------|---------------------|---|----------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------|-----------------------------------|--|--|---|---|------------------------------------|---|
| | | | | Begrensning av klimaendringer (5) | Klimatilpasning (6) | Begrensning av klimaendringer (11) | Klimatilpasning (12) | Vann- og marine ressurser (13) | Forurensning (14) | Sirkulær økonomi (15) | Biodiversitet og økosystemer (16) | Minimumskrav til sosiale standarder (17) | Andel av investeringer som oppfyller kriteriene (A.1.) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2.), år N-1 (18) | % | E | | |
| | | MNOK | % | Y; N; N/EL | Y; N; N/EL | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | % | E | T | |
| A. Aktiviteter omfattet av taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 659 | 3 | Y | N | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | Y | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 14 201 | 57 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 3 832 | 15 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 1 145 | 5 | Y | N | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | Y | | E | | | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 628 | 3 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 254 | 1 | Y | N | Y | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | | | | | |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 662 | 3 | Y | N | Y | Y | Y | Y | Y | Y | Y | | | | | |
| Totale investeringer i aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.) | | 21 383 | 86 | | | | | | | | | | | | | | |
| Andel mulighetsskapende aktiviteter | | | 5 | | | | | | | | | | | | E | | |
| Andel omstillingsaktiviteter | | | 0 | | | | | | | | | | | | | T | |
| A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 75 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 477 | 2 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 382 | 2 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 15 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | E | | | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi | CCM 4.20 | 32 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisetsproduksjon fra fossil brensel i gassform | CCM 4.29 | 17 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | T | |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | | |
| Totale investeringer i omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.) | | 997 | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| A. Investeringer i aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1. + A.2.) | | 22 379 | 90 | | | | | | | | | | | | | | |

Driftskostnader

ANDEL AV DRIFTSKOSTNADER FRA PRODUKTER OG TJENESTER RELATERT TIL ØKONOMISKE AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN - RAPPORTERING FOR ÅRET 2023

| Økonomiske aktiviteter (1) | Kode(r) (2) | Driftskostnader (3) | Andel av driftskostnader, år 2023 (4) | BETYDELIG BIDRAG KRITEIRER | | INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRITEIRER | | | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|---------------------|--|----------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------|-----------------------------------|--|--|---|------------------------------------|----------|
| | | | | Begrensning av klimaendringer (5) | Klimatilpasning (6) | Begrensning av klimaendringer (11) | Klimatilpasning (12) | Vann- og marine ressurser (13) | Forurensning (14) | Sirkulær økonomi (15) | Biodiversitet og økosystemer (16) | Minimumskrav til sosiale standarder (17) | Andel av driftskostnaden som oppfyller kriteriene (A.1.) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2.), år N-1 (18) | Kategori mulighetsskapende aktivitet (19) | Kategori omstillingsaktivitet (20) | |
| | | MNOK | % | Y; N; N/EL | Y; N; N/EL | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | Y/N | % | E | T |
| A. Aktiviteter omfattet av taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 1 | 0 | Y | N | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | Y | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 290 | 17 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 648 | 39 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | N/A | Y | Y | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 69 | 4 | Y | N | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | Y | | E | | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 36 | 2 | Y | N | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | Y | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 64 | 4 | Y | N | Y | Y | Y | Y | N/A | Y | Y | | | | |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 40 | 2 | Y | N | Y | Y | Y | Y | Y | Y | Y | | | | |
| Totale driftskostnader fra aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.) | | 1 148 | 69 | | | | | | | | | | | | | |
| Andel mulighetsskapende aktiviteter | | | 4 | | | | | | | | | | | | E | |
| Andel omstillingsaktiviteter | | | 0 | | | | | | | | | | | | | T |
| A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi | CCM 4.1 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft | CCM 4.3 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft | CCM 4.5 | 46 | 3 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Omforming og distribusjon av elektrisitet | CCM 4.9 | 9 | 1 | EL | EL | | | | | | | | | E | | |
| Lagring av elektrisitet | CCM 4.10 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Distribusjon av fjernvarme/kjøling | CCM 4.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi | CCM 4.20 | 115 | 7 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Elektrisitetsproduksjon fra fossil brensel i gassform | CCM 4.29 | 104 | 6 | EL | EL | | | | | | | | | | | T |
| Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport | CCM 6.15 | 0 | 0 | EL | EL | | | | | | | | | | | |
| Totale driftskostnader fra omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.) | | 274 | 16 | | | | | | | | | | | | | |
| A. Driftskostnader fra aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1. + A.2.) | | 1 422 | 85 | | | | | | | | | | | | | |

B. Aktiviteter ikke omfattet av taksonomien

B. Driftskostnader fra aktiviteter ikke omfattet av taksonomien **247** **15**

Totalt (A + B) **1 669** **100**

| | Andel av driftskostnader / Totale driftskostnader | |
|-----|---|------------------------------------|
| | Omfattede aktiviteter som oppfyller kriteriene per miljømål | Omfattede aktiviteter per miljømål |
| CCM | 69% | 85% |
| CCA | 0% | 0% |
| WTR | 0% | 0% |
| CE | 0% | 0% |
| PPC | 0% | 0% |
| BIO | 0% | 0% |

Revisors uttalelse, grønn finans



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 Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE OM ALLOKERINGSRAPPORT FOR GRØNN FINANSIERING

Vi har utført et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet for at utvalgt informasjon presentert i tabell «Allokering av grønn finansiering» i underkapitlet Allokeringsrapport for grønn finansiering («Utvalgt informasjon») i Statkraft SF («Selskapet») Årsrapport for rapporteringsperioden som avsluttes 31. desember 2023.

Konklusjon med moderat sikkerhet

Basert på de utførte handlinger beskrevet i denne uttalelsen og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at den Utvalgte informasjonen for året som ble avsluttet 31. desember 2023, slik beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentligste er utarbeidet i samsvar med Gjeldende kriterier.

Omfanget av vårt arbeid

Vi har utført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet 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 standardvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vårt attestasjonsoppdrag er presentert i årsrapporten for året som ble avsluttet 31. desember 2023 er som følger:

| Utvalgt informasjon | Gjeldende kriterier |
|--|---|
| Tabell «Allokering av grønn finansiering», begrenset til kolonne Allokering av finansiering 2023 (NOK millioner) | Hvorvidt midler fra grønn finansiering har blitt allokert til prosjekter slik det fremstilles i tabell «Allokering av grønn finansiering» |
| Tabell «Allokering av grønn finansiering», begrenset til kolonne Prosjekt | Hvorvidt prosjektene, slik de fremkommer av tabell «Allokering av grønn finansiering», oppfyller kriteriene i Statkraft «Green Finance Framework», avsnitt Use of Proceeds. |

Den Utvalgte informasjonen presentert ovenfor må leses og forstås sammen med Gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet om den Utvalgte informasjonen i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med Gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver struktur på internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket, og siden vi benytter oss av stikkprøvebasert testing i attestasjonsoppdraget, er det ingen garanti for at misligheter eller utilsiktede feil, hvis slike er til stede, vil bli oppdaget.

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Å sikre at bruk av midler fra grønne obligasjonslån følger selskapets «Green Finance Framework» av april 2022.
- Å sikre at prosjektevaluering og utvalgelse, allokering av midler til godkjente prosjekter og rapportering beskrevet i Rapporteringen, er i samsvar med formålet som er definert under selskapets «Green Finance Framework»;

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

- 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.

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 forhold som kan være relevante for den Utvalgte informasjonen til relevant part, herunder identifiserte 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 med moderat sikkerhet 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.

Sentrale 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 den Utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vår profesjonelle skjønn og inkluderer blant annet en vurdering av hensiktsmessigheten av Gjeldende kriterier. Ved gjennomføringen av attestasjonsoppdraget har vi utført følgende handlinger knyttet til den Utvalgte informasjonen mot Gjeldende kriterier:

- Gjennom forespørsler til relevante personer har vi opparbeidet en forståelse av Selskapet, dets kontrollmiljø, utvalgte prosesser og informasjonssystemer som er relevante for utarbeidelsen av den Utvalgte informasjonen. Forståelsen skal være tilstrekkelig til å identifisere områder i den Utvalgte informasjonen hvor det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme, og danne grunnlag for utformingen og gjennomføringen av handlinger for å håndtere de identifiserte områdene og for å oppnå tilstrekkelig sikkerhet til å støtte en konklusjon med moderat sikkerhet.
- Gjennom forespørsler til relevante personer har vi opparbeidet en forståelse for selskapets interne prosesser som er relevante for den Utvalgte informasjonen, dataene som benyttes i utarbeidelsen av den Utvalgte informasjonen, metodikken for innsamling og sammenstilling av dataene og prosessen for å utarbeide og rapportere den Utvalgte informasjonen.
- Utført handlinger på stikkprøvebasis for å vurdere om den Utvalgte informasjonen er sammenstilt og rapportert i samsvar med Gjeldende kriterier, inkludert kontroll av data mot kildedokumentasjon.

Arten, tidspunktet for og omfanget av handlinger som utføres på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, er begrenset sammenlignet med det som er nødvendig på et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås ved et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, betydelig lavere enn ved et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet.

Oslo, 29. februar 2024
Deloitte AS



Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Bærekraftsregnskap

Rapporteringsprinsipper

Statkrafts rapportering om bærekraft følger i hovedsak de samme rapporteringsprinsippene som den finansielle rapporteringen når det gjelder deleide anlegg og felleseide selskaper. Dette innebærer at kvantitativ informasjon inkluderer konsoliderte selskaper og prosjekter, og slike data er inkludert 100 %. Det er noen mindre avvik mellom det finansielle regnskapet og bærekraftregnskapet i forhold til deleide selskaper og anlegg som driftes sammen med andre.

- Felles virksomhet: Silva Green Fuel AS og Wind UK Invest Ltd (alle med 51 % eierskap) er tatt inn i sin helhet i bærekraftregnskapet. I konsernregnskapet er selskapene innregnet etter egenkapitalmetoden. Dette betyr at konsernets andel av selskapets resultat etter skatt, korrigert for merverdiavskrivninger og eventuelle avvik fra Statkrafts regnskapsprinsipper, presenteres som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.
- Felles-driftede anlegg: Aktieselskabet Tyssefaldene (60,17 %), Fosen Vind DA (52,1 %), Harrsele AB (50,75 %), Gäddede (70 %), Vikfalli (88 %) og Volgsjöfors (73,1 %) er tatt inn i sin helhet i bærekraftregnskapet, mens de er tatt inn i henhold til eierskapet i det finansielle regnskapet.

Kvantitativ informasjon om helse og sikkerhet er inkludert for selskaper og prosjekter der Statkrafts eierskap er >20 %.

Ansvarlig forretningspraksis

Helse og sikkerhet

| Dødsulykker | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--------------------------------------|--------|-----------------|-----------------|------|
| Konsolidert virksomhet ¹⁾ | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Kontraktøransatte | Antall | 0 | 2 ³⁾ | 0 |
| Tredjepart | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Tilknyttet virksomhet ²⁾ | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Kontraktøransatte | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Tredjepart | Antall | 1 ⁴⁾ | 0 | 0 |

¹⁾ Virksomhet der Statkrafts eierskap er >50 %.

²⁾ Virksomhet der Statkraft har 20 - 50 % eierskap.

³⁾ I 2022 var det en dødsulykke. To kontraktøransatte mistet livet i ulykken som inntraff ved vannkraftprosjektet Tidong i India.

⁴⁾ Tredjeparts dødsulykke inngår ikke i statistikk på SI eller TRI.

| Alvorlige hendelser | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|----------|------|------|------|
| Alvorlige skader ¹⁾ | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 5 | 12 | 7 |
| Kontraktøransatte | Antall | 2 | 3 | 3 |
| Herav i Norge | Antall | 3 | 9 | 4 |
| Herav i Norden for øvrig | Antall | 2 | 5 | 3 |
| Herav i Europa for øvrig | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 0 | 1 | 3 |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 3 | 6 | 1 |
| Antall alvorlige skader per mill. arbeidstimer ²⁾ | | | | |
| Medarbeidere | SI verdi | 0,2 | 0,4 | 0,3 |
| Kontraktøransatte | SI verdi | 0,2 | 0,4 | 0,3 |
| Hendelser med potensiale for alvorlige konsekvenser ³⁾ | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 115 | 94 | 43 |
| Kontraktøransatte | Antall | 67 | 28 | - |
| Kontraktøransatte | Antall | 48 | 66 | - |

¹⁾ Dødsulykker for medarbeidere og kontraktøransatte er inkludert i alvorlige skader.

²⁾ Arbeidstimer er basert på faktisk arbeidede timer, inkludert overtid.

³⁾ Alvorlige skader er ikke inkludert. Observasjoner med høyt skadepotensiale er inkludert fra 2021.

| Skader | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|-----------|------|------|------|
| Medarbeidere | | | | |
| Fraværsskader ¹⁾ | Antall | 27 | 31 | 31 |
| Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾ | LTI verdi | 1,4 | 2,2 | 2 |
| Skader ³⁾ | Antall | 60 | 55 | 56 |
| Skader per mill. arbeidstimer ²⁾ | TRI verdi | 3,6 | 3,9 | 3,7 |
| Kontraktøransatte | | | | |
| Fraværsskader ¹⁾ | Antall | 24 | 41 | 25 |
| Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾ | LTI verdi | 2,3 | 2,4 | 2,3 |
| Skader ³⁾ | Antall | 43 | 71 | 40 |
| Skader per mill. arbeidstimer ²⁾ | TRI verdi | 3,2 | 4,3 | 3,6 |
| Statkraft, totalt | | | | |
| Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾ | LTI verdi | 1,7 | 2,3 | 2,1 |
| Totale registrerbare skader per mill. arbeidstimer ²⁾ | TRI verdi | 3,4 | 4,1 | 3,6 |

¹⁾ Arbeidsrelaterte skader som medfører fravær utover den dagen det skjedde.

²⁾ Arbeidede timer er basert på faktisk arbeidede timer, inkludert overtid.

³⁾ Inkluderer arbeidsrelaterte skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid.

| Sykefravær ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|-------|------|------|------|
| Sykefravær, totalt | % | 2,8 | 3,1 | 2,4 |
| Herav korttidsfravær (til og med 16 dager) | % | 1,3 | 1,6 | 1 |
| Herav langtidsfravær (utover 16 dager) | % | 1,5 | 1,5 | 1,4 |

¹⁾ Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av ordinær arbeidstid.

| Sanksjoner, helse og sikkerhet | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet | Antall | 0 ¹⁾ | 0 ¹⁾ | 0 ¹⁾ |
| Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet | NOK mill. | 0 | 0 | 0 |
| Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet | NOK mill. | 0 | 0 | 0 |

¹⁾ Et sivilt søksmål knyttet til dødsulykken i vannkraftverket Moglicë (Albania) i 2018 er under behandling i rettsapparatet.

Medarbeiderforhold

| Ansatte per 31.12 | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|---------------|--------------|-------------------|--------------|
| Ansatte | Antall | 6 199 | 5 312 | 4 782 |
| Herav i Norge | % | 47 | 48 | 50 |
| Herav i Norden for øvrig | % | 5 | 5 | 5 |
| Herav i Europa for øvrig | % | 32 | 30 | 26 |
| Herav i verden for øvrig | % | 16 | 17 | 18 |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 12 | 12 | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 59 | 59 | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 29 | 28 | - |
| Andell fulltidsansatte | % | 96 | 96 | 95 |
| Herav i Norge | % | 97 | 96 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 98 | 98 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 93 | 92 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 100 | 100 | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 95 | - | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 97 | - | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 95 | - | - |
| Andel deltidsansatte | % | 4 | - | - |
| Herav i Norge | % | 3 | - | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 2 | - | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 7 | - | - |
| Herav i verden for øvrig | % | - | - | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 2 | - | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 3 | - | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 5 | - | - |
| Andell fast ansatte | % | 94 | 92 | - |
| Herav i Norge | % | 97 | 97 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 99 | 99 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 97 | 93 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 74 | 75 | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 80 | - | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 94 | - | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 97 | - | - |
| Andel midlertidige ansatte | % | 6 | - | - |
| Herav i Norge | % | 2 | - | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 1 | - | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 4 | - | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 23 | - | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 17 | - | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 6 | - | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 3 | - | - |
| Lærlinger | Antall | 108 | 104 | 101 |
| Traineer | Antall | 32 | 20 | 23 |
| Ansienitet blant alle ansatte | År | 8,1 | 9,1 ²⁾ | 9,8 |
| Ansienitet blant ansatte med avsluttet ansettelsesforhold ³⁾ | År | 3,0 | 3,9 | 4,0 |
| Nasjonaliteter representert blant Statkrafts medarbeidere | Antall | 90 | 73 | 66 |

¹⁾ Mer er ikke inkludert.

²⁾ Korrigerte tall.

³⁾ Inkluderer ikke pensjon.

KONSERN

STATKRAFT AS

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Ansatte i lederstillinger per 31.12

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------|-------|-------|------|
| Ansatte i lederstillinger ¹⁾ | Antall | 1 260 | 1 034 | 885 |
| Herav i Norge | % | 41 | 43 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 4 | 4 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 36 | 34 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 17 | 19 | - |
| Herav under 30 år ²⁾ | % | 1 | 3 | - |
| Herav 30-50 år ²⁾ | % | 64 | 67 | - |
| Herav over 50 år ²⁾ | % | 34 | 30 | - |
| Ansatte i topplederstillinger ³⁾ | Antall | 59 | 60 | 53 |
| Herav i Norge | % | 83 | 82 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 2 | 2 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 14 | 13 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 2 | 3 | - |
| Herav under 30 år | % | 0 | 0 | - |
| Herav 30-50 år | % | 37 | 42 | - |
| Herav over 50 år | % | 63 | 58 | - |
| Ansatte i konsernledelsen | Antall | 8 | 8 | 7 |
| Herav under 30 år | % | 0 | 0 | - |
| Herav 30-50 år | % | 38 | 38 | - |
| Herav over 50 år | % | 63 | 63 | - |
| Styremedlemmer | Antall | 9 | 9 | 9 |
| Herav under 30 år | % | 0 | 0 | - |
| Herav 30-50 år | % | 33 | 22 | - |
| Herav over 50 år | % | 67 | 78 | - |

¹⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

²⁾ Mer er ikke inkludert.

³⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet og døtre, utenom Mer, Skagerak, Baltic Cable, Bryt og Himal Power Ltd.

Nye ansatte og turnover

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|-------|------|------|
| Nyansatte, totalt | Antall | 1 321 | 895 | - |
| Herav i Norge | % | 36 | 35 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 4 | 3 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 41 | 42 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 18 | 20 | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 25 | 27 | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 59 | 67 | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 9 | 6 | - |
| Personalomsetningsrate, totalt ²⁾ | % | 6,2 | 6,7 | 5,9 |
| Herav i Norge | % | 4,8 | 4,0 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 5,0 | 5,6 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 9,2 | 11,0 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 10,6 | 7,3 | - |
| Herav under 30 år ¹⁾ | % | 11,5 | 10,6 | - |
| Herav 30-50 år ¹⁾ | % | 6,7 | 6,7 | - |
| Herav over 50 år ¹⁾ | % | 2,3 | 2,1 | - |

¹⁾ Mer er ikke inkludert.

²⁾ Total personalomsetningen (antall) delt på gjennomsnitt av antall ansatte i rapporteringsperioden.

Likestilling

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|-------|------|------------------|------------------|
| Kvinneandel | % | 30 | 28 ⁴⁾ | 27 ⁴⁾ |
| Herav i Norge | % | 30 | 29 | 28 |
| Herav i Norden for øvrig | % | 22 | 21 | 20 |
| Herav i Europa for øvrig | % | 35 | 31 ⁴⁾ | 30 |
| Herav i verden for øvrig | % | 23 | 23 ⁴⁾ | 22 ⁴⁾ |
| I lederstillinger ¹⁾ | % | 29 | 26 ⁴⁾ | 26 ⁴⁾ |
| Herav i Norge | % | 31 | 29 | 29 |
| Herav i Norden for øvrig | % | 21 | 20 | 16 |
| Herav i Europa for øvrig | % | 32 | 24 | 25 |
| Herav i verden for øvrig | % | 25 | 22 ⁴⁾ | 22 ⁴⁾ |
| I topplederstillinger ²⁾ | % | 32 | 33 | 30 |
| I konsernledelsen | % | 38 | 50 | 43 |
| I Statkrafts styre | % | 44 | 44 | 44 |
| Blant medarbeidere ansatt i løpet av rapporteringsåret | % | 36 | 41 | 40 |
| Blant ledere ansatt i løpet av rapporteringsåret ³⁾ | % | 39 | 57 ⁴⁾ | 46 |
| Blant den totale personalomsetningsraten ³⁾ | % | 44 | 33 ⁴⁾ | - |
| Blant faste ansatte ³⁾ | % | 30 | 30 ⁴⁾ | - |
| Blant midlertidige ansatte ³⁾ | % | 28 | 34 ⁴⁾ | - |
| Blant fulltidsansatte ³⁾ | % | 29 | 30 ⁴⁾ | 28 |
| Blant deltidsansatte ³⁾ | % | 59 | 58 ⁴⁾ | 48 |

¹⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

²⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet og døtre, utenom Mer, Skagerak, Baltic Cable, Bryt og Himal Power Ltd.

³⁾ Mer er ikke inkludert.

⁴⁾ Korrigerte tall

| Likelønn ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|---------|------|------|------|
| Lønnsratio blant alle ansatte | Forhold | 0,9 | 0,89 | 0,95 |
| Herav i Norge | Forhold | 1,0 | 0,98 | 1,01 |
| Herav i Norden for øvrig | Forhold | 0,9 | 0,90 | 1,03 |
| Herav i Europa for øvrig | Forhold | 0,7 | 0,71 | 0,84 |
| Herav i verden for øvrig | Forhold | 1,0 | 1,01 | 0,96 |
| Lønnsratio blant ledere ²⁾ | Forhold | 0,9 | 0,97 | 0,94 |
| Herav i Norge | Forhold | 1,0 | 1,03 | 1,03 |
| Herav i Norden for øvrig | Forhold | 0,8 | 0,86 | 0,91 |
| Herav i Europa for øvrig | Forhold | 0,9 | 0,91 | 0,88 |
| Herav i verden for øvrig | Forhold | 0,9 | 0,94 | - |
| Lønnsratio blant topplederstillinger ³⁾ | Forhold | 1,2 | 0,94 | - |
| Lønnsratio blant konsernledelsen | Forhold | 1,1 | 0,91 | - |
| Kompensasjonsratio blant styremedlemmer ⁴⁾ | Forhold | 1,0 | 1,16 | - |

¹⁾ Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn.

²⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

³⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet og døtre, utenom Mer, Skagerak, Baltic Cable, Bryt og Hima Power Ltd.

⁴⁾ Inkluderer ikke styremedlemmer som kun har vært del av styret deler av året.

| Forhold, kompensasjon og lønnsøkning | Enhet | 2023 | 2022 ¹⁾ | 2021 |
|--|---------|------|--------------------|------|
| Årlig total kompensasjon for administrerende direktør / gjennomsnittlig årlig total kompensasjon for alle ansatte i Statkraft konsern, unntatt administrerende direktør | Forhold | 8,56 | 6,77 | - |
| Prosentvis økning i årlig total kompensasjon for administrerende direktør / prosentvis generell økning i total kompensasjon alle ansatte i Statkraft konsern, unntatt administrerende direktør | Forhold | 2,89 | 0,13 | - |

¹⁾ Tidligere inngikk ikke pensjon i total kompensasjon og median total kompensasjon ansatte i Norge ble brukt i teller på kompensasjonsbrøken. Lønnsøkingsbrøken tok med prosentvis økning fastlønn administrerende direktør i nevner og prosentvis økning median fastlønn alle ansatte i Norge i teller. Nå er gjennomsnittlig total kompensasjon alle ansatte med i teller i begge brøker (siden vi ikke har median total kompensasjon alle ansatte).

| Statkraft som arbeidsgiver ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 |
|---|------------|------|------------------|
| Medarbeiderundersøkelse | | | |
| Ansattes engasjement | Skala 0-10 | 8,7 | 8,6 |
| Svarprosent | % | 87 | 88 |
| Mål og utvikling for ansatte | | | |
| Ansatte som har gjennomført mål- og utviklingssamtale | % | 72 | 90 ²⁾ |
| Ansatte med dokumenterte resultat- og utviklingsmål | % | 70 | 83 ²⁾ |

¹⁾ Inkluderer ansatte i datterselskaper utenom Skagerak, Baltic cable, Mer, Hima Power Ltd, and Bryt.

²⁾ Justert som følge av endringer i metode.

| Likestillingsresultater for heleide datterselskaper i Norge ¹⁾ | Enhet | Kvinner | Menn |
|---|-------|---------|------|
| 2023 | | | |
| Alle ansatte (2074 personer) | % | 31 | 69 |
| Deltidsansatte (17 personer) | % | 53 | 47 |
| Midlertidig ansatte (29 personer) | % | 38 | 62 |
| Gjennomsnittlig foreldrepermisjon | Dager | 153 | 72 |
| Topplederstillinger ²⁾ (49 personer) | % | 39 | 61 |
| Alle lederstillinger ³⁾ (408 personer) | % | 32 | 68 |
| 2022 | | | |
| Alle ansatte (1782 personer) | % | 30 | 70 |
| Deltidsansatte (18 personer) | % | 50 | 50 |
| Midlertidig ansatte (21 personer) | % | 29 | 71 |
| Gjennomsnittlig foreldrepermisjon | Dager | 170 | 66 |
| Topplederstillinger ²⁾ (49 personer) | % | 41 | 59 |
| Alle lederstillinger ³⁾ (340 personer) | % | 31 | 69 |

¹⁾ Skagerak og Mer er ikke inkludert.

²⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet og døtre.

³⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

Likestillingsresultater for heleide datterselskaper i Norge ¹⁾

| | Enhet | Kvinner | Menn | Forhold ²⁾ |
|--------------|-----------------|-------------------|-------------------|-----------------------|
| 2023 | | | | |
| Hay Grade 11 | Antall, Forhold | N/A ³⁾ | N/A ³⁾ | N/A ³⁾ |
| Hay Grade 12 | Antall, Forhold | 21 | 82 | 0,87 |
| Hay Grade 13 | Antall, Forhold | 26 | 160 | 0,83 |
| Hay Grade 14 | Antall, Forhold | 22 | 67 | 0,80 |
| Hay Grade 15 | Antall, Forhold | 44 | 84 | 0,83 |
| Hay Grade 16 | Antall, Forhold | 58 | 116 | 0,94 |
| Hay Grade 17 | Antall, Forhold | 84 | 195 | 0,87 |
| Hay Grade 18 | Antall, Forhold | 116 | 204 | 0,86 |
| Hay Grade 19 | Antall, Forhold | 51 | 149 | 0,62 |
| Hay Grade 20 | Antall, Forhold | 39 | 55 | 0,65 |
| Hay Grade 21 | Antall, Forhold | 20 | 34 | 0,62 |
| Hay Grade 22 | Antall, Forhold | N/A ³⁾ | N/A ³⁾ | N/A ³⁾ |
| Hay Grade 23 | Antall, Forhold | 11 | 17 | 0,94 |
| Alle nivåer | Antall, Forhold | 492 | 1163 | 0,81 |
| 2022 | | | | |
| Hay Grade 11 | Antall, Forhold | 5 | 7 | 0,84 |
| Hay Grade 12 | Antall, Forhold | 24 | 132 | 0,89 |
| Hay Grade 13 | Antall, Forhold | 26 | 138 | 0,93 |
| Hay Grade 14 | Antall, Forhold | 30 | 74 | 0,79 |
| Hay Grade 15 | Antall, Forhold | 46 | 76 | 0,84 |
| Hay Grade 16 | Antall, Forhold | 64 | 129 | 0,88 |
| Hay Grade 17 | Antall, Forhold | 84 | 199 | 0,87 |
| Hay Grade 18 | Antall, Forhold | 125 | 220 | 0,86 |
| Hay Grade 19 | Antall, Forhold | 52 | 134 | 0,78 |
| Hay Grade 20 | Antall, Forhold | 36 | 58 | 0,90 |
| Hay Grade 21 | Antall, Forhold | 9 | 33 | 0,78 |
| Hay Grade 22 | Antall, Forhold | 7 | 7 | 0,93 |
| Hay Grade 23 | Antall, Forhold | 11 | 19 | 1,03 |
| Alle nivåer | Antall, Forhold | 519 | 1226 | 0,93 |

¹⁾ Mer og Skagerak er ikke inkludert

²⁾ Resultatet viser gjennomsnittlig total kompensasjon for kvinner i forhold til gjennomsnittlig total kompensasjon for menn.

³⁾ Unnlatt grunnet personvern

KONSERN

STATKRAFT AS

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

Menneskerettigheter

| Opplæring om menneskerettigheter ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------|------|------------------|------|
| Ansatte som har fått opplæring om menneskerettigheter det siste året | % | 10 | 11 ²⁾ | 20 |
| Ledere som har fått opplæring om menneskerettigheter det siste året | % | 13 | 18 ²⁾ | 40 |
| Statkrafts styre har fått opplæring om menneskerettigheter i løpet av de siste to årene | Ja/Nei | Ja | Ja | Ja |

¹⁾ Opplæring er obligatorisk for styremedlemmer og medlemmer av konsernledelsen, og sterkt anbefalt for alle ansatte.

²⁾ Omfanget av denne indikatoren har i 2022 blitt justert for å inkludere menneskerettighetsspesifikke opplæringer. Andre relaterte opplæringer som omhandler mangfold og inkludering, personvern, osv. er ikke inkludert. Derfor er tallene for 2022 og de foregående årene ikke sammenlignbare.

| Konsultasjoner med urbefolkning ¹⁾ | Enhet | 2023 ²⁾ | 2022 | 2021 |
|--|-------|--------------------|------|------|
| Prosjekter eller anlegg som påvirker eller kan påvirke urbefolkning | % | 13 | - | - |
| Prosjekter som påvirker eller kan påvirke urbefolkning der konsultasjoner med urbefolkning pågår | % | 51 ³⁾ | - | - |

¹⁾ Inkluderer prosjekter under bygging og anlegg i drift.

²⁾ Forretningsområdet "New Energy Solutions" og Sverige er ikke inkludert i tallene.

³⁾ Inkluderer kun formell konsultasjon gjennomført i 2023, og ikke hver uformell interaksjon. Det er flere lokalsamfunn som ikke ønsker å delta i dialog som Statkraft aktivt inviterer til.

| Brudd på urfolks rettigheter | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------|------|------|-----------------|
| Nye bekreftede brudd på urfolks rettigheter | Antall | 0 | 0 | 1 ¹⁾ |

¹⁾ I oktober 2021 avgjorde Høyesterett at ekspropriasjons- og konsesjonsvedtakene som ble fattet i relasjon til utbyggingen av vindkraftparkene i Roan og på Storheia på Fosen er i strid med internasjonale menneskerettigheter. Høyesterett kom til at vindkraftutbyggingen vil ha en vesentlig negativ effekt på reiniernes mulighet til å utøve sin kultur på Fosen, som ble vurdert av retten til å være det relevante vurderingstemaet for brudd på SP artikkel 27. På den bakgrunn så Høyesterett det slik at reiniernes rettigheter vil være krenket hvis det ikke settes inn tilfredsstillende avbøtende tiltak. For mer informasjon, se seksjonen «Menneskerettigheter» i kapittelet om «Bærekraft».

| Brudd på menneskerettigheter | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|-----------------|-----------------|------|
| Nye bekreftede tilfeller i regnskapsåret hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettighetene i henhold til FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter | Antall | 3 ¹⁾ | 9 ²⁾ | 1 |

¹⁾ I løpet av 2023 har det blitt bekreftet tre alvorlige hendelser der Statkraft er direkte knyttet til alvorlige negative menneskerettighetshendelser på våre anlegg. Hendelsene er alle relatert til arbeidsforhold og er identifisert gjennom målrettede kontroller av arbeidsrettigheter på enkelte Statkraft-anlegg. Hendelsene inkluderer manglende betaling for overtid, overskridelse av arbeidstid og utilstrekkelig hviletid. Statkraft tar disse hendelsene svært alvorlig og vil doble innsatsen for å identifisere og håndtere slike forhold, og samhandle med våre entreprenører for å sikre nødvendig utbedring der dette er nødvendig.

²⁾ Begrepet "direkte knyttet til" er for denne indikatoren begrenset til tilfeller forbundet med våre egne byggeprosjekter, anlegg og forretningsvirksomheter. Vi har økt innsatsen når det gjelder tilsyn med arbeidsforhold på våre anlegg, spesielt i Norge. Som et resultat av dette har antallet tilfeller hvor Statkraft er direkte knyttet til brudd på internasjonalt anerkjente menneskerettigheter økt. Grunnet den justerte tilnærmingen er tallene fra ett år til et annet ikke sammenlignbare. De rapporterte tilfellene i 2022 var primært knyttet til brudd på lønnsvilkår og arbeidstidsbestemmelser forårsaket av våre entreprenører eller underentreprenører på Statkraft anlegg.

| Lokalsamfunn | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|------|
| Prosjekter som har implementert tiltak for lokalsamfunnet, konsekvensvurderinger eller utviklingsprogrammer knyttet til menneskerettigheter | % | 59 ¹⁾ | 76 ²⁾ | - |

¹⁾ Inkluderer prosjekter under bygging og anlegg i drift. Forretningsområdet New Energy Solutions er ikke inkludert i tallene.

²⁾ Inkluderer prosjekter under bygging.

| Rettslige sanksjoner og bøter, menneskerettigheter ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|-----------|------|------|-----------------|
| Saker der rettslige eller administrative sanksjoner har blitt brukt på grunn av vesentlig manglende overholdelse av menneskerettighetslovgivningen | Antall | 0 | 0 | 1 ²⁾ |
| Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter | NOK mill. | 0 | 0 | 0 |
| Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter | NOK mill. | 0 | 0 | 0 |

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

²⁾ Kjennelse fra Høyesterett i Chile om å stanse arkeologiske undersøkelser grunnet manglende konsultasjoner med urbefolkning i Los Lagos-prosjektet. Denne saken ble lukket i 2022, og chilenske myndigheter vil gjennomføre konsultasjoner med urbefolkningen knyttet til de arkeologiske funnene.

Forretningsetikk og antikorrupsjon

| Opplæring om antikorrupsjon | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|---|--------|--------------------|------------------|------|
| Ansatte som har mottatt opplæring om antikorrupsjon de siste to årene ¹⁾ | % | 95 | 89 | 95 |
| Herav i Norge | % | 89 | 88 | - |
| Herav i Norden forøvrig | % | 98 | 90 | - |
| Herav i Europa forøvrig | % | 98 | 85 | - |
| Herav i verden forøvrig | % | 99 | 96 | - |
| Toppledere som har mottatt opplæring om antikorrupsjon i løpet av de siste to årene | % | 100 | 98 ²⁾ | 100 |
| Statkrafts styre har mottatt opplæring om antikorrupsjon i løpet av de siste to årene | Ja/Nei | Ja | Ja | Ja |

¹⁾ Ansatte i de tilknyttede selskapene Skagerak Energi, MER, Bryt, HPL og Silva Green Fuel har fått tilsvarende e-læring, men data for disse selskapene er ikke inkludert. Prosentandelen viser ansatte som har fullført tre e-læringsmoduler i 2023, men resultatene er justert for ansatte som har permisjon, er langtidssykemeldte eller som slutter i Statkraft.

²⁾ Resultatene inkluderer selskapets organisasjonsendring i 2022.

| Bekreftede saker knyttet til korrupsjon | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|------|------|------|
| Bekreftede brudd på Statkrafts leveregler relatert til korrupsjon | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Bekreftede hendelser der ansatte ble avskjediget eller tildelt disiplinære tiltak grunnet korrupsjon | Antall | 0 | - | - |
| Offentlige rettssaker relatert til korrupsjon ¹⁾ | Antall | 0 | 0 | 0 |

¹⁾ Saker fremmet mot Statkraft eller medarbeidere i selskapet.

| Bekreftede saker knyttet til diskriminering og trakassering | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------|------|------|------|
| Bekreftede tilfeller av diskriminering | Antall | 0 | - | - |
| Bekreftede tilfeller av trakassering | Antall | 0 | - | - |

| Sanksjoner og bøter, forretningsetikk ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-----------|------------------|------|------------------|
| Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk | Antall | 1 ²⁾ | 0 | 1 ³⁾ |
| Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk | NOK mill. | 0 | 0 | 28 ³⁾ |
| Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk | NOK mill. | 39 ²⁾ | 0 | 0 |

¹⁾ Vesentlige juridiske sanksjoner for svindel, korrupsjon eller brudd på konkurranseregler.

²⁾ For mer informasjon, se note 35 i Statkrafts årsrapport for 2022.

³⁾ I 2021 signerte Statkraft en avtale med Federal Comptroller General (CGU) og Federal Attorney General (AGU). Som en del av denne avtalen bekreftet Statkraft at selskapet Desenviv Energias Renováveis S.A. foretok ulovlige utbetalinger for å framskynde offentlige tillatelser i perioden 2011-2014, før Statkraft overtok kontroll i selskapet i 2015.

Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler

| Varslingssaker ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|------|------|------|
| Totalt antall rapporterte bekymringer | Antall | 90 | 84 | 57 |
| Herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon | Antall | 21 | 29 | 13 |
| Herav knyttet til diskriminering ²⁾ | Antall | 5 | 7 | 3 |
| Herav knyttet til trakassering ²⁾ | Antall | 18 | - | - |
| Granskinger og undersøkelser initiert av konsernrevisjonen i rapporteringsåret | Antall | 6 | 5 | 5 |

¹⁾ Varslingssystemet omfatter alle deler av Statkrafts leveregler, for eksempel menneskerettigheter, miljø, helse og sikkerhet, forretningsetikk og antikorrupsjon.

²⁾ Selv om diskriminering eller trakassering muligens ikke fant sted, ble uønsket atferd i noen tilfeller observert. I slike tilfeller ble ulike tiltak iverksatt i henhold til de aktuelle omstendigheter, som for eksempel kurs, veiledning, meklung, oppfølging, advarsler eller suspensjon.

I henhold til Statkrafts prosedyrer for håndtering av varslingssaker skal beslutning om hvordan en varslingssak skal følges opp tas av leder for konsernrevisjonen. Når en sak mottas utføres en risikovurdering. Lavrisiko-saker henvises generelt til de respektive forretningsområdene for håndtering. For saker med middels høy risiko er det ofte nødvendig med en bredere avklaring av fakta. Det er to hovedkategorier for dette i henhold til Statkrafts prosedyrer for håndtering av varslingssaker, granskinger og undersøkelser, avhengig av sakens art og risiko. Konsernrevisjonen er ansvarlig for granskinger og undersøkelser.

Økonomisk samfunnsbidrag

| Verdiskaping | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-----------|---------|----------------------|---------|
| Brutto driftsinntekter | NOK mill. | 123 558 | 167 474 | 82 976 |
| Forbruk av innkjøpte varer og tjenester ¹⁾ | NOK mill. | -61 333 | -98 816 | -45 874 |
| Brutto verdiskaping | NOK mill. | 62 226 | 68 658 | 37 102 |
| Ordinære avskrivninger og nedskrivninger | NOK mill. | -3 008 | -5 532 | -710 |
| Netto verdiskaping | NOK mill. | 59 218 | 63 126 | 36 392 |
| Finansinntekter | NOK mill. | 2 803 | 6 897 | 1 855 |
| Resultatandel fra investeringer regnskapsført etter egenkapital | NOK mill. | 3 444 | 531 | 1 686 |
| Ikke-kontrollerende interessers andel | NOK mill. | -616 | -623 | -558 |
| Utsatt skatt | NOK mill. | -7 234 | -4 402 ²⁾ | -2 391 |
| Verdier til fordeling | NOK mill. | 57 615 | 65 529 ²⁾ | 36 984 |

¹⁾ Omfatter energikjøp, overføringskostnader samt andre driftskostnader.

²⁾ Korreksjon av tidligere rapporterte tall.

| Fordeling av verdier | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|-----------------------------------|-----------|--------|----------------------|--------|
| Medarbeidere | | | | |
| Brutto lønn og sosiale ytelser | NOK mill. | 7 000 | 6 806 | 4 702 |
| Långivere/eiere | | | | |
| Finanskostnader | NOK mill. | 3 770 | 782 | 523 |
| Utbytte ¹⁾ | NOK mill. | 13 029 | 17 213 | 10 214 |
| Skatter og avgifter ²⁾ | NOK mill. | 21 370 | 29 932 ³⁾ | 16 231 |
| Endring egenkapital | NOK mill. | 12 447 | 10 798 | 5 309 |
| Fordelte verdier | NOK mill. | 57 615 | 65 531 ³⁾ | 36 979 |

¹⁾ Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF.

²⁾ Omfatter arbeidsgiveravgift, regulatoriske kostnader og betalbar skattekostnad.

³⁾ Korreksjon av tidligere rapporterte tall.

| Skatt ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|----------------------------|-----------|--------|--------|--------|
| Skatt, totalt | NOK mill. | 18 337 | 26 365 | 14 527 |
| Herav Norge | NOK mill. | 15 967 | 24 419 | 13 597 |
| Herav i Norden for øvrig | NOK mill. | 733 | 1 002 | 492 |
| Herav i Europa for øvrig | NOK mill. | 1 596 | 912 | 376 |
| Herav i verden for øvrig | NOK mill. | 42 | 32 | 62 |

¹⁾ Betalbar skatt i balansen.

Informasjon om skatt per land for 2023 og 2022 er vist i "Skatterapportering per land".

KONSERN

STATKRAFT AS

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Skatterapportering per land

Generell informasjon per land 2023

| Land | Konsoliderte enheter ¹⁾ | Tilknyttede enheter ¹⁾ | Antall ansatte | Andre materielle eiendeler enn kontanter | Brutto driftsinntekter | Tredjeparts salg | Konserninterne transaksjoner innenfor landet | Konserninterne transaksjoner med andre jurisdiksjoner |
|---------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|----------------|--|------------------------|------------------|--|---|
| Norge | 39 | 5 | 2 896 | 112 273 | 61 946 | 55 328 | 3 425 | 3 193 |
| Sverige | 18 | 1 | 319 | 32 484 | 8 221 | 3 461 | 261 | 4 499 |
| Albania | 2 | - | 37 | 10 254 | 1 444 | 580 | 0 | 864 |
| Belgia | 2 | - | 2 | 24 | 8 | 0 | - | 8 |
| Frankrike | 17 | - | 39 | 538 | 188 | 17 | 11 | 160 |
| Irland | 63 | 2 | 127 | 11 966 | 1 583 | 363 | 987 | 233 |
| Italia | 102 | - | 78 | 943 | 84 | 11 | 70 | 3 |
| Kroatia | 2 | - | 3 | 1 | - | - | - | - |
| Nederland | 24 | - | 105 | 2 023 | 971 | 48 | 618 | 305 |
| Østerrike | 1 | - | 3 | 12 | - | - | - | - |
| Polen | 4 | - | 13 | 32 | 1 | - | - | 1 |
| Portugal | 1 | - | 4 | 2 | - | - | - | - |
| Spania | 62 | - | 164 | 2 060 | 353 | 147 | 135 | 72 |
| Storbritannia | 54 | 2 | 536 | 10 283 | 13 891 | 13 060 | 154 | 677 |
| Tyrkia | 4 | - | 43 | 2 180 | 354 | 184 | 170 | 0 |
| Tyskland | 41 | - | 843 | 84 794 | 58 196 | 45 668 | 2 638 | 9 891 |
| Sveits ²⁾ | - | - | 2 | - | - | - | - | - |
| Finland ²⁾ | - | - | 2 | - | - | - | - | - |
| Europa for øvrig | 379 | 4 | 2 001 | 125 113 | 77 073 | 60 077 | 4 783 | 12 213 |
| Brasil | 40 | 2 | 279 | 15 620 | 2 696 | 2 269 | 425 | 2 |
| Chile | 9 | 3 | 164 | 13 748 | 955 | 762 | 187 | 6 |
| Kina | 1 | - | - | 0 | - | - | - | - |
| India | 11 | 3 | 217 | 4 758 | 251 | 112 | 101 | 37 |
| Peru | 5 | - | 264 | 10 769 | 1 623 | 1 594 | 28 | 1 |
| USA | 1 | - | 22 | 2 759 | 405 | 402 | - | 3 |
| Nepal | - | - | 37 | 62 | - | - | - | - |
| Andre ³⁾ | 5 | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| Verden for øvrig | 72 | 8 | 983 | 47 716 | 5 929 | 5 141 | 740 | 49 |
| Konsernjustering | - | - | - | -52 450 | -29 610 | -448 | -9 208 | -19 954 |
| Totalt for konsern | 508 | 18 | 6 199 | 265 135 | 123 559 | 123 559 | - | - |

¹⁾ Note 40 lister opp datterselskaper; Note 26 lister opp felles virksomhet, felles drift og tilknyttede selskaper.

²⁾ Filialer til Statkraft Energi AS.

³⁾ Colombia, Mexico og Panama.

Skatterapportering per land 2023

| Land ¹⁾ | Resultat før skatt | Inntektsskatte-kostnad | Betalbar inntektsskatt | Betalt inntektsskatt | Effektiv skattesats | Skatter som skal betales |
|---------------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------------|--------------------------|
| Norge | 32 048 | 20 218 | 15 689 | 24 142 | 63,1% ²⁾ | 15 967 |
| Sverige | 5 593 | 1 213 | 527 | 423 | 21,7% ³⁾ | 733 |
| Albania | 705 | 128 | 68 | 71 | 18,2% ⁴⁾ | - |
| Østerrike | -1 | - | - | - | 0% | - |
| Belgia | 0 | 0 | 0 | 0 | -55,3 % | 0 |
| Kroatia | -20 | -4 | - | - | 17,9 % | - |
| Frankrike | -31 | 18 | 1 | 0 | -57,8 % | - |
| Tyskland | 9 693 | 2 765 | 1 007 | 358 | 28,5% ⁵⁾ | 1 511 |
| Irland | 1 664 | 69 | 37 | 27 | 4,1% ⁶⁾ | 17 |
| Italia | -171 | -38 | 1 | -1 | 22,4 % | 2 |
| Polen | -23 | - | - | - | 0% | - |
| Portugal | -8 | - | - | - | 0% | - |
| Spania | -372 | -24 | 3 | 0 | 6,6% ⁷⁾ | 4 |
| Nederland | -179 | 59 | 59 | 36 | -32,9% ⁸⁾ | 2 |
| Tyrkia | 245 | 43 | 52 | 59 | 17,7% ⁹⁾ | 2 |
| Storbritannia | 120 | 99 | 43 | 108 | 82,2% ¹⁰⁾ | 57 |
| Europa for øvrig | 11 623 | 3 115 | 1 272 | 658 | 26,8 % | 1 596 |
| Brasil | 837 | 244 | 194 | 187 | 29,2% ¹¹⁾ | 18 |
| Chile | 311 | -27 | 4 | 0 | -8,6% ¹²⁾ | 0 |
| Kina | -1 | - | - | - | 0% | - |
| India | -108 | 1 | 0 | 5 | -0,8% ¹³⁾ | - |
| Nepal | -27 | - | - | 0 | 0% | - |
| Peru | 474 | 159 | 2 | 2 | 33,6% ¹⁴⁾ | 0 |
| USA | 271 | 5 | 5 | 5 | 1,7% ¹⁵⁾ | - |
| Annen | -3 | - | - | - | 0% | 23 |
| Verden for øvrig | 1 755 | 382 | 205 | 199 | 21,7 % | 42 |
| Totalt for konsern | 51 019 | 24 928 | 17 694 | 25 423 | 48,9 % | 18 338 |

- ¹⁾ Økonomiske effekter fra filialer rapporteres som en del av morselskapet og utbytte fra datterselskaper elimineres.
- ²⁾ Avvik fra nominell skattesats (22 %) skyldes primært grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon.
- ³⁾ Avvik fra nominell skattesats (20,6 %) skyldes primært avskrivninger på eiendeler uten initiell innregnet utsatt skatt.
- ⁴⁾ Avvik fra nominell skattesats (15 %) skyldes primært endringer vedrørende tidligere år.
- ⁵⁾ Avvik fra nominell skattesats (31,2 %) skyldes primært avskrivninger på eiendeler uten initiell innregnet utsatt skatt.
- ⁶⁾ Avvik fra nominell skattesats (12,5 %) skyldes primært skattefrie gevinster.
- ⁷⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært endring nedvurdering av utsatt skattefordel.
- ⁸⁾ Avvik fra nominell skattesats (25,8 %) skyldes primært endring nedvurdering av utsatt skattefordel.
- ⁹⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært endring nedvurdering av utsatt skattefordel.
- ¹⁰⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært ikke fradragserettigede kostnader og endring nedvurdering av utsatt skattefordel.
- ¹¹⁾ Avvik fra nominell skattesats (34 %) skyldes primært selskaper i ulike skatteregimer.
- ¹²⁾ Avvik fra nominell skattesats (27 %) skyldes primært endring nedvurdering av utsatt skattefordel.
- ¹³⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært resultater fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.
- ¹⁴⁾ Avvik fra nominell skattesats (29,5 %) skyldes primært forskjeller mellom funksjonell valuta og skattevaluta.
- ¹⁵⁾ Avvik fra nominell skattesats (21 %) skyldes primært "Commodities Trading Safe Harbor".

Generell informasjon per land 2022¹⁾

| Land | Konsoliderte enheter | Tilknyttede enheter | Antall ansatte | Andre materielle eiendeler enn kontanter | Brutto driftsinntekter | Tredjeparts salg | Konserninterne transaksjoner innenfor landet | Konserninterne transaksjoner med andre jurisdiksjoner |
|---------------------------|----------------------|---------------------|----------------|--|------------------------|------------------|--|---|
| Norge | 36 | 6 | 2 553 | 143 001 | 73 818 | 68 868 | 2 625 | 2 325 |
| Sverige | 13 | 1 | 270 | 27 632 | 12 228 | 6 429 | 206 | 5 593 |
| Albania | 2 | - | 38 | 9 020 | 1 345 | 375 | - | 970 |
| Belgia | 2 | - | 1 | 22 | 5 | -1 | - | 5 |
| Frankrike | 12 | - | 34 | 164 | 115 | 55 | 11 | 49 |
| Tyskland | 37 | - | 700 | 101 090 | 87 738 | 77 295 | 3 015 | 7 428 |
| Grekenland | 5 | - | - | - | - | - | - | - |
| Ireland | 50 | - | 98 | 6 978 | 1 420 | 226 | 1 046 | 147 |
| Italia | 117 | - | 39 | 343 | 25 | - | 24 | 1 |
| Spania | 57 | - | 114 | 816 | 149 | 63 | 73 | 14 |
| Nederland | 23 | - | 84 | 1 263 | 436 | 95 | 86 | 255 |
| Tyrkia | 4 | - | 42 | 2 386 | 616 | 261 | 355 | - |
| Storbritannia | 49 | 1 | 453 | 9 803 | 11 359 | 10 110 | 132 | 1 117 |
| Polen | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| Portugal | 1 | - | - | 5 | - | - | - | - |
| Kroatia | 2 | - | - | - | - | - | - | - |
| Europa for øvrig | 362 | 1 | 1 608 | 131 891 | 103 207 | 88 479 | 4 740 | 9 987 |
| Brasil | 33 | 2 | 308 | 9 | 2 | 1 790 | 161 | 0 |
| Chile | 13 | 3 | 139 | 11 | 1 | 654 | 95 | 3 |
| Kina | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| India | 9 | 3 | 167 | 4 | 0 | 159 | 22 | 25 |
| Nepal | 1 | 1 | 38 | 0 | - | - | - | - |
| Peru | 3 | - | 215 | 11 | 1 | 1 377 | 11 | 5 |
| USA | 1 | - | 14 | 2 | 0 | 352 | - | 1 |
| Annen | 7 | - | 5 | - | - | - | - | - |
| Verden for øvrig | 68 | 9 | 881 | 37 113 | 4 655 | 4 333 | 289 | 34 |
| Konsernjustering | - | - | - | -64 649 | -26 434 | -635 | -7 861 | -17 939 |
| Totalt for konsern | 479 | 17 | 5 312 | 274 988 | 167 474 | 167 474 | - | - |

¹⁾ Tabell omarbeidet for 2022 på grunn av feil i beregningen av de interne transaksjonene og konsernjusteringer.

Skatterapportering per land 2022

| Land ¹⁾ | Resultat før skatt | Inntektsskatte-kostnad | Betalbar inntektsskatt | Betalt inntektsskatt | Effektiv skattesats | Skatter som skal betales |
|---------------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------------|--------------------------|
| Norge | 42 297 | 27 276 | 23 986 | 13 163 | 64,5% ²⁾ | 24 420 |
| Sverige | 5 705 | 1 302 | 773 | 664 | 22,8% | 1 002 |
| Albania | 1 836 | 251 | 66 | 119 | 13,6% | - |
| Belgia | 0 | 0 | 0 | - | 7,5% | 0 |
| Kroatia | -13 | - | - | - | 0,0% | - |
| Frankrike | -93 | -14 | 0 | 0 | 15,0% | 0 |
| Tyskland | 7 784 | 1 480 | 928 | 329 | 19% ³⁾ | 835 |
| Hellas | 0 | - | - | - | - | - |
| Ireland | 133 | -1 | 0 | 0 | -0,4% ⁴⁾ | - |
| Italia | -111 | -27 | - | - | 24,3% | - |
| Polen | -3 | - | - | - | 0,0% | - |
| Portugal | -2 | - | - | - | 0,0% | - |
| Spania | -125 | -29 | 2 | 3 | 23,5% | - |
| Nederland | -9 | 20 | 16 | 12 | -231,3% | - |
| Tyrkia | 355 | 53 | 41 | 91 | 15,0% | 0 |
| Storbritannia | 586 | 71 | 78 | 65 | 12,2% ⁵⁾ | 76 |
| Europa for øvrig | 10 337 | 1 805 | 1 133 | 619 | 17,5% | 912 |
| Brasil | 644 | 206 | 86 | 82 | 32,0% | 10 |
| Chile | -1 173 | -338 | 0 | 0 | 28,8% | 1 |
| Kina | -1 | 0 | 0 | - | -0,1% | - |
| India | 279 | 0 | 0 | 0 | 0,1% ⁶⁾ | - |
| Nepal | -12 | -3 | 0 | 2 | 28,0% | - |
| Peru | 463 | 129 | 2 | -2 | 27,8% | 2 |
| USA | 267 | -162 | -162 | -9 | -60,6% ⁷⁾ | - |
| Annen | 49 | 7 | 1 | 1 | 13,1% | 19 |
| Verden for øvrig | 517 | -161 | -72 | 74 | -31,1% | 32 |
| Totalt for konsern | 58 856 | 30 221 | 25 819 | 14 520 | 51,3% | 26 366 |

¹⁾ Økonomiske effekter fra filialer rapporteres som en del av morselskapet.

²⁾ Avvik fra nominell skattesats (22 %) skyldes primært grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon.

³⁾ Avvik fra nominell skattesats (31,2 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁴⁾ Avvik fra nominell skattesats (12,5 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁵⁾ Avvik fra nominell skattesats (19 %) skyldes primært resultatandeler i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

⁶⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært resultatandeler i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

⁷⁾ Avvik fra nominell skattesats (21 %) skyldes primært justering av skatt for tidligere år.

Bidrag til det grønne skiftet

Klima

| Klimagassutslipp, scope 1 | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 ^{2) 3)} | 2021 ³⁾ |
|--|------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
| Scope 1: Direkte utslipp | Tonn CO ₂ e | 685 600 | 660 300 | 1 044 500 |
| Herav fra konsoliderte gasskraftverk | Tonn CO ₂ e | 650 500 | 463 500 | 805 700 |
| Herav fra tilknyttede gasskraftverk ⁴⁾ | Tonn CO ₂ e | - | 171 200 | 196 600 |
| Herav fra fjernvarmeverk ⁵⁾ | Tonn CO ₂ e | 27 000 | 14 800 | 26 200 |
| Herav fra utslipp av SF ₆ | Tonn CO ₂ e | 2 400 | 1 000 | 1 500 |
| Herav fra utslipp av halon | Tonn CO ₂ e | 0 | 0 | 0 |
| Herav fra drivstofforbruk ⁶⁾ | Tonn CO ₂ e | 5 700 | 9 800 | 14 500 |
| Herav i Norge | % | 4,4 | 3,8 | 0 |
| Herav i Norden for øvrig | % | 0,1 | 0,1 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 95,3 | 95,7 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 0,3 | 0,4 | - |
| Utslipp fra Heimdal forbrenningsanlegg ⁵⁾ | Tonn CO ₂ e | 111 800 | 125 800 | 77 400 |
| Utslipp av biogen CO ₂ fra fjernvarmeverk | Tonn CO ₂ e | 302 900 | 291 300 | 333 100 |

¹⁾ Rapporterte utslippstall for 2023 for gasskraftverkene i Tyskland er foreløpige siden de ennå ikke er endelig godkjent av EU ETS. Utslippstall for 2022 har blitt justert for å være i overensstemmelse med utslipp godkjent av EU ETS.

²⁾ Direkte utslipp (scope 1) ble vesentlig redusert i 2022 grunnet lavere kraftproduksjon basert på gass.

³⁾ Inkluderer Statkrafts andel av produksjon og utslipp av CO₂ for det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland).

⁴⁾ CO₂-utslippene fra Statkrafts felleskontrollerte gasskraftverk Herdecke (Tyskland) har tidligere blitt rapportert som scope 1-utslipp. Fra 2023 er disse inkludert som scope 3-utslipp.

⁵⁾ CO₂-utslippene fra Heimdal avfallsforbrenningsanlegg er ikke inkludert i Statkrafts totale CO₂e-utslipp, i tråd med etablert rapporteringspraksis for fjernvarmebransjen (beskrevet av SSB, Statistisk Sentralbyrå). Ifølge denne praksisen blir avfallsforbrenning med gjenvinning av spillvarme rapportert med null utslipp av klimagasser.

⁶⁾ CO₂-utslipp fra drivstofforbruk fra Statkrafts maskiner og kjøretøy. Fra 2023 er utslipp fra drivstofforbruk i utbyggingsprosjekter rapportert som scope 3-utslipp. Det er derfor en reduksjon i scope - utslipp fra drivstofforbruk fra 2022 til 2023, og tallene er ikke sammenlignbare.

Beregninger for utslipp av klimagass er basert på prinsippene i GHG Protocol Corporate Standard. Faktorer for oppvarmingspotensiale (Global Warming Potential, GWP) for SF₆ og halon er basert på IPCC Fourth Assessment Report (AR4), med et 100-års-perspektiv. Klimagassutslippene som omfattes av EU Emissions Trading Scheme (EU ETS) er målt og beregnet som beskrevet i EU ETS Regulations. I tilfeller der anleggs-spesifikke utslippsfaktorer ikke er tilgjengelige, eller der klimagassutslippene ikke er rapportert direkte fra leverandør, har omregningsfaktorer fra Department for Energy Security and Net Zero, UK (revidert januar 2022) blitt brukt.

| Klimagassutslipp, scope 2 | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|------------------------|---------|---------|---------|
| Scope 2, markedsbasert: Indirekte utslipp, knyttet til forbruk av elektrisitet ¹⁾ | Tonn CO ₂ e | 0 | 0 | 0 |
| Scope 2, stedsbasert: Indirekte utslipp, knyttet til forbruk av elektrisitet ²⁾ | Tonn CO ₂ e | 155 300 | 117 800 | 212 400 |
| Herav i Norge | % | 4,7 | 6,9 | - |
| Herav i Norden for øvrig | % | 0,5 | 0,4 | - |
| Herav i Europa for øvrig | % | 93,6 | 87,1 | - |
| Herav i verden for øvrig | % | 1,3 | 5,6 | - |

¹⁾ 100 % av Statkrafts elektrisitetsforbruk er sertifisert fornybar.

²⁾ Scope 2 stedsbasert utslipp er beregnet ved hjelp av land-spesifikke utslippsfaktorer for kraftproduksjon fra International Energy Agency (IEA), IEAs Emissions Factors database fra september 2023. Fra 2023 er scope 2-utslipp knyttet til elektrisitetsforbruk i utbyggingsprosjekter ikke lenger inkludert.

| Klimagassutslipp, scope 3 | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|------------------------|---------|---------|---------|
| Scope 3: Andre indirekte utslipp ¹⁾ | Tonn CO ₂ e | 841 700 | 786 300 | 619 100 |
| Herav kategori 1: Kjøpte varer og tjenester ²⁾ | Tonn CO ₂ e | 100 000 | 100 000 | 100 000 |
| Herav kategori 2: Kapitalvarer ³⁾ | Tonn CO ₂ e | 409 000 | 480 000 | 200 000 |
| Herav kategori 3: Drivstoff og energirelaterte aktiviteter ⁴⁾ | Tonn CO ₂ e | 205 500 | 200 000 | 316 500 |
| Herav kategori 6: Forretningsreiser ⁵⁾ | Tonn CO ₂ e | 5 400 | 6 300 | 2 600 |
| Herav kategori 15: Investeringer ⁶⁾ | Tonn CO ₂ e | 121 800 | - | - |

¹⁾ En vurdering av alle 15 scope 3-kategorier har gitt følgende resultat: kategoriene 1-3 og 15 anses som relevante og signifikante, mens kategoriene 5-6 anses som relevante, men ikke signifikante. Kategori 5 (Avfall generert i driften) vil bli inkludert i klimaregnskapet fra regnskapsåret 2024.

²⁾ Estimert av utslipp fra kjøpte varer og tjenester, som ikke er inkludert i kategorien kapitalvarer. Estimert er basert på spend-analyse fra vårt SAP-system. Dette estimatet ble gjort i 2020, basert på spend-data fra 2019.

³⁾ Estimert av utslipp knyttet til 526 MW ny produksjonskapasitet (fra vind- og solprosjekter) som ble gjort tilgjengelig i 2023. Estimert er basert på data fra livssyklusvurderinger (Life Cycle Assessment, LCA) i relevante studier og teknologi-spesifikke LCA-verktøy.

⁴⁾ Estimert av utslipp fra oppstrøms produksjon og transport av gass til våre gasskraftverk i Tyskland. Estimert er basert på våre rapporterte scope 1-utslipp og tyske utslippsdata for naturgass gjennom hele verdikjeden, der det er antatt at 24 % av de totale utslippene fra CCGT-gasskraft (Combined-Cycle Gas Turbine, CCGT) er oppstrøms (kilde: ERM, *Comparing value chain GHG emissions in the power and transport sectors for selected technologies*, mai 2019).

⁵⁾ Tallene inkluderer reiser med fly og bil. For rapporteringen i 2022-2023 omfatter rapporteringen det meste av virksomheten, mens for 2021 var kun reiser i norsk virksomhet inkludert.

⁶⁾ Inkluderer CO₂-utslipp fra Statkrafts felleskontrollerte gasskraftverk Herdecke (Tyskland), inkludert oppstrøms-utslipp der det antas at 24 % av de totale utslippene fra CCGT-gasskraft (Combined-Cycle Gas Turbine, CCGT) er oppstrøms-utslipp (kilde: ERM, *Comparing value chain GHG emissions in the power and transport sectors for selected technologies*, mai 2019). Utslipp fra Herdecke har tidligere blitt rapportert som scope 1-utslipp, men fra 2023 er disse blitt inkludert som scope 3-utslipp.

Totale klimagassutslipp

| | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|---|------------------------|--------------------|-----------|-----------|
| Totale klimagassutslipp (markedsbasert) | Tonn CO ₂ e | 1 527 300 | 1 446 600 | 1 663 600 |
| Totale klimagassutslipp (lokasjonsbasert) | Tonn CO ₂ e | 1 682 600 | 786 300 | 619 100 |

¹⁾ Utslippsdata rapportert for 2023 fra gasskraftverk i Tyskland er ennå ikke endelig godkjent av EU ETS-myndighetene. Utslippstall for 2022 har blitt justert for å være i overensstemmelse med utslipp godkjent av EU ETS.

Relative utslipp av klimagasser ¹⁾

| | Enhet | 2023 ²⁾ | 2022 | 2021 |
|--|-------------------------|--------------------|------|------|
| Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, totalt ³⁾ | g CO ₂ e/kWh | 12 | 11 | 14 |
| Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, gasskraft ³⁾ | g CO ₂ e/kWh | 376 | 396 | 371 |
| Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, fjernvarme ⁴⁾ | g CO ₂ e/kWh | 21 | 13 | 21 |

¹⁾ Relative utslipp av klimagasser inkluderer CO₂ og SF₆. Relative utslipp av klimagasser omfatter scope 1-utslipp og markedsbasert scope 2-utslipp.

²⁾ Rapporterte utslippstall for 2023 for gasskraftverkene i Tyskland er foreløpige siden de ennå ikke er endelig godkjent av EU ETS. Utslippstall for 2022 har blitt justert for å være i overensstemmelse med utslipp godkjent av EU ETS.

³⁾ Inkluderer Statkrafts andel av CO₂-utslipp fra det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland).

⁴⁾ CO₂-utslippene fra Heimdal avfallsforbrenningsanlegg er ikke inkludert i Statkrafts totale CO₂e-utslipp, i tråd med etablert rapporteringspraksis for fjernvarmebransjen (beskrevet av SSB, Statistisk Sentralbyrå). Ifølge denne praksisen blir avfallsforbrenning med gjenvinning av spillvarme rapportert med null utslipp av klimagasser.

Biologisk mangfold og miljøpåvirkning**Påvirkning i vassdrag ¹⁾**

| | Enhet | 2023 ²⁾ | 2022 ²⁾ | 2021 |
|--|--------|--------------------|--------------------|------|
| Påvirkede elver med: | | | | |
| Anadrom fisk | Antall | 49 | 49 | 49 |
| Katadrom fisk | Antall | 11 | 11 | 10 |
| Påvirkede norske nasjonale laksevassdrag | Antall | 13 | 13 | 13 |
| Påvirkede vernede vassdrag | Antall | 14 | 14 | 14 |

¹⁾ Påvirkning omfatter endring av vannmengde, vannnivåer eller andre levevilkår for fisk.

²⁾ Inkluderer elver i Norge, Sverige, Tyskland, Storbritannia og Albania. Mer detaljert informasjon om påvirkning i vassdrag finnes i tabellen "Vernede vassdrag og vassdrag med vandrende fisk som er påvirket av Statkrafts aktiviteter".

Forvaltning av fisk ¹⁾

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------|---------|---------|---------|
| Utsetting av settefisk og smolt ²⁾ | | | | |
| Herav i Norge | Antall | 151 900 | 224 100 | 207 400 |
| Herav i Norden for øvrig | Antall | 311 700 | 292 900 | 365 700 |
| Herav i Europa for øvrig | kg | 0 | 242 | 300 |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Utsetting av yngel ³⁾ | | | | |
| Herav i Norge | Antall | 903 900 | 814 500 | 969 100 |
| Herav i Norden for øvrig | Antall | 213 800 | 125 400 | 156 000 |
| Herav i Europa for øvrig | kg | 0 | 0 | 600 |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 0 | 0 | 0 |
| Planting av rogn ⁴⁾ | Antall | 331 800 | 326 100 | 339 200 |

¹⁾ Statkraft tilbyr også fiskeoppdretts-tjenester for andre operatører. Antall fisk knyttet til disse tjenestene rapporteres av den respektive operatøren.

²⁾ Omfatter laks, sjøørret, ørret, harr, ål og elvenioye. Totalt utsatt settefisk og smolt inkluderer kun Norge og andre nordiske land.

³⁾ Omfatter laks, sjøørret, ørret, harr og ål. Yngel er definert som startforet yngel, ettårig yngel og to-somrig yngel.

⁴⁾ Omfatter laks, ørret og røye i Norge.

Anlegg i, eller i tilknytning til, vernede områder ¹⁾

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|------|------|------|
| Anlegg i vernede områder | | | | |
| Herav i Norge | Antall | 18 | 18 | - |
| Herav i Norden for øvrig | Antall | 11 | 18 | - |
| Herav i Europa for øvrig | Antall | 4 | 4 | - |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 3 | 3 | - |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 0 | 0 | - |
| Anlegg i tilknytning til vernede områder | | | | |
| Herav i Norge | Antall | 26 | 24 | - |
| Herav i Norden for øvrig | Antall | 11 | 11 | - |
| Herav i Europa for øvrig | Antall | 7 | 7 | - |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 10 | 6 | - |
| Herav i verden for øvrig | Antall | 0 | 0 | - |

¹⁾ Begrenset til nasjonalparker og naturreservater. Et anlegg kan både være i et vernet område og samtidig være i tilknytning til et annet vernet område.

| Arealbruk (leid/eid) ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-------|--------|------|------|
| Solparker | | | | |
| Arealbruk for solparker, byggeprosjekter | Ha | 801 | - | - |
| Kapasitet for solparker, byggeprosjekter | MW | 642 | - | - |
| Forholdet mellom arealbruk og kapasitet under bygging | Ha/MW | 1,2 | - | - |
| Arealbruk, solparker i drift | Ha | 314 | - | - |
| Kapasitet solparker, installert kapasitet | MW | 139 | - | - |
| Forholdet mellom arealbruk og installert kapasitet | Ha/MW | 2,3 | - | - |
| Vindparker | | | | |
| Arealbruk for vindparker, byggeprosjekter | Ha | 1 378 | - | - |
| Kapasitet for vindparker, byggeprosjekter | MW | 817 | - | - |
| Forholdet mellom arealbruk og kapasitet under bygging | Ha/MW | 1,7 | - | - |
| Arealbruk, vindparker i drift | Ha | 23 903 | - | - |
| Installert kapasitet, vindparker i drift | MW | 2 520 | - | - |
| Forholdet mellom arealbruk og installert kapasitet | Ha/MW | 9,5 | - | - |

¹⁾ Arealbruk inkluderer landområder som Statkraft leier eller eier, basert på konsesjonsområder. Derfor er arealbruk ikke det samme som områder med installasjoner.

| Rødlisterarter ¹⁾ | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|--------|------|------|------|
| Rødlisterarter med habitat i områder som er påvirket av Statkrafts aktiviteter i: | | | | |
| Norge | Antall | 39 | 40 | 37 |
| Norden for øvrig | Antall | 12 | 12 | 12 |
| Europa for øvrig | Antall | 80 | 80 | 14 |
| Verden for øvrig | Antall | 72 | 72 | 83 |

¹⁾ Inkluderer arter definert som rødlistede arter av enten International Union for Conservation of Nature (IUCN) eller nasjonale myndigheter. Konsekvensvurderinger (Environmental and Social Impact Assessments, ESIA), vilkårsrevisjoner eller undersøkelser utført under hele driftsperioden er hovedkildene for oversikten over rødlistearter. Forretningsområdet New Energy Solutions er ikke inkludert i tallene.

Rødlistede arter (fauna, insekter ikke inkludert) med habitat i områder som er påvirket av Statkrafts aktiviteter ¹⁾

| | Sårbarhet ikke kjent | Sårbarhetsnivå: IUCN-liste | | | | | Sårbarhetsnivå: Nasjonal liste | | | | |
|-----------------------------|----------------------|----------------------------|-------|--------|------------|-------------|--------------------------------|-------|--------|------------|-------------|
| | | Kritisk truet | Truet | Sårbar | Noe sårbar | Lite sårbar | Kritisk truet | Truet | Sårbar | Noe sårbar | Lite sårbar |
| NORGE | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 5 | 7 | 10 | 7 | 10 | 4 | 10 | 14 | 7 | 4 |
| 2022 | 0 | 5 | 6 | 10 | 5 | 14 | 4 | 10 | 14 | 8 | 4 |
| SVERIGE | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 1 | 1 | 3 | 1 | 6 | 2 | 2 | 1 | 7 | 0 |
| 2022 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 2 | 2 | 1 | 7 | 0 |
| SPANIA ²⁾ | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 6 | 0 | 1 | 5 | 5 | 30 | 0 | 2 | 10 | 5 | 0 |
| 2022 | 6 | 0 | 1 | 5 | 5 | 30 | 0 | 2 | 10 | 5 | 0 |
| NEDERLAND | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
| FRANKIKE | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 5 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 5 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 |
| TYSKLAND | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| UK | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 11 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 |
| 2022 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 11 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 |
| IRELAND | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TYRKIA | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 1 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEPAL | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PERU | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BRASIL | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 5 | 0 | 3 | 13 | 23 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 5 | 0 | 3 | 13 | 23 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CHILE | | | | | | | | | | | |
| 2023 | 4 | 0 | 1 | 1 | 1 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 4 | 0 | 1 | 1 | 1 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

¹⁾ Forretningsområdet New Energy Solutions er ikke inkludert i tallene. Det er ingen rødlistede arter i Albania. Albania er derfor fjernet fra listen.

²⁾ Artene har ikke blitt registrert under byggefasen.

Forbruk

| Elektrisitets- og fjernvarmeforbruk | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Elektrisitets- og fjernvarmeforbruk | GWh | 1 766 | 1 334 | 1 014 |
| Herav pumpekraft | GWh | 1 129 | 940 | 547 |
| Herav elektrokjeler til fjernvarmeverk | GWh | 152 | 165 | 175 |
| Herav øvrig drift | GWh | 485 | 229 | 292 |
| Totalt elektrisitets- og fjernvarmeforbruk fra fornybare kilder ¹⁾ | GWh | 1 766 | 1 334 | 1 014 |

¹⁾ Statkrafts forbruk av elektrisitet er 100 % basert på fornybare kilder, siden forbruket kompenseres med kjøp av opprinnelsesgarantier (Guarantees of Origin, GoO).

| Brenselforbruk | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Forbruk av brensel, totalt | GWh | 3 505 | 2 644 | 5 198 |
| Naturgass, gasskraftverk | GWh | 3 391 | 2 506 | 5 027 |
| Fyrgass, fjernvarmeverk | GWh | 75 | 25 | 82 |
| Fyringsolje, fjernvarmeverk | GWh | 39 | 25 | 27 |
| Drivstoff ¹⁾ | GWh | 83 | 88 | 62 |
| Annet brenselforbruk, totalt | GWh | 1 870 | 1 090 | 1 832 |
| Avfall til fjernvarmeverk | GWh | 469 | 507 | 498 |
| Biobrensel (for fjernvarmeanlegg og biokraftverk) | GWh | 1 375 | 567 | 1 307 |
| Bio oil | GWh | 26 | 16 | 27 |
| Totalt forbruk av brensel fra ikke-fornybare kilder | GWh | 3 740 | 2 644 | 5 198 |
| Totalt forbruk av brensel fra fornybare kilder | GWh | 1 635 | 1 090 | 1 832 |

¹⁾ Omfatter forbruk av drivstoff til egen maskinpark (for eksempel aggregater).

| Vanninntak | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|--------------------|----------------|--------------------|-----------|------|
| Vanninntak, totalt | m ³ | 3 386 738 | 3 866 000 | - |
| Gasskraftverk | m ³ | 3 188 876 | 3 714 200 | - |
| Fra overflatevann | % | 41 | 15 | - |
| Fra grunnvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra offentlig vann | % | 59 | 85 | - |
| Biokraftverk | m ³ | 57 805 | 17 200 | - |
| Fra overflatevann | % | 39 | 0 | - |
| Fra grunnvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra offentlig vann | % | 61 | 100 | - |
| Fjernvarmeanlegg | m ³ | 125 274 | 123 700 | - |
| Fra overflatevann | % | 1 | 1 | - |
| Fra grunnvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra offentlig vann | % | 99 | 99 | - |
| Solenergi | m ³ | 14 783 | 10 900 | - |
| Fra overflatevann | % | 0 | 0 | - |
| Fra grunnvann | % | 38 | 94 | - |
| Fra sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Fra offentlig vann | % | 62 | 6 | - |

¹⁾ Tallene for 2023 og 2022 er ikke sammenlignbare på grunn av endret metode for å forbedre datainnhentings-prosessen.

KONSERN

STATKRAFT AS

BEREKNING FINANS

BEREKNING

| Vannutslipp | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|-------------------------|----------------|--------------------|-----------|------|
| Totalt vannutslipp | m ³ | 2 176 543 | 1 052 770 | - |
| Gasskraftverk | m ³ | 2 029 670 | 926 400 | - |
| Til overflatevann | % | 100 | 100 | - |
| Til grunnvann | % | 0 | 0 | - |
| Til sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Til offentlig vann | % | 0 | 0 | - |
| Biokraftverk | m ³ | 0 | 0 | - |
| Til overflatevann | % | 0 | 0 | - |
| Til grunnvann | % | 0 | 0 | - |
| Til sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Til offentlig vann | % | 0 | 0 | - |
| Fjernvarmeanlegg | m ³ | 137 674 | 125 800 | - |
| Til overflatevann | % | 27 | 29 | - |
| Til grunnvann | % | 23 ²⁾ | 0 | - |
| Til sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Til offentlig vann | % | 50 | 71 | - |
| Solenergi ³⁾ | m ³ | 9 200 | 570 | - |
| Til overflatevann | % | 0 | 0 | - |
| Til grunnvann | % | 1 | 0 | - |
| Til sjøvann | % | 0 | 0 | - |
| Til offentlig vann | % | 99 | 0 | - |
| Diffust utslipp | % | 0 | 100 | - |

¹⁾ Tallene for 2023 og 2022 er ikke sammenlignbare på grunn av endret metode for å forbedre datainnhentings-prosessen.

²⁾ Inkluderer lekkasje fra fjernvarmenettet.

³⁾ Ikke alt vann som slippes ut blir målt.

| Vannforbruk | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|--------------------------------|----------------|--------------------|-----------|------|
| Vannforbruk, totalt | m ³ | 1 210 195 | 2 813 230 | - |
| Gasskraftverk | m ³ | 1 159 206 | 2 787 800 | - |
| Biokraftverk | m ³ | 57 805 | 17 200 | - |
| Fjernvarmeanlegg ²⁾ | m ³ | -12 400 | -2 100 | - |
| Solenergi | m ³ | 5 583 | 10 330 | - |

¹⁾ Tallene for 2023 og 2022 er ikke sammenlignbare på grunn av endret metode for å forbedre datainnhentings-prosessen.

²⁾ Vannforbruket er negativt fordi treflis som blir forbrent inneholder mye vann. Vannet fordamper under forbrenningen og ender opp som damp i røykgassen. Når man tar ut spillvarme fra røykgassen, vil dampen kondensere til vann. Derfor er vannutslippet høyere enn vanninntaket.

Avfall

| Avfall generert | Enhet | 2023 | 2022 ²⁾ | 2021 |
|-----------------------------|-------|--------|--------------------|--------|
| Total mengde avfall | Tonn | 74 200 | 56 100 | 74 100 |
| Farlig avfall ¹⁾ | % | 37 | 33 | 30 |
| Ikke-farlig avfall | % | 63 | 67 | 70 |

¹⁾ Alt farlig avfall håndteres i henhold til nasjonale og internasjonale forskrifter.

²⁾ I 2022 har avfall fra biokraftverk blitt estimert. Total mengde avfall er vesentlig redusert grunnet lavere produksjon.

| Avfall som sirkuleres | Enhet | 2023 ¹⁾ | 2022 | 2021 |
|--|-------|--------------------|-------|-------|
| Farlig avfall som sirkuleres | Tonn | 252 | - | - |
| Gjenbruk | % | 0 | - | - |
| Resirkulering | % | 1 | - | - |
| Annen gjenbruk | % | 0 | - | - |
| Ikke-farlig avfall som sirkuleres | Tonn | 8 800 | 3 400 | 3 108 |
| Gjenbruk | % | 1 | 0 | 0 |
| Resirkulering | % | 12 | 9 | 4 |
| Annen gjenbruk | % | 5 | 0 | 2 |

¹⁾ For noen tall har håndtering av avfall blitt estimert.

| Avfall som ikke sirkuleres | Enhet | 2023 | 2022 ²⁾ | 2021 |
|---|-------|------------------|--------------------|--------|
| Farlig avfall som ikke sirkuleres | Tonn | 27 000 | - | - |
| Forbrenning | % | 1 | - | - |
| Deponi | % | 98 ³⁾ | - | - |
| Annen behandling | % | 0 | - | - |
| Ikke-farlig avfall som ikke sirkuleres | Tonn | 38 100 | 34 400 | 48 500 |
| Forbrenning | % | 3 | 1 | 2 |
| Deponi | % | 77 ³⁾ | 90 | 75 |
| Annen behandling | % | 1 | 0 | 17 |

¹⁾ For noen tall har håndtering av avfall blitt estimert.

²⁾ Siden avfall fra biokraftverk har blitt estimert har denne mengden blitt registrert som deponert.

³⁾ Inkluderer aske fra våre bioenergi- og fjernvarmeanlegg som må sendes til deponi i samsvar med nasjonale forskrifter.

Miljøhendelser

| Miljøhendelser | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|--------------------------|--------|------|-----------------|------|
| Alvorlige miljøhendelser | Antall | 0 | 1 ¹⁾ | 0 |

¹⁾ Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surna elva har vært lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og vi har derfor omklassifisert hendelsen som skjedde i september 2022 til en alvorlig hendelse.

| Rettslige sanksjoner og bøter, miljø | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|-----------|------|-----------------|------|
| Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på miljølovgivning. | Antall | 0 | 1 ¹⁾ | 3 |
| Juridiske bøter for vesentlige brudd på miljølovgivning | NOK mill. | 0 | 0 | 0 |
| Administrative gebyr for vesentlige brudd på miljølovgivning | NOK mill. | 0 | 0,1 | 2,63 |

¹⁾ I 2022 fikk Statkraft en bot på 100 000 NOK for en hendelse som inntraff i 2019. I forbindelse med vedlikeholdsarbeid ble en gravemaskin ved et uhell kjørt inn i en nasjonalpark i Norge. Selskapets rutiner for arbeid i nærheten av vernede områder har nå blitt oppdatert for å unngå lignende hendelser i fremtiden.

Kraft- og fjernvarmeproduksjon

| Installert kapasitet per teknologi og geografi | 2023 | | 2022 | | 2021 | |
|---|--------|------|--------|------|--------|------|
| | MW | % | MW | % | MW | % |
| Installert kapasitet per teknologi, kraftproduksjon | 19 421 | | 19 105 | | 18 659 | |
| Herav vannkraft | 14 561 | 75,0 | 14 409 | 75,4 | 14 447 | 77,4 |
| Herav vindkraft | 2 236 | 11,5 | 2 115 | 11,1 | 1 773 | 9,5 |
| Herav gasskraft ¹⁾ | 2 468 | 12,7 | 2 459 | 12,9 | 2 390 | 12,8 |
| Herav øvrige ²⁾ | 157 | 0,8 | 122 | 0,6 | 49 | 0,3 |
| Installert kapasitet, fjernvarme | 863 | | 872 | 0,0 | 869 | 0,0 |
| Installert kapasitet per geografi, kraftproduksjon | | | | | | |
| Norge | 12 114 | 62,4 | 12 581 | 65,9 | 12 354 | 66,2 |
| Norden for øvrig | 1 813 | 9,3 | 1 932 | 10,1 | 1 813 | 9,7 |
| Europa for øvrig | 4 009 | 20,6 | 3 572 | 18,7 | 3 571 | 19,1 |
| Verden for øvrig | 1 485 | 7,6 | 1 020 | 5,3 | 921 | 4,9 |
| Installert kapasitet per geografi, fjernvarme | | | | | | |
| Norge | 717 | 83,1 | 713 | 81,8 | 710 | 81,7 |
| Norden for øvrig | 146 | 16,9 | 159 | 18,2 | 159 | 18,3 |

¹⁾ Statkrafts andel av det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland) er inkludert.

²⁾ Inkluderer biokraft og solkraft.

| Kapasitet i byggefase per teknologi og geografi ¹⁾ | 2023 | | 2022 ²⁾ | | 2021 | |
|---|-------|------|--------------------|------|-------|------|
| | MW | % | MW | % | MW | % |
| Kapasitet i byggefase per teknologi, kraftproduksjon | 2 095 | | 1 567 | | 1 357 | |
| Herav vannkraft | 199 | 9,5 | 199 | 12,7 | 198 | 14,6 |
| Herav vindkraft | 618 | 29,5 | 797 | 50,8 | 726 | 53,5 |
| Herav solenergi | 1 029 | 49,1 | 572 | 36,5 | 433 | 31,9 |
| Herav annen teknologi ³⁾ | 250 | 11,9 | | | | |
| Kapasitet i byggefase per geografi, kraftproduksjon | 2 095 | | 1 567 | | 1 357 | |
| Norge | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Europa for øvrig | 947 | 45,2 | 664 | 42,4 | 532 | 39,2 |
| Verden for øvrig | 1 148 | 54,8 | 903 | 57,6 | 826 | 60,9 |

¹⁾ Inkluderer prosjekter der investeringsbeslutning er tatt. Alle prosjekter med estimert CAPEX over 300 millioner NOK var inkludert i 2022. Fra 2023 ble alle prosjekter med en estimert CAPEX over 500 millioner NOK inkludert (600 millioner NOK fra juli 2023).

²⁾ Mindre justeringer av 2022 tall.

³⁾ Inkluderer nettløsninger og batteriteknologi.

| Kraftproduksjon og fjernvarme per teknologi og geografi | 2023 | | 2022 | | 2021 | |
|---|------|------|------|------|------|------|
| | TWh | % | TWh | % | TWh | % |
| Kraftproduksjon per teknologi, totalt | 61,9 | | 60,2 | | 69,9 | |
| Herav vannkraft | 55,0 | 88,9 | 53,9 | 89,5 | 63,0 | 90,1 |
| Herav vindkraft | 4,5 | 7,3 | 4,3 | 7,1 | 3,9 | 5,6 |
| Herav gasskraft ¹⁾ | 2,0 | 3,2 | 1,7 | 2,8 | 2,7 | 3,9 |
| Øvrige ²⁾ | 0,4 | 0,7 | 0,3 | 0,5 | 0,2 | 0,3 |
| Fornybar kraftproduksjon ³⁾ | | 96,8 | | 97,2 | | 96,1 |
| Fjernvarme | 1,3 | | 1,1 | | 1,2 | |
| Fornybar fjernvarme ³⁾ | | 92,9 | | 96 | | 93,1 |
| Kraftproduksjon per geografi | | | | | | |
| Norge | 46,7 | 75,5 | 46,0 | 76,4 | 54,5 | 78,0 |
| Norden for øvrig | 6,5 | 10,5 | 6,5 | 10,8 | 7,1 | 10,2 |
| Europa for øvrig | 4,1 | 6,6 | 3,4 | 5,6 | 4,3 | 6,2 |
| Verden for øvrig | 4,6 | 7,4 | 4,3 | 7,1 | 4,0 | 5,7 |
| Fjernvarme per geografi | | | 0,0 | - | 0,0 | - |
| Norge | 1,1 | 84,5 | 0,9 | 83,2 | 1,0 | 83,6 |
| Norden for øvrig | 0,2 | 15,5 | 0,2 | 16,8 | 0,2 | 16,4 |

¹⁾ Statkrafts andel av det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland) er inkludert.

²⁾ Inkluderer biokraft og solkraft.

³⁾ Ikke-fornybar produksjon omfatter gasskraft og deler av fjernvarmeproduksjon basert på fossilt brensel. Produksjonen ved Heimdal varmesentral i Trondheim regnes som 100 % fornybar (i samsvar med Statistisk Sentralbyrås rapporteringspraksis).

Påvirkning i vassdrag

Vernede vassdrag og vassdrag med vandrende fisk som er påvirket av Statkrafts aktiviteter

| | Vassdrag med anadrom fisk | Vassdrag med ål (katadrom fisk) | Nasjonale laksevassdrag | Vernede vassdrag |
|------------------------|---------------------------|---------------------------------|-------------------------|------------------|
| NORGE | | | | |
| Altaelva | X | | X | |
| Beiarelva | X | | X | |
| Bjerkaelva | X | | | |
| Engabrevassdraget | X | | | |
| Kobbelvassdraget | X | | | |
| Måselvassdraget | X | | X | X |
| Ranaelva | X | | X | |
| Røssåga | X | | | |
| Skjoma | X | | | |
| Vefsna | X | | X | |
| Glomdalselva | | | | X |
| Auravassdraget | X | | | |
| Bævra | X | | | |
| Daleelva | X | | | |
| Dalselva | X | | | |
| Hopra | X | | | |
| Indredalselva | X | | | |
| Glutra/Henselva | X | | | |
| Jostedalselva | X | | | |
| Litledalselva | X | | | |
| Nærøydalselva | X | | X | |
| Rauma | X | | X | X |
| Suma | X | | X | |
| Vikja | X | | X | |
| Ytredalselva | X | | | |
| Nidelva | X | X | X | |
| Austdøla/Norddøla | X | | | |
| Austrepollelva | X | | | |
| Bondhuselva | X | | | |
| Førreåna | X | | | |
| Eio/Bjoreio | X | | | |
| Jondalselva | X | | | |
| Sima | X | | | |
| Suldalslågen | X | | X | X |
| Ulla | X | | | |
| Øyreselva | X | | | |
| Årdalselva | X | | | |
| Klebastølåi | | | | X |
| Gaularvassdraget | | | X | |
| Eidselva | | X | | |
| Numedalslågen | X | X | X | |
| Austbygdåi | | | | X |
| Dagali | | | | X |
| Skagerak Energi | | | | |
| Siljanvassdraget | | | | X |
| Kragerøvassdraget | | X | | |
| Skjensvassdraget | X | X | | |
| SVERIGE | | | | |
| Skellefteåälven | X | | | |
| Gideälven | X | | | X |
| Moälven | X | | | X |
| Nätraälven | X | | | |
| Lagan | X | X | | X |
| Nissan | X | X | | |
| Ångermanälven | | | | X |
| Indalsälven | | | | X |
| Ljungan | X | | | X |
| TYSKLAND | | | | |
| Fulda | X | X | | |
| Werra | X | X | | |
| Weser | X | X | | |
| UK | | | | |
| Rheidol | X | | | |
| ALBANIA | | | | |
| Devoll | | X | | |

Global Reporting Initiative (GRI) Indeks

Rapporteringsstandardene fra GRI (GRI Standards) utgjør beste praksis for rapportering på bærekraft. GRIs retningslinjer omfatter både generelle indikatorer og indikatorer knyttet til samfunn, miljø og økonomi. For GRI-standardene for hvert tema (GRI Topic Standards), har vi inkludert relevante opplysninger knyttet til Statkrafts vesentlige temaer i GRI-indeksen.

Statkraft har engasjert Deloitte AS for å gjennomføre en uavhengig attestasjon med moderat sikkerhet (limited level of assurance) av selskapets informasjon om bærekraft, unntatt «Taksonomi»-kapitlet, i Statkrafts årsrapport for 2023. Attestasjonen er basert på revisjonsstandard ISAE 3000, og revisors konklusjon er presentert i Revisors uttalelse, bærekraft.

| | |
|--------------------------------------|---|
| Brukerklæring | Statkraft har rapportert i henhold til GRI Standards for perioden 01.01.2023 – 31.12.2023 |
| Bruk av GRI 1 | GRI 1: Foundation 2021 |
| Gjeldende GRI Sector Standard | Ikke aktuelt – denne standarden er fortsatt under utvikling |

| INDIKATOR | REFERANSE | UTELATELSE |
|--|--|--|
| GRI 2: GENERELLE INDIKATORER 2021 | | |
| 2-1 | Detaljer om organisasjonen | Statkraft AS, Statlig eid aksjeselskap, Oslo, Norge Statkraft kort fortalt |
| 2-2 | Enheter inkludert i organisasjonens bærekraftrapportering | Note 40: Konsoliderte selskaper Bærekraftsregnskap: Rapporteringsprinsipper |
| 2-3 | Rapporteringsperiode, frekvens og kontaktperson | 2023, årlig, mars 2024, info@statkraft.com |
| 2-4 | Endring av historiske data fra tidligere rapporter | Endringer i historiske data fra tidligere rapporter er beskrevet i Bærekraftregnskap når relevant. |
| 2-5 | Ekstern verifikasjon | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Revisors uttalelse, bærekraft |
| 2-6 | Aktiviteter, verdikjede og andre forretningsforbindelser | Statkraft kort fortalt Årsberetning Note 4: Segment informasjon |
| 2-7 | Ansatte | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon |
| 2-8 | Arbeidere som ikke er ansatte | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon |
| 2-9 | Styringsstruktur og sammensetning | Styret Foretaksstyring Foretaksstyring |
| 2-10 | Nominering og utvelgelse av øverste beslutningsorgan | Styrelederen er ikke en toppleder |
| 2-11 | Leder for det høyeste styringsorganet | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-12 | Rollen til det høyeste styringsorganet for å overvåke håndtering av påvirkninger | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-13 | Delegering av ansvar for å håndtere påvirkninger | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-14 | Rollen til det høyeste styringsorganet knyttet til bærekraftrapportering | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-15 | Interessekonflikter | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Forretningsetikk |
| 2-16 | Kommunikasjon av viktigste bekymringer | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-17 | Samlet kunnskap i høyeste styringsorgan | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |
| 2-18 | Evaluering av ytelse for høyeste styringsorgan | Foretaksstyring |
| 2-19 | Retningslinjer for godtgjørelse | Foretaksstyring Note 38: Ytelser til konsernledelsen og styret |
| 2-20 | Prosessen for å fastsette godtgjørelse | Foretaksstyring Note 38: Ytelser til konsernledelsen og styret |
| 2-21 | Årlig totalt forhold for kompensasjon | Bærekraftsregnskap: Medarbeidere og organisasjon |
| | | For Statkrafts forhold for årlig kompensasjon brukes kompensasjon til CEO, som har den høyeste faste lønnen, som teller i brøken. |
| 2-22 | Uttalelse om bærekraftstrategi | Brev fra administrerende direktør Årsberetning |
| 2-23 | Forpliktelser | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Link til våre forpliktelser: https://www.statkraft.com/ |
| 2-24 | Innarbeidelse av forpliktelser | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Forretningsetikk |
| 2-25 | Klagemekanismer for å håndtere negativ påvirkning | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter |
| 2-26 | Mekanismer for å søke råd og melde bekymringer | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftregnskap: Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler |
| 2-27 | Etterlevelse av lover og retningslinjer | Bærekraftregnskap: Helse og sikkerhet Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Forretningsetikk Bærekraftregnskap: Miljøhendelser |

KONSERN

STATKRAFT AS

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

| | | | |
|---|---|--|---|
| 2-28 | Medlemskap i organisasjoner | Norges Røde Kors WWF Norge Klimahuset ZERO Klimastiftelsen Eurelectric SKIFT Norwegian Energy Partners Norsk Polyteknisk Forening UN Global Compact EV 100 Climate Neutral Now Nordic Business Network for Human Rights BSR SHub Solar Stewardship Initiative | |
| 2-29 | Tilnærming til interessentdialog | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft | |
| 2-30 | Tariffavtaler | Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon | Andelen ansatte omfattet av tariffavtaler er ikke tilgjengelig. |
| GRI 3: VESENTLIGE TEMAER 2021 | | | |
| 3-1 | Prosess for å bestemme vesentlige temaer | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft | |
| 3-2 | Liste av vesentlige temaer | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft | |
| 3-3 | Håndtering av vesentlige temaer | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet Bærekraftkapittel: Sikring og beredskap Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi | |
| GRI 201: ØKONOMISKE RESULTATER 2016 | | | |
| 201-1 | Økonomisk verdiskaping og -fordeling | Bærekraftregnskap: Økonomisk samfunnsbidrag | |
| 201-2 | Økonomiske virkninger, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer | Bærekraftkapittel: Klimatiltak | |
| 201-3 | Pensjons- og forsikringsordninger | Note 17: Pensjons | |
| GRI 203: INDIREKTE ØKONOMISK PÅVIRKNING 2016 | | | |
| 203-2 | Vesentlig indirekte økonomisk påvirkning | Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag Bærekraftkapittel: Klimatiltak | |
| GRI 205: ANTIKORRUPSJON 2016 | | | |
| 205-1 | Forretningenheter som er risikovurdert med hensyn til korrupsjon | Bærekraftkapittel: Forretningsetikk | |
| 205-2 | Opplæring og kommunikasjon om policy og prosesser knyttet til antikorrupsjon | Bærekraftregnskap: Forretningsetikk og antikorrupsjon | |
| 205-3 | Bekreftede antikorrupsjons-saker og iverksatte tiltak | Bærekraftregnskap: Forretningsetikk og antikorrupsjon | |
| GRI 206: Konkurranseshemmende atferd 2019 | | | |
| 206-1 | Juridiske tiltak for konkurranseshemmende atferd, antitrust og monopolpraksis | | Informasjon er ikke tilgjengelig. |
| GRI 207: SKATT 2019 | | | |
| 207-1 | Tilnærming til skatt | Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag | |
| 207-2 | Skattestyring, kontroll og risikostyring | Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag | |
| 207-3 | Interessentdialog og håndtering av bekymringer knyttet til skatt | Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag | |
| 207-4 | Rapportering per land | Bærekraftregnskap: Økonomisk samfunnsbidrag Bærekraftregnskap: Skatterapportering per land | |
| GRI 302: ENERGI 2016 | | | |
| 302-1 | Energiforbruk i organisasjonen | Bærekraftregnskap: Forbruk | |
| GRI 303: VANN OG UTSLIPP 2018 | | | |
| 303-1 | Samhandling om vann som en delt ressurs | Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning | Kravene til GRI er delvis rapportert. |
| 303-2 | Håndtering av påvirkning knyttet til utslipp av vann | Med hensyn til kvaliteten på utslipp av avløpsvann, følger vi pålagte krav i de landene der vi opererer. | |
| 303-3 | Vannuttak | Bærekraftregnskap: Forbruk | Vannuttak fra alle områder med vannmangel og oppløste stoffer er ikke rapportert. |
| 303-4 | Vannutslipp | Bærekraftregnskap: Forbruk | Vannutslipp fra alle områder med vannmangel, oppløste stoffer, og prioriterte stoffer er ikke rapportert. |
| 303-5 | Vannforbruk | Bærekraftregnskap: Forbruk | Vannforbruk fra alle områder med vannmangel og endringer for vannmagasin er ikke rapportert. |

GRI 304: BIOLOGISK MANGFOLD 2016

| | | | |
|-------|---|---|--|
| 304-1 | Anlegg beliggende i, eller i tilknytning til, naturvernområder eller områder med høyt biomangfold | Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning | Det er kun rapportert på antall anlegg i eller i nærheten av verneområder. Kravene til GRI er delvis rapportert. |
| 304-2 | Påvirkning av naturvernområder og områder med høyt biomangfold | Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold | |
| 304-4 | IUCN rødlistede arter og nasjonalt vernede arter i påvirkede områder | Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning | |

GRI 305: UTSLIPP 2016

| | | |
|-------|--|--------------------------|
| 305-1 | Direkte utslipp av klimagasser (scope 1) | Bærekraftregnskap: Klima |
| 305-2 | Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til energiforbruk (scope 2) | Bærekraftregnskap: Klima |
| 305-3 | Andre indirekte utslipp av klimagasser (scope 3) | Bærekraftregnskap: Klima |
| 305-4 | Relative utslipp av klimagasser | Bærekraftregnskap: Klima |

GRI 306: AVFALL 2020

| | | | |
|-------|--|-------------------------------------|---------------------------------------|
| 306-1 | Avfallsgenerering og avfallsrelatert påvirkning med stor betydning | Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi | Kravene til GRI er delvis rapportert. |
| 306-2 | Håndtering av avfallsrelatert påvirkning med stor betydning | Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi | |
| 306-3 | Avfall generert | Bærekraftregnskap: Avfall | |
| 306-4 | Avfall som er sirkulert | Bærekraftregnskap: Avfall | |
| 306-5 | Avfall som ikke er sirkulert | Bærekraftregnskap: Avfall | |

GRI 308: MILJØEVALUERING AV LEVERANDØRER 2016

| | | | |
|-------|--|--|--|
| 308-1 | Nye leverandører vurdert med hensyn til miljøkriterier | Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede | Andelen av totalt antall leverandører som er vurdert med hensyn til miljøkriterier er ikke tilgjengelig. |
|-------|--|--|--|

GRI 401: ANSETTELSE 2016

| | | |
|-------|---------------------------|---|
| 401-1 | Nyansettelser og turnover | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon |
|-------|---------------------------|---|

GRI 403: HELSE OG SIKKERHET 2018

| | | | |
|-------|--|---|--|
| 403-1 | Styringssystem for arbeidsrelatert helse og sikkerhet styringssystem | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | Andelen arbeidstakere som er omfattet av et helse- og sikkerhetssystem er foreløpig ikke tilgjengelig. |
| 403-2 | Identifisering av høyrisiko, risikovurdering og gransking av hendelser | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-3 | Bedriftshelsetjeneste | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-4 | Involvering av arbeidstakere, konsultasjon og kommunikasjon knyttet til arbeidsrelatert helse og sikkerhet | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-5 | Opplæring av arbeidstakere om arbeidsrelatert helse og sikkerhet | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-6 | Fremme helse til arbeidstakere | Statkraft-ansatte får tilbud om en rekke fordeler, inkludert helseforsikring, tilgang til treningsfasiliteter og treningsprogrammer. Fordelene for ansatte varierer fra ett land til et annet | |
| 403-7 | Forebygging og begrensning av arbeidsrelatert helse- og sikkerhetspåvirkning som er direkte knyttet til arbeidsforhold | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-8 | Andel arbeidstakere omfattet av helse- og sikkerhetssystem | Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet | |
| 403-9 | Arbidsrelaterte skader | Bærekraftregnskap: Helse og sikkerhet | |

GRI 404: OPPLÆRING 2016

| | | | |
|-------|--|---|---|
| 404-2 | Kompetanseutvikling og livslang læring | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon | Programmer for overgangsstøtte er ikke inkludert. Fordeling etter kjønn er foreløpig ikke tilgjengelig. |
| 404-3 | Andel ansatte som har gjennomført medarbeider- og utviklingssamtaler | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon | |

GRI 405: MANGFOLD OG LIKESTILLING 2016

| | | |
|-------|---|---|
| 405-1 | Mangfold i styrende organer og blant medarbeidere | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon |
| 405-2 | Forhold mellom grunnlønn og andre ytelser for kvinner og menn | Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon |

GRI 406: IKKE-DISKRIMINERING 2016

| | | |
|-------|---|--|
| 406-1 | Saker knyttet til diskriminering og iverksatte tiltak | Bærekraftregnskap: Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler |
|-------|---|--|

GRI 407: ORGANISASJONSFRIHET OG KOLLEKTIVE LØNNSFORHANDLINGER 2016

| | | |
|-------|--|--|
| 407-1 | Risikovurdering i egen virksomhet og i leverandørkjeden knyttet til organisasjonsfrihet og kollektive lønnsforhandlinger | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede |
|-------|--|--|

GRI 409: TVANGSARBEID 2016

| | | |
|-------|--|---|
| 409-1 | Risikovurdering i egen virksomhet og i leverandørkjeden knyttet til tvangsarbeid | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede |
|-------|--|---|

GRI 411: URFOLKS RETTIGHETER 2016

| | | |
|-------|------------------------------|--|
| 411-1 | Brudd på urfolks rettigheter | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter |
|-------|------------------------------|--|

KONSERN

STATKRAFT AS

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

GRI 413: LOKALSAMFUNN 2016

| | | |
|-------|---|--|
| 413-1 | Forretningsenheter som har interaksjon med lokalsamfunn, konsekvensanalyser og utviklingsprogrammer | Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter |
| 413-2 | Forretningsenheter med vesentlig negativ eller potensielt negativ påvirkning på lokalsamfunn | Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter |

GRI 414: SAMFUNNSMESSIG VURDERING AV LEVERANDØRER 2016

| | | | |
|-------|--|--|---|
| 414-1 | Nye leverandører som er vurdert med hensyn til samfunnsmessige kriterier | Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede | Andelen nye leverandører som er vurdert etter sosiale vurderingskriterier er foreløpig ikke tilgjengelig. |
|-------|--|--|---|



Statkrafts Global Compact indeks

Global Compact omfatter ti grunnleggende prinsipper om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, beskyttelse av miljøet og bekjempelse av korrupsjon. Bedrifter som slutter seg til Global Compact forplikter seg til å støtte og respektere prinsippene, samt årlig rapportere sine resultater innen de forskjellige områdene.

MENNESKERETTIGHETER

| PRINSIPP | BESKRIVELSE | REFERANSE |
|----------|---|---|
| 1 | Bedrifter skal støtte og respektere vern om internasjonalt anerkjente menneskerettigheter, og | Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter |
| 2 | påse at de ikke medvirker til brudd på menneskerettighetene. | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter |

STANDARDSER FOR ARBEIDSLIVET

| PRINSIPP | BESKRIVELSE | REFERANSE |
|----------|---|--|
| 3 | Bedrifter skal holde organisasjonsfriheten i hevd og sikre at retten til å føre kollektive forhandlinger anerkjennes i praksis, | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon |
| 4 | sikre at alle former for tvangsarbeid avskaffes, | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon |
| 5 | sikre at barnarbeid reelt avskaffes, og | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon |
| 6 | sikre at diskriminering i arbeidslivet avskaffes. | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon |

MILJØ

| PRINSIPP | BESKRIVELSE | REFERANSE |
|----------|---|---|
| 7 | Bedrifter skal støtte en føre-var-tilnærming til miljøutfordringer, | Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser |
| 8 | ta initiativ for å fremme økt miljøansvar, og | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser |
| 9 | oppmuntre til utvikling og spredning av miljøvennlig teknologi. | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser |

BEKJEMPELSE AV KORRUPSJON

| PRINSIPP | BESKRIVELSE | REFERANSE |
|----------|--|--|
| 10 | Bedrifter skal bekjempe enhver form for korrupsjon, herunder utpressing og bestikkelser. | Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Forretningsetikk |

Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD) indeks

TCFD representerer en effektiv, transparent og standardisert måte for å hjelpe interessenter med å forstå et selskaps klimarelaterte risikoer og muligheter. Statkrafts rapportering er i tråd med TCFDs elleve kjernebefalinger, som er delt inn i områder for styring, strategi, risikostyring, samt beregninger og mål. TCFD gir også utfyllende veiledning for energiselskaper som Statkraft forholder seg til.

STYRING

Oppgi organisasjonens styring rundt klimarelaterte risikoer og muligheter

| OMRÅDE | REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2023 | REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2023 |
|--|--|--|
| a) Beskriv styrets tilsyn med klimarelaterte risikoer og muligheter | C1.1b | Årsberetning Foretaksstyring |
| b) Beskriv ledelsens rolle i å vurdere og håndtere klimarelaterte risikoer og muligheter | C1.2 | Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft |

STRATEGI

Oppgi de faktiske og potensielle virkningene av klimarelaterte risikoer og muligheter på organisasjonens virksomheter, strategi og økonomiske planlegging der slik informasjon er vesentlig

| OMRÅDE | REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2023 | REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2023 |
|--|--|---|
| a) Beskriv de klimarelaterte risikoene og mulighetene organisasjonen har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt | C2.1a, C2.1b, C2.2a, C2.3, C2.3a, C2.4, C2.4a | Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| b) Beskriv virkningen av klimarelaterte risikoer og muligheter på organisasjonens virksomheter, strategi og økonomiske planlegging | C2.3a, C2.4a, C3.3, C3.2a, C3.2b, C3.3, C3.4, C3.4a, C3.5, C3.5a, C3.5b, C3.5c | Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| c) Beskriv styrken til organisasjonens strategi, ta hensyn til ulike klimarelaterte scenarier, inkludert et 2 °C eller lavere scenario | C3.2, C3.2a, C3.2b | Bærekraftkapittel: Klimatiltak |

RISIKOSTYRING

Oppgi hvordan organisasjonen identifiserer, vurderer og håndterer klimarelaterte risikoer

| OMRÅDE | REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2023 | REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2023 |
|---|--|---|
| a) Beskriv organisasjonens prosesser for å identifisere og vurdere klimarelaterte risikoer | C2.1, C2.2, C2.2a | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| b) Beskriv organisasjonens prosesser for å håndtere klimarelaterte risikoer | C2.1, C2.2 | Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| c) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelaterte risikoer er integrert i organisasjonens overordnede risikostyring | C2.1, C2.2 | Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak |

BEREGNINGER OG MÅL

Oppgi beregninger og mål som brukes til å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte risikoer og muligheter der slik informasjon er vesentlig

| OMRÅDE | REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2023 | REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2023 |
|--|--|--|
| a) Oppgi beregninger som brukes av organisasjonen for å vurdere klimarelaterte risikoer og muligheter i tråd med strategien og risikostyringsprosessen | C4.2, C4.2a, C4.2b, C9.1 | Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima |
| b) Oppgi scope 1, scope 2 og, hvis det er aktuelt, scope 3 klimagassutslipp (GHG) og relaterte risikoer | C6.1, C6.2, C6.3, C6.5, C6.5a | Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima |
| c) Beskriv målene som brukes av organisasjonen for å håndtere klimarelaterte risikoer og muligheter og ytelse mot mål | C4.1, C4.1a, C4.1b, C4.2, C4.2a, C4.2b, C4.2c | Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima |

UTFYLLENDE VEILEDNING FOR ENERGISELSKAPER

| OMRÅDE | REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2023 | REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2023 |
|--|--|--|
| Oppgi endringer med hensyn til compliance og driftskostnader, risikoer eller muligheter | C2.3a, C2.4a, C3.3, C3.4, C3.4a | Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| Oppgi eksponering for regulatoriske endringer eller endrede forventninger fra forbrukere og investorer | C2.2a | Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak |
| Oppgi endringer for investeringsstrategier | C2.4a, C3.3, C3.4, C3.4a | Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak |

Revisors uttalelse, bærekraft



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 Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE OM STATKRAFT SF BÆREKRAFTSRAPPORTERING FOR 2023

Vi har utført et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet for at bærekraftsrapporteringen er utarbeidet slik den defineres i GRI Index 2023 («Utvalgt informasjon») i Statkraft SFs (Selskapet) årsrapport for rapporteringsperioden som ble avsluttet 31. desember 2023.

Konklusjon med moderat sikkerhet

Basert på de utførte handlinger beskrevet i denne uttalelsen og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at den Utvalgte informasjonen for året som ble avsluttet 31. desember 2023, slik beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentligste er utarbeidet i samsvar med Gjeldende kriterier.

Omfanget av vårt arbeid

Vi har utført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet 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 standardvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vårt attestasjonsoppdrag er presentert i årsrapporten for året som ble avsluttet 31. desember 2023 er som følger:

| Utvalgt informasjon | Gjeldende kriterier |
|---------------------|--|
| GRI Index 2023. | Rapportering i henhold til («in accordance with») GRI Standards, publisert av Global Reporting Initiative (globalreporting.org) |

Den Utvalgte informasjonen presentert ovenfor må leses og forstås sammen med Gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet om den Utvalgte informasjonen i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med Gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver struktur på internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket, og siden vi benytter oss av stikkprøvebasert testing i attestasjonsoppdraget, er det ingen garanti for at misligheter eller utilsiktede feil, hvis slike er til stede, vil bli oppdaget.

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Fastsette og etablere Gjeldende kriterier.
- Forberede, måle, presentere og rapportere den Utvalgte informasjonen i samsvar med Gjeldende kriterier.
- 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.

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.

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS

KONSERN

STATKRAFT AS

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

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 forhold som kan være relevante for den Utvalgte informasjonen til relevant part, herunder identifiserte 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 med moderat sikkerhet 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.

Sentrale 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 den Utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vår profesjonelle skjønn og inkluderer blant annet en vurdering av hensiktsmessigheten av Gjeldende kriterier. Ved gjennomføringen av attestasjonsoppdraget har vi utført følgende handlinger knyttet til den Utvalgte informasjonen mot Gjeldende kriterier:

- Gjennom forespørsler til relevante personer har vi opparbeidet en forståelse av Selskapet, dets kontrollmiljø, utvalgte prosesser og informasjonssystemer som er relevante for utarbeidelsen av den Utvalgte Informasjonen. Forståelsen skal være tilstrekkelig til å identifisere områder i den Utvalgte informasjonen hvor det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme, og danne grunnlag for utformingen og gjennomføringen av handlinger for å håndtere de identifiserte områdene og for å oppnå tilstrekkelig sikkerhet til å støtte en konklusjon med moderat sikkerhet.
- Gjennom forespørsler til relevante personer har vi opparbeidet en forståelse for selskapets interne prosesser som er relevante for den Utvalgte informasjonen, dataene som benyttes i utarbeidelsen av den Utvalgte informasjonen, metodikken for innsamling og sammenstilling av dataene og prosessen for å utarbeide og rapportere den Utvalgte informasjonen.
- Utført handlinger på stikkprøvebasis for å vurdere om den Utvalgte informasjonen er sammenstilt og rapportert i samsvar med Gjeldende kriterier, inkludert kontroll av data mot kildedokumentasjon.

Arten, tidspunktet for og omfanget av handlinger som utføres på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, er begrenset sammenlignet med det som er nødvendig på et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås ved et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, betydelig lavere enn ved et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet.

Oslo, 29. februar 2024
Deloitte AS

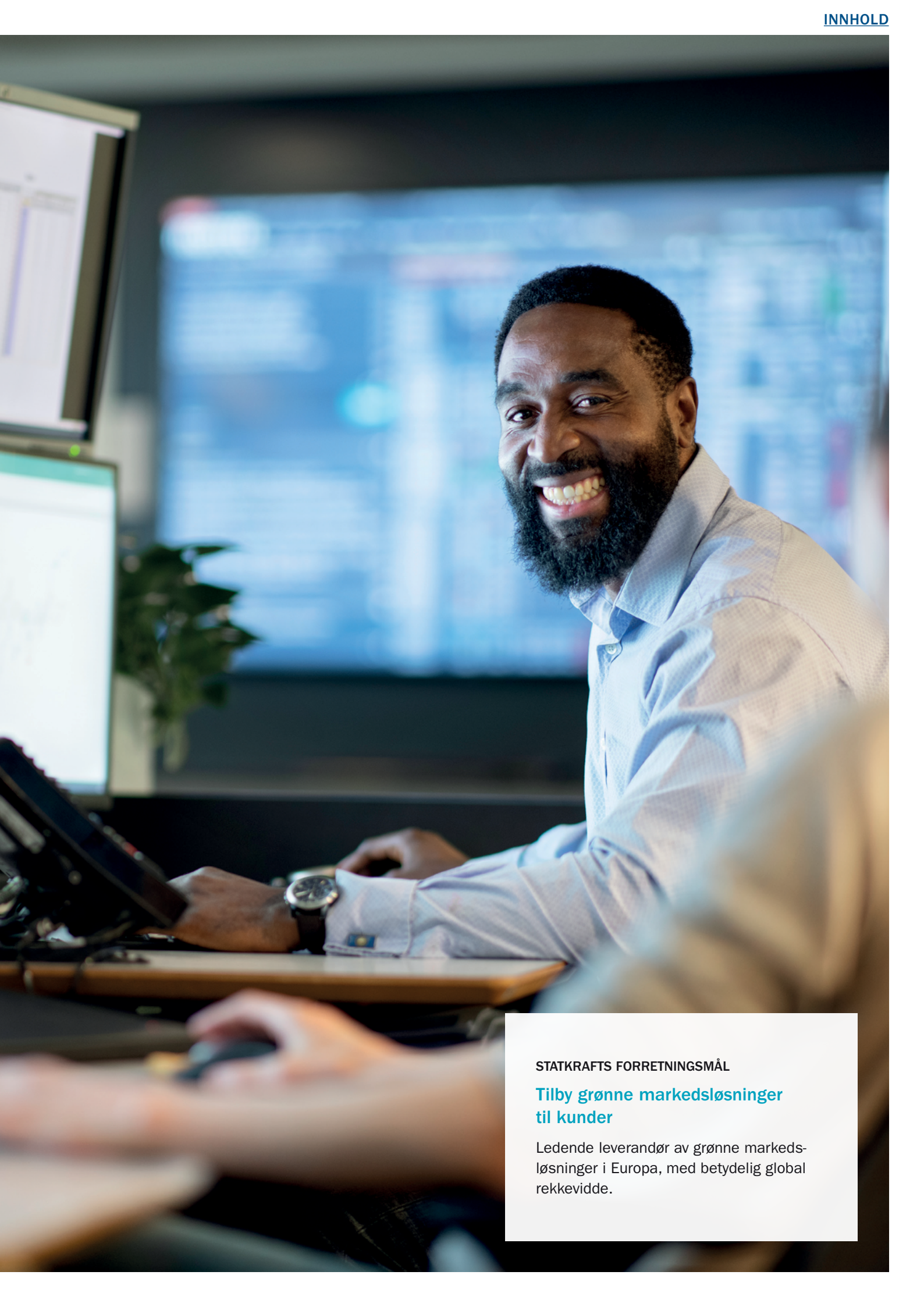


Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor



Erklæring





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Tilby grønne markeds løsninger til kunder

Ledende leverandør av grønne markeds løsninger i Europa, med betydelig global rekkevidde.



Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge
- regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet
- årsberetningen, kapitlene som omfatter redegjørelse for foretaksstyring, taksonomi og bærekraft inkludert bærekraftregnskap gir et riktig og balansert bilde av utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Styret i Statkraft SF
Oslo, 29. februar 2024

Alexandra Bech Gjørv
Styreleder

Ingelise Arntsen
Nestleder

Marit Salte
Styremedlem

Mikael Lundin
Styremedlem

Lars Røsæg
Styremedlem

Pål Erik Sjøtøl
Styremedlem

Marte Lind
Styremedlem

Thorbjørn Holøs
Styremedlem

Lars Mathisen
Styremedlem

Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Nøkkeltall og alternative resultatmål





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Øke veksten innen solkraft, vindkraft, havvind og batterilagring

Ledende utvikler av solkraft, landbasert vindkraft og batterilagring, med en årlig utviklingstakt på 4 GW innen 2030 og 2,5 – 3 GW innen 2025. Industriell havvindaktør i Nordsjøen og Irland.

Nøkkeltall

FINANSIELLE NØKKELTALL

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|---|----------|-------------|-------------|---------------|---------------|---------------|
| Resultatregnskap | | | | | | |
| Brutto driftsinntekter underliggende | Mill. kr | 118 775 | 168 813 | 83 439 | 38 060 | 47 836 |
| Netto driftsinntekter underliggende | Mill. kr | 65 338 | 75 279 | 41 749 | 20 776 | 29 317 |
| EBITDA underliggende | Mill. kr | 46 766 | 59 078 | 30 905 | 10 735 | 20 569 |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende | Mill. kr | 41 404 | 54 456 | 26 827 | 6 705 | 16 777 |
| Driftsresultat (EBIT) IFRS | Mill. kr | 48 542 | 52 210 | 29 761 | 5 784 | 17 010 |
| Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | Mill. kr | 3 444 | 531 | 1 686 | 835 | 1 249 |
| Netto finansposter | Mill. kr | -967 | 6 116 | 1 333 | -1 628 | 812 |
| Resultat før skatt | Mill. kr | 51 019 | 58 856 | 32 780 | 4 991 | 19 071 |
| Resultat etter skatt | Mill. kr | 26 091 | 28 635 | 16 122 | 3 544 | 11 429 |
| Poster ekskludert fra underliggende drift | | | | | | |
| Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater | Mill. kr | 3 181 | -1 338 | -1 285 | 339 | 42 |
| Gevinster/tap fra salg av selskaper | Mill. kr | 1 603 | -1 | 817 | 119 | 55 |
| Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger | Mill. kr | 2 354 | -907 | 3 403 | -1 379 | 136 |
| Balanse | | | | | | |
| Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | Mill. kr | 150 907 | 124 661 | 118 130 | 113 632 | 111 911 |
| Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | Mill. kr | 21 679 | 18 645 | 14 771 | 13 492 | 12 917 |
| Beholdninger (DS/DBS) | Mill. kr | 7 274 | 4 493 | 2 965 | 2 483 | - |
| Øvrige eiendeler | Mill. kr | 135 992 | 190 945 | 171 672 | 49 148 | 50 424 |
| Eiendeler | Mill. kr | 315 852 | 338 744 | 307 538 | 178 756 | 175 252 |
| Egenkapital | Mill. kr | 142 171 | 129 248 | 105 289 | 95 500 | 98 177 |
| Kontantstrøm | | | | | | |
| Netto likviditetsendring fra drift | Mill. kr | 7 929 | 40 238 | 26 241 | 11 631 | 11 676 |
| Utbytte for året til eier (inkl. ikke-kontrollerende interesser) | Mill. kr | 17 213 | 10 214 | 3 673 | 6 454 | 8 510 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkl. bundne midler) | Mill. kr | 44 623 | 58 939 | 37 199 | 11 193 | 15 214 |
| Investeringer | | | | | | |
| Vedlikeholdsinvesteringer ¹⁾ | Mill. kr | 3 145 | 2 851 | 2 534 | 2 275 | 1 972 |
| Andre investeringer ²⁾ | Mill. kr | 4 204 | 2 600 | 3 028 | 753 | 740 |
| Investeringer i økt kapasitet ³⁾ | Mill. kr | 6 879 | 2 448 | 2 271 | 4 103 | 3 738 |
| Investeringer i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) ⁴⁾ | Mill. kr | 3 558 | 2 827 | 1 892 | 413 | - |
| Investeringer i eierandeler ⁵⁾ | Mill. kr | 10 929 | 725 | 2 143 | 2 357 | 972 |
| Avkastning | | | | | | |
| ROACE ⁶⁾ | % | 28,3 | 43,2 | 22,9 | 5,8 | 15,2 |
| ROAE ⁷⁾ | % | 16,5 | 3,4 | 12,1 | 6,3 | 9,5 |
| Forholdstall/Rating | | | | | | |
| Netto rentebærende gjeldsgrad ⁸⁾ | % | 10,3 | -14,4 | 11,9 | 19,0 | 14,1 |
| Egenkapitalandel ⁹⁾ | % | 45,0 | 38,2 | 34,2 | 53,4 | 56,0 |
| Langsiktig rating - Standard & Poor's | | A / Stable | A / Stable | A- / Stable | A- / Stable | A- / Stable |
| Langsiktig rating - Fitch Ratings | | A- / Stable | A- / Stable | BBB+ / Stable | BBB+ / Stable | BBB+ / Stable |

¹⁾ Balansført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen.

²⁾ Balansførte investeringer som ikke er relatert til kraftproduksjonen

³⁾ Balansført utvidelse av produksjonskapasitet.

⁴⁾ Balansført utvidelse av produksjonskapasitet, med planlagt salg til tredjepart.

⁵⁾ Kjøp av aksjer eller andeler, samt egenkapitalutvidelse i andre selskaper.

⁶⁾ Driftsresultat (EBIT) underliggende (12 måneders rullerende) x 100

Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (12 måneders rullerende)

⁷⁾ Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden x 100 (12 måneders rullerende)

Gjennomsnittlig investering i selskaper innregnet etter EK-metoden (12 måneders rullerende)

⁸⁾ Rentebærende gjeld x 100

Rentebærende gjeld + egenkapital

⁹⁾ Egenkapital x 100

Eiendeler

KRAFT- OG FJERNVARMERPRODUKSJON

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|---|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Installert effekt, kraftproduksjon | MW | 19 421 | 19 105 | 18 659 | 18 878 | 18 445 |
| Herav vannkraft | MW | 14 561 | 14 409 | 14 447 | 14 402 | 14 399 |
| Herav vindkraft | MW | 2 236 | 2 115 | 1 773 | 2 037 | 1 607 |
| Herav gasskraft ¹⁾ | MW | 2 468 | 2 459 | 2 390 | 2 390 | 2 390 |
| Herav biokraft og solkraft | MW | 157 | 122 | 49 | 49 | 49 |
| Installert effekt, fjernvarme | MW | 863 | 872 | 869 | 853 | 828 |
| Kapasitet under utvikling, kraftproduksjon ²⁾ | MW | 2 095 | 1 593 | 1 357 | 1 284 | 750 |
| Herav vannkraft | MW | 199 | 199 | 198 | 202 | 386 |
| Herav vindkraft | MW | 618 | 822 | 726 | 882 | 364 |
| Herav solkraft | MW | 1 029 | 572 | 433 | 200 | - |
| Kapasitet under utvikling, fjernvarme ²⁾ | MW | - | - | - | - | - |
| Total kraftproduksjon, potensiell ³⁾ | TWh | 66,5 | 65,3 | 64,7 | 60,7 | 60,7 |
| Kraftproduksjon, virkelig | TWh | 61,9 | 60,2 | 69,9 | 65,4 | 61,1 |
| Herav vannkraft | TWh | 55,0 | 53,9 | 63,0 | 55,7 | 53,4 |
| Herav vindkraft | TWh | 4,5 | 4,3 | 3,9 | 4,3 | 3,0 |
| Herav gasskraft ¹⁾ | TWh | 2,0 | 1,7 | 2,7 | 5,1 | 4,5 |
| Herav biomasse og solkraft | TWh | 0,4 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |
| Fjernvarmeproduksjon, virkelig | TWh | 1,3 | 1,1 | 1,2 | 1,0 | 1,1 |
| Fornybar kraftproduksjon ⁴⁾ | % | 96,8 | 97,2 | 96,1 | 92,2 | 92,6 |
| Fornybar fjernvarmeproduksjon ⁴⁾ | % | 92,9 | 96,0 | 93,1 | 95,2 | 89,5 |

¹⁾ Inkluderer Statkrafts andel av den felleskontrollerte virksomheten Herdecke (Tyskland).

²⁾ Inkluderer prosjekter hvor investeringsbeslutning er tatt. I 2022 ble alle prosjekter med estimert CAPEX over 300 millioner kroner inkludert. Fra 2023 er alle prosjekter med en estimert CAPEX på over 500 millioner kroner inkludert (600 millioner kroner fra juli 2023).

³⁾ Gjennomsnittlig årlig produksjon, ikke inkludert gasskraft og fjernvarme.

⁴⁾ Ikke-fornybar produksjon består av gasskraft og den delen av fjernvarme som er basert på fossilt brensel. Produksjonen fra Heimdal, forbrenningsanlegget i Trondheim, regnes som 100 % fornybar fjernvarmeproduksjon i samsvar med Statistisk sentralbyrås rapporteringspraksis.

UTSLIPP OG MILJØHENDELSER

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|--|--------|---------|------------------|-----------|-----------|-----------|
| Klimagassutslipp per scope ¹⁾ | | | | | | |
| Scope 1: Direkte utslipp ^{2) 3) 4) 5)} | Tonn | 685 600 | 660 300 | 1 044 500 | 1 860 000 | 1 645 500 |
| Scope 2: Markedsbasert, indirekte utslipp, relatert til kraftforbruk ⁶⁾ | Tonn | - | - | - | - | - |
| Scope 2: Regionbasert, indirekte utslipp, relatert til kraftproduksjon | Tonn | 155 300 | 117 800 | 212 400 | 175 800 | - |
| Scope 3: Andre indirekte utslipp (kun forretningsreiser) ⁸⁾ | Tonn | 5 400 | 6 300 | 2 600 | 1 700 | 3 700 |
| Relative utslipp av klimagasser | | | | | | |
| Utslipp av CO ₂ - ekvivalenter per MWh produsert kraft ⁹⁾ | kg/MWh | 12 | 11 | 14 | 28 | 26 |
| Utslipp av CO ₂ - ekvivalenter per MWh produsert fjernvarme ³⁾ | kg/MWh | 21 | 13 | 21 | 11 | 26 |
| Miljøhendelser | | | | | | |
| Alvorlige miljøhendelser | Antall | - | 1 ¹⁰⁾ | - | - | - |

¹⁾ Utslippstall rapportert for 2023 fra gasskraftverk i Tyskland er ennå ikke endelig godkjent av EU ETS-myndighetene. Rapporterte tall for 2022 er justert for å være helt på linje med utslipp godkjent av EU ETS-myndighetene.

²⁾ CO₂-utslippene fra Statkrafts felleskontrollerte gasskraftverk i Herdecke (Tyskland) har tidligere blitt rapportert som Scope 1. Fra 2023 er disse inkludert som Scope 3.

³⁾ Utslipp av CO₂ fra Heimdal forbrenningsanlegg er ikke inkludert i Statkrafts totale CO₂-regnskap, ifølge etablert rapporteringspraksis for fjernvarmebransjen (skissert av SSB, Statistisk Sentralbyrå). I henhold til rapporteringspraksis anses avfallsforbrenning med varmegjenvinning å ha null utslipp av klimagasser.

⁴⁾ Scope 1-utslippene gikk betydelig ned i 2022 som følge av reduksjon i kraftproduksjon basert på gasskraft.

⁵⁾ CO₂-utslipp fra drivstofforbruket til konsernets maskiner og kjøretøy. Fra 2023 er klimagassutslippene fra drivstofforbruk på prosjektområder ikke lenger inkludert. Derfor er det en reduksjon i Scope 1-utslipp fra drivstofforbruk fra 2022 til 2023, og tallene er ikke sammenlignbare.

⁶⁾ 100 % av Statkrafts strømforbruk er sertifisert fornybar.

⁷⁾ Scope 2 stedsbaserte utslipp for 2023 er beregnet ved å bruke landsspesifikke CO₂-utslippsfaktorer fra elektrisitetsproduksjon fra International Energy Agency (IEA); IEAs Emissions Factors-database fra september 2023. Fra 2023 er ikke lenger Scope 2-utslipp knyttet til strømforbruk i byggeprosjekter inkludert.

⁸⁾ Tall inkluderer reiser med fly og bil. For 2023-2022-rapporteringen inkluderer reiseutslipp det meste av våre aktiviteter, mens for 2021 var det kun reising i norsk virksomhet inkludert.

⁹⁾ Inkluderer Statkrafts andel av produksjon og utslipp av CO₂ i det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland).

¹⁰⁾ Varigheten på negative effekter fra hendelsen på Surra elva har vært lengre enn opprinnelig antatt i 2022 og vi har derfor omklassifisert hendelsen som skjedde i

ØKONOMISK SAMFUNNSBIDRAG

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|-----------------------------------|----------|--------|----------------------|--------|-------|-------|
| Fordeling av verdiskaping | | | | | | |
| Utbytte ¹⁾ | Mill. kr | 13 029 | 17 213 | 10 214 | 3 673 | 6 500 |
| Skatter og avgifter ²⁾ | Mill. kr | 21 369 | 29 932 ³⁾ | 16 231 | 4 236 | 8 263 |
| Finanskostnader | Mill. kr | 3 778 | 786 | 523 | 1 984 | 669 |
| Ansatte | Mill. kr | 6 998 | 6 804 | 4 702 | 4 115 | 3 503 |
| Selskapet | Mill. kr | 12 410 | 10 755 | 5 309 | -354 | 4 411 |

¹⁾ Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF.

²⁾ Inkluderer arbeidsgiveravgift, regulatoriske kostnader og betalbar skattekostnad.

³⁾ Tall er korrigert.

RAPPORTERTE BEKYMRINGER FOR MULIGE BRUDD PÅ STATKRAFTS LEVEREGLER

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|---|--------|------|------|------|------|------|
| Totalt antall rapporterte bekymringer (varsling) ¹⁾ | Antall | 90 | 84 | 57 | 46 | 60 |
| Hvorav bekymringer relatert til forretningsetik og anti-korrupsjon | Antall | 21 | 29 | 13 | 11 | 28 |
| Hvorav relatert til diskriminering | Antall | 5 | 7 | 3 | 5 | 8 |

¹⁾ Varslingssystemet omfatter alle deler av Statkrafts leveregler som inkluderer menneskerettigheter, miljø, helse og sikkerhet, forretningsetik og anti-korrupsjon.

MEDARBEIDERE OG LIKESTILLING

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|-------------------------------|--------|-------|------------------|------------------|-------|-------|
| Medarbeidere per 31.12 | Antall | 6 199 | 5 312 | 4 782 | 4 467 | 3 973 |
| Kvinneandel | | | | | | |
| Totalt | % | 30 | 28 ³⁾ | 27 ³⁾ | 28 | 26 |
| Blant lederstillinger | % | 29 | 26 ³⁾ | 26 ³⁾ | 26 | 23 |
| I toppledelsen ¹⁾ | % | 32 | 33 | 30 | 29 | 28 |
| Blant nyansatte | % | 36 | 41 | 40 | 36 | 38 |
| Lik lønn ²⁾ | | | | | | |
| Lønnsandel blant medarbeidere | Andel | 0,90 | 0,89 | 0,95 | 0,94 | 0,93 |
| Lønnsandel blant ledere | Andel | 0,88 | 0,97 | 0,94 | 0,95 | 0,92 |

¹⁾ Toppledelsen inkluderer stillinger som CEO, EVPer og SVPer i morselskapet.

²⁾ Gjennomsnittlig lønn kvinner relativt til gjennomsnittlig lønn menn.

³⁾ Tallene er korrigert.

HELSE OG SIKKERHET

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|---|----------|-----------------|-----------------|------|------|------|
| Dødsulykker, konsolidert virksomhet ¹⁾ | | | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kontraktører | Antall | 0 | 2 ²⁾ | 0 | 2 | 0 |
| Tredjepart | Antall | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dødsulykker, tilknyttet virksomhet ³⁾ | | | | | | |
| Medarbeidere | Antall | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kontraktører | Antall | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| Tredjepart | Antall | 1 ⁷⁾ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Alvorlige hendelser | | | | | | |
| Skader med alvorlige konsekvenser ⁴⁾ | Antall | 5 | 12 | 7 | 7 | 7 |
| Hendelser med, eller med potensiale for, alvorlige konsekvenser ⁵⁾ | Antall | 115 | 94 | 43 | 14 | 46 |
| Alvorlige skader per million arbeidstimer ⁶⁾ | Rate | 0,2 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 |
| Totalt antall skader per million arbeidede timer ⁵⁾ | TRI rate | 3,4 | 4,1 | 3,6 | 4,2 | 4,8 |
| Total sykefravær | % | 2,8 | 3,1 | 2,4 | 2,4 | 2,7 |

¹⁾ Virksomhet der Statkrafts eierandel er > 50 %.

²⁾ I 2022 var det én dødsulykke. Ulykken skjedde ved vannkraftprosjektet Tidong i India, der to entreprenøransatte mistet livet.

³⁾ Virksomhet der Statkraft har 20-50 % eierandel.

⁴⁾ Omkomne er inkludert i skader med alvorlig konsekvenser.

⁵⁾ Alvorlige skader er ikke inkludert. Høyrisiko observasjoner er inkludert fra 2021.

⁶⁾ Arbeidstimer er basert på faktisk utførte timer, inkludert overtid.

⁷⁾ Tredjeparts skader blir ikke tatt med i Statkrafts interne KPIer som TRI eller SI.

MARKEDSVARIABLER

| | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|--|---------|------|-------|------|------|------|
| System pris, Nord Pool | EUR/MWh | 57,0 | 135,6 | 62,2 | 10,9 | 39,0 |
| Spot pris, European Energy Exchange | EUR/MWh | 95,0 | 233,8 | 96,6 | 30,4 | 37,7 |
| Forbruk av strøm i det nordiske markedet | TWh | 379 | 377 | 398 | 378 | 387 |
| Produksjon av kraft i det nordiske markedet, faktisk | TWh | 414 | 410 | 420 | 402 | 388 |
| Statkrafts andel av den nordiske kraftproduksjonen | % | 12,8 | 15,0 | 14,6 | 13,7 | 13,2 |

KRAFTVERK

| | Pro-rata ¹⁾ | | Regnskapsmessig konsoliderte kraftverk | |
|----------------------------|------------------------|----------------|--|----------------|
| | Antall anlegg | Kapasitet (MW) | Antall anlegg | Kapasitet (MW) |
| Vannkraft | 365 | 15 741 | 267 | 14 561 |
| Norge | 256 | 12 631 | 158 | 11 452 |
| Sverige | 59 | 1 268 | 59 | 1 268 |
| Tyskland | 10 | 262 | 10 | 262 |
| Storbritannia | 3 | 49 | 3 | 49 |
| Albania | 2 | 269 | 2 | 269 |
| Tyrkia | 2 | 122 | 2 | 122 |
| Brasil | 18 | 319 | 18 | 319 |
| Peru | 9 | 448 | 9 | 448 |
| Chile | 3 | 209 | 3 | 209 |
| Nepal | 1 | 17 | 1 | 17 |
| India | 2 | 148 | 2 | 148 |
| Vindkraft | 96 | 2 303 | 93 | 2 236 |
| Norge | 8 | 662 | 8 | 662 |
| Sverige | 4 | 546 | 4 | 546 |
| Brasil | 7 | 289 | 7 | 289 |
| Tyskland | 62 | 618 | 62 | 618 |
| Frankrike | 8 | 62 | 8 | 62 |
| Storbritannia | 3 | 67 | - | - |
| Irland | 4 | 58 | 4 | 58 |
| Solkraft | 5 | 114 | 5 | 114 |
| India | 1 | 56 | 1 | 56 |
| Spania | 1 | 55 | 1 | 55 |
| Albania | 1 | 2 | 1 | 2 |
| Tyskland | 2 | 1 | 2 | 1 |
| Gasskraft | 5 | 2 468 | 5 | 2 468 |
| Tyskland | 5 | 2 468 | 5 | 2 468 |
| Biomasse | 2 | 43 | 2 | 43 |
| Tyskland | 2 | 43 | 2 | 43 |
| Sum kraftproduksjon | 473 | 20 668 | 372 | 19 421 |

FJERNVARME

| | Pro-rata ¹⁾ | | Regnskapsmessig konsoliderte kraftverk | |
|-----------------------|------------------------|----------------|--|-------------------|
| | Antall lokasjoner | Kapasitet (MW) | Antall lokasjoner | Antall lokasjoner |
| Norge | 22 | 717 | 22 | 717 |
| Sverige | 4 | 97 | 4 | 146 |
| Sum fjernvarme | 26 | 814 | 26 | 863 |

Alternative resultatmål

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

Statkraft benytter følgende alternative resultatmål:

EBITDA underliggende er definert som underliggende driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger. Denne APM'en blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBITDA underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBITDA underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Driftsresultat (EBIT) underliggende er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet.

Poster som ekskluderes fra driftsresultat (EBIT) underliggende:

Statkraft justerer for følgende tre elementer ved rapportering av driftsresultat (EBIT) underliggende.

- 1. Urealiserte verdiendringer fra innebygde euroderivater** er ekskludert fordi de ikke reflekterer hvordan ledelsen følger opp resultatene. Euroeksponeringen i kraftsalgskontraktene med den kraftkrevende industrien er sikret ved at det er inngått valutaderivat eller obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse euroderivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- 2. Gevinster/tap fra salg av selskaper som ikke er klassifisert som vind- og solprosjekter med formål å utvikle og selge eller å utvikle, bygge og selge** er eliminert ettersom gevinsten ikke gir noen indikasjon på fremtidig eller periodisk avkastning fra operasjonelle aktiviteter. En slik gevinst er relatert til den kumulative verdiskapningen fra tidspunktet eiendelen er anskaffet frem til salgstidspunktet.
- 3. Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger** er ekskludert. Bakgrunnen for dette er at en nedskrivning påvirker avkastningen av en eiendel over hele dens levetid, ikke bare i den perioden eiendelen blir nedskrevet eller en nedskrivning blir reversert.

De ovennevnte postene er også ekskludert fra brutto driftsinntekter underliggende og netto driftsinntekter underliggende. Se note 4 i konsernregnskapet.

Avkastning på sysselsatt kapital (ROACE) er definert som driftsresultat (EBIT) underliggende dividert på sysselsatt kapital. ROACE beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes for å måle avkastning på konsernets operasjonelle virksomhet og også for å sammenligne avkastning med tilsvarende selskaper.

Avkastning på gjennomsnittlig verdi av investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) er definert som resultatandeler i investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden dividert på gjennomsnittlig bokført verdi av selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. ROAE beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes til å måle konsernets avkastning på investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden, samt til å sammenlikne avkastning med tilsvarende selskaper.

Sysselsatt kapital er kapital som er nødvendig for å utøve operasjonell virksomhet og er presentert i tabell på neste side.

Netto rentebærende gjeld brukes for å måle gjeldens utnyttelsesgrad og er presentert i tabell på neste side.

Netto rentebærende gjeld/egenkapital er kalkulert som netto rentebærende gjeld relativt til summen av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%) er kalkulert som driftsresultat (EBIT) underliggende relativt til brutto driftsinntekter underliggende.

Driftskostnader, nordisk vannkraftproduksjon (øre/kWh) er en APM som brukes for å måle driftskostnad pr kWh for nordiske vannkrafteiendeler i segmentet Norden. Driftskostnader til Skagerak Energi er ikke inkludert i denne APM'en og heller ikke høyprisbidrag. Rullerende 12 måneders totale driftskostnader for disse eiendelene divideres med sjuårs snittproduksjon fra egendrevne nordiske vannkraftverk i segmentet. Totale driftskostnader inkluderer lønn og lønnsrelaterte kostnader, avskrivninger og amortiseringer, eiendomsskatt og konsesjonsavgifter og alle andre driftskostnader. Netto finansposter og skattekostnader er ikke inkludert i denne APM'en. I tillegg er heller ikke kostnader relatert til andre teknologier i segmentet inkludert i denne APM'en.

ALTERNATIVE RESULTATMÅL

| Beløp i mill. kroner | 2023 | 2022 |
|---|----------------|----------------|
| DRIFTSRESULTAT (EBIT) MARGIN UNDERLIGGENDE | | |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende (se note 4 i konsernregnskapet) | 41 404 | 54 456 |
| Brutto driftsinntekter underliggende | 118 775 | 168 813 |
| Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%) | 34,9 % | 32,3 % |
| AVSTEMMING AV DRIFTSRESULTAT (EBIT) UNDERLIGGENDE MOT EBITDA UNDERLIGGENDE | | |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende (se note 4 i konsernregnskapet) | 41 404 | 54 456 |
| Avskrivninger | -5 362 | 4 622 |
| EBITDA UNDERLIGGENDE | 46 766 | 59 078 |
| BALANSEPOSTER INKLUDERT I SYSSELSATT KAPITAL | | |
| Immaterielle eiendeler | 5 484 | 3 772 |
| Varige driftsmidler | 145 423 | 120 889 |
| Beholdninger (DS/DBS) | 7 274 | 4 493 |
| Sysselsatt kapital | 158 181 | 129 154 |
| Gjennomsnittlig sysselsatt kapital ¹⁾ | 143 527 | 126 021 |
| AVKASTNING PÅ GJENNOMSNITTLIG SYSSELSATT KAPITAL (ROACE) | | |
| Driftsresultat (EBIT) underliggende, 12 måneders rullerende | 41 404 | 54 456 |
| Gjennomsnittlig sysselsatt kapital | 143 527 | 126 021 |
| ROACE | 28,8 % | 43,2% |
| AVKASTNING PÅ GJENNOMSNITTLIG VERDI AV INVESTERING I SELSKAPER INNREGNET ETTER EGENKAPITALMETODEN (ROAE) | | |
| Resultatandel i investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | 3 444 | 531 |
| Gjennomsnittlig verdi av investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ¹⁾ | 20 914 | 15 428 |
| ROAE | 16,5 % | 3,4% |
| NETTO RENTEBÆRENDE GJELD | | |
| Rentebærende langsiktig gjeld | 48 789 | 26 770 |
| Rentebærende kortsiktig gjeld | 12 735 | 16 165 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende inkludert bundne midler (A) | -44 623 | -58 939 |
| Bundne midler (B) | 254 | 332 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende inkludert i netto rentebærende gjeld (A+B) | -44 369 | -58 607 |
| Kortsiktige finansielle investeringer | -762 | -629 |
| Netto rentebærende gjeld | 16 393 | -16 301 |
| NETTO RENTEBÆRENDE GJELD/ EGENKAPITAL | | |
| Netto rentebærende gjeld | 16 393 | -16 301 |
| Total egenkapital | 142 171 | 129 248 |
| Sum av netto rentebærende gjeld og egenkapital | 158 563 | 112 947 |
| Netto rentebærende gjeld/ egenkapital | 10,3 % | -14,4 % |
| DRIFTSKOSTNAD, NORDISK VANNKRAFT I SEGMENTET NORDEN (NO) | | |
| Netto driftsinntekter underliggende | 42 226 | 53 375 |
| - driftsresultat (EBIT) underliggende | 31 369 | 43 077 |
| Driftskostnader underliggende | 10 857 | 10 298 |
| - elementer i NO som ikke er relatert til nordisk vannkraftproduksjon ²⁾ | 4 604 | 4 865 |
| = Driftskostnader nordisk vannkraft ³⁾ | 6 253 | 5 433 |
| Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år fra nordisk vannkraft (GWh) | 49 338 | 48 945 |
| = Driftskostnader nordisk vannkraft i NO (øre/kWh) | 12,7 | 11,1 |

¹⁾ Gjennomsnittlig sysselsatt kapital er basert på gjennomsnittet av de siste fire kvartalene.

²⁾ Inkluderer alle driftskostnader relatert til andre teknologier enn vannkraft. I tillegg så inkluderes Skagerak Energi og høyprisbidrag.

³⁾ Driftskostnader nordisk vannkraft rapportert som alternative resultatmål ekskluderer leiekostnader knyttet til AS Tyssefaldene på rundt 300 millioner kroner årlig da det ikke er noe volum knyttet til disse kostnadene. Strategiske mål og KPIer for 2023 i årsberetningen inkluderer disse kostnadene.



Statkraft SF
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:
Statkraft SF: 962 986 277

www.statkraft.no