



2023



Årsberetning

Report from the Board of Directors

Translation has been made for information purposes only

Statkraft Energis virksomhet

Statkraft Energi AS (Statkraft Energi) er et selskap i Statkraftkonsernet. Statkraftkonsernet er Europas største produsent av fornybar energi. Konsernet produserer og utvikler kraft og fjernvarme, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel.

Statkraft Energi har det vesentligste av sin virksomhet innenfor konsernets segmenter Norden og Marked. Selskapet driver kraftproduksjon og handel med energi og energirelaterte produkter. Statkraft Energi leverer også tjenester innen markedsadgang, og drift og vedlikehold til andre enheter i Statkraftkonsernet. I tillegg har Statkraft Energi aksjer og andeler i øvrig norsk kraftproduksjon og relatert virksomhet.

Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge, og hovedkontoret er i Oslo.

Statkraft Energi's activities

Statkraft Energi AS (Statkraft Energi) is a company in the Statkraft Group. Statkraft Group is Europe's largest producer of renewable energy. The Group produces and develops power and district heating and is a significant player on the European energy exchanges, with specialist expertise within physical and financial energy trading.

Statkraft Energi has its main activities within the Statkraft Group's segments Nordics and Markets. The company is engaged in power generation and trading with power and energy related products. Statkraft Energi also delivers services within market access, and operation and maintenance to other companies in the Group. In addition, Statkraft Energi has shareholdings in Norwegian power generation and related activities.

Most of the company's operating revenues are generated in Norway, and the head office is in Oslo.

Bærekraft

Bærekraftsfeltet utvikler 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 endres 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 fornybarselskap innen 2030. Dette gjenspeiles i vår oppdaterte bærekraftstrategi og implementering av tiltak på tvers av organisasjonen for å imøtekomme de nye standardene.

Ytterligere informasjon om bærekraft er tilgjengelig i konsernets årsrapport.

Vannkraftporteføljen

Statkraft Energi's vannkraftportefølje 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 Energi til en god eier av fleksibel vannkraft.

Statkraft Energi's vannkraftportefølje består av 34 vassdrag som utgjør ca. 42 TWh produksjon, 38 TWh magasinkapasitet og 11 GW installert effekt.

Behovet for fleksibilitet i kraftmarkedet øker, og porteføljen gir et unikt utgangspunkt for en fleksibel kraftprodusent med markedsekspertise. Den norske vannkraftporteføljen er en viktig kilde til fornybar og stabil kraftproduksjon.

I perioden 2014-2023 har Statkraft Energi investert i overkant av 13 milliarder kroner i norsk vannkraft, hvorav mer enn 2,2 milliarder kroner ble investert i 2023. En vesentlig del av investeringene er gjennomført med intensjon å sikre eksisterende kontantstrøm, men har også ført til utvikling av 1,4 TWh ny produksjon i ti-årsperioden.

Statkraft Energi har som strategi å vedlikeholde og reinvestere for å videreutvikle vannkraftporteføljen, samt investere i fem store vannkraftprosjekter innen 2030.

Det langsiktige eierskapet har gitt Statkraft Energi solid teknisk kompetanse innen drift og vedlikehold av norsk vannkraft. Statkraft Energi benytter denne kompetansen innen forvaltning av kraftverk og kontinuerlig forbedring til å opprettholde og forbedre konkurransevnen innen drift og vedlikehold av vannkraftporteføljen. I 2023 har selskapet hatt en god og solid drift av våre kraftverk.

Sustainability

The field of sustainability is evolving faster than ever, and international ambitions are increasing. The need to ensure both a green and a just transition has become even more apparent during 2023 and the legal landscape is changing fundamentally in response to this. Particularly important is the EU's Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) and the first set of European Sustainability Reporting Standards (ESRS) which set the standard from fiscal year 2024 not only for new reporting, but also new ways of implementing, integrating and improving internal practices and processes.

Statkraft welcomes the new standards, which correspond with the company's own ambitions and long-standing work on sustainability. Statkraft's sustainability efforts have increased significantly over the past years, with sustainability seen as a key enabler for achieving the business strategy of becoming one of the world's leading companies within renewables by 2030. This is reflected in Statkraft's updated sustainability strategy and in corporate-wide implementation efforts to meet new requirements.

Further information on sustainability is available in the Group's annual report.

Hydropower portfolio

Statkraft Energi's hydropower portfolio includes Europe's largest reservoir capacity. The fleet has long life expectancy, very low CO₂ emissions and a high degree of flexibility, which enables optimisation of power generation based on market needs. The strong competence in optimising profitability with integrated energy management, as well as operations and maintenance processes, make Statkraft Energi a competent owner of flexible hydropower.

Statkraft Energi's hydropower portfolio consists of 34 watercourses which amount to approximately 42 TWh generation, 38 TWh reservoir capacity and 11 GW installed power.

There is an increasing need for flexibility in the energy market and this provides a unique starting point for a flexible hydropower generator with market expertise. The Norwegian hydropower portfolio is an important source of renewable and stable power generation.

In the period 2014-2023, Statkraft Energi has invested more than NOK 13 billion in Norwegian hydropower, of which more than NOK 2.2 billion was invested in 2023. A significant part of the investments is intended to secure existing cash flow but has also resulted in development of 1.4 TWh additional generation in the ten-year period.

Statkraft Energi has as a strategy to carry out maintenance and reinvestments to further develop the hydropower portfolio, as well as invest in five large hydropower projects within 2030.

The long-term ownership has given Statkraft Energi strong technical competence in operations and maintenance (O&M) within Norwegian hydropower. Statkraft Energi leverages its strengths within asset management and continuous improvement to maintain and increase competitiveness in O&M within the hydropower portfolio. In 2023, the company has had good and solid operations in our power plants.

Viktige hendelser

Følgende viktige hendelser fant sted i 2023:

- Det ble signert flere nye langsiktige kraftkontrakter som gir sikringer for rundt 70 TWh for årene 2024-2038. Noen av kontraktene er underlagt visse forutsetninger for å kunne anses som bindende.
- Høyprisbidraget på kraftproduksjon som ble innført i Norge i 2022 ble opphevet med effekt fra 1. oktober 2023. Satsen på denne var satt til 23 prosent av kraftprisen over 70 øre per kWh.
- NVE har sendt sin anbefaling om revisjon av vilkår for Skjomen-reguleringen og Eidsfjord Nord-reguleringen til Energidepartementet, som inkluderer begrensninger i minstevannføring som vil føre til redusert produksjon på henholdsvis 40 GWh og 9 GWh årlig.

Økonomiske resultater

Kraftprisene i 2023 hadde et betydelig fall fra de ekstreme nivåene i 2022, som medførte et svakere driftsresultat. Prisene var imidlertid fortsatt på et høyt nivå sammenlignet med historiske priser. Statkraft Energi leverte sterke resultater, med det nest beste driftsresultatet noensinne, hvor kun 2022 var bedre.

Selskapets inntekter er primært fra kraftsalg i spotmarkedet samt fra langsiktige kontrakter med kraftintensiv industri i Norge. I tillegg leveres det konsesjonskraft.

Flerårsmagasiner og fleksibilitet i kraftverkene gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen i forhold til hydrologisk situasjon og kraftpriser. Over tid har de langsiktige kontraktene en stabiliserende effekt på inntekter og resultat.

Selskapets totale kraftproduksjon var 39,0 TWh i 2023 (40,1 TWh i 2022). Av dette ble 24,7 TWh (27,1 TWh), 63 prosent (68 prosent) av totalproduksjonen, solgt i spot-markedet. I 2023 var kontraktsvolumet 11,2 TWh (10,0 TWh), som utgjorde 29 prosent av totalproduksjonen. Det resterende volumet var konsesjonskraft solgt til myndighetsbestemte priser.

Produksjonsinntektene for 2023 var på 30 272 millioner kroner, en nedgang på 12 573 millioner kroner sammenlignet med 2022. Dette skyldtes hovedsakelig lavere kraftpriser enn de rekordhøye kraftprisene i 2022.

Videre hadde selskapet et positivt resultat fra markedsaktiviteter på 3602 millioner kroner (549 millioner kroner). Økningen var hovedsakelig drevet av positive effekter fra sikringsaktiviteter.

Andre driftsinntekter ble 1786 millioner kroner (2080 millioner kroner), der reduksjonen skyldes noe lavere inntekter fra utleie av kraftverk.

Driftskostnadene for 2023 var 7602 millioner kroner (7376 millioner kroner). Økningen var primært drevet av et høyere antall årsverk og høyere aktivitetsnivå, i tråd med vekststrategien. Økningen ble delvis motvirket av lavere høyprisbidrag.

Statkraft Energis FoU aktiviteter innen vannkraft har som mål å bidra til optimalisert drift og vedlikehold samt økt fleksibilitet. Kostnadsført beløp i 2023 var 29 millioner kroner (19 millioner kroner).

Important events

In 2023, the following important events occurred:

- Several new long-term power contracts were signed, that provides hedges for around 70 TWh for the years 2024-2038. Some of the contracts are subject to conditions precedent.
- The high-price contribution on power generation that was introduced in Norway in 2022 was terminated with effect from 1. October 2023. The rate was set to 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh.
- NVE has sent their recommendation on revision of terms for Skjomen regulation and Eidsfjord Nord regulation, which includes minimum water flow restrictions that will lead to a reduced generation of respectively 40 GWh and 9 GWh annually.

Financial Performance

Power prices in 2023 had a significant drop from the extreme levels in 2022, which led to a weaker operating profit. However, the prices were still at a high level compared to historical prices. Statkraft Energi had strong results, with the second-best operating profit ever, beaten only by 2022.

The company's revenues are primarily from sale of power in the spot market and from long-term contracts with power intensive industries in Norway. The company also delivers concessionary power.

Multi-year reservoirs and the flexibility of the power plants enable optimisation of the power generation based on the hydrological situation and power prices. The long-term contracts have a stabilising effect on the revenues and profit over time.

The company's total generation was 39.0 TWh in 2023 (40.1 TWh in 2022). 24.7 TWh (27.1 TWh), 63 per cent (68 per cent) of total generation, was sold in the spot market. In 2023, contracted volume was 11.2 TWh (10.0 TWh) which corresponded to 29 per cent of the total generation. The remaining volume was concessionary power sold at statutory prices.

Generation revenues for 2023 were NOK 30 272 million, a decrease of NOK 12 573 million compared to 2022. This was mainly due to lower power prices than the record-high power prices in 2022.

In addition, the company had a gain from market activities of NOK 3602 million (NOK 549 million). The increase was mainly driven by positive effects from hedging activities.

Other operating income was NOK 1786 million (NOK 2080 million), with slightly lower income from leased power plants explaining most of the decrease.

Operating expenses for 2023 amounted to NOK 7602 million (NOK 7376 million). The increase was primarily driven by a higher number of full-time equivalents and a higher activity level in line with the growth strategy. The increase was partly offset by lower high-price contribution.

Statkraft Energi's R&D activities in hydropower aim to contribute to optimised operation and maintenance as well as increased flexibility. The expensed amount in 2023 was NOK 29 million (NOK 19 million).

Skattekostnaden utgjorde 15 804 millioner kroner (23 453 millioner kroner). Av dette utgjør betalbar grunnrenteskatt 8226 millioner kroner (13 350 millioner kroner). Reduksjonen skyldes i all hovedsak et lavere resultat før skatt.

Finansinntektene var 3545 millioner kroner (3503 millioner kroner). Økningen forklares i hovedsak av økte renteinntekter.

Finanskostnadene økte fra 456 millioner kroner i 2022 til 625 millioner kroner i 2023, hvor økte rentekostnader som følge av økt rentenivå forklarer det meste av økningen.

Netto likviditetsendring fra drift var -1226 millioner kroner (35 351 millioner kroner). Dette kan forklares av svakere resultat enn fjoråret på grunn av lavere kraftpriser og høyere betalbar skatt.

Likviditetsendring fra investering var 12 077 millioner kroner (-22 954 millioner kroner), i det aller vesentlige som følger av endring i konsernets konsernkontoordning på 14 283 millioner kroner (-21 232 millioner kroner). Investering i varige driftsmidler var -2032 millioner kroner i (-1724 millioner kroner). De største investeringene i Statkraft Energi var relatert til rehabilitering av dammer tilknyttet vannkraftverk i Høyanger, Trollheim, Nea og Kjela.

Likviditetsendring fra finansiering var -11 566 millioner kroner (-12 275 millioner kroner). Dette tilskrives utdelt utbytte på samme beløp.

Netto likviditetsendring i 2023 var dermed -716 millioner kroner (121 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 669 millioner kroner (1384 millioner kroner) ved utgangen av 2023.

Rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld utgjorde 8000 millioner kroner (8000 millioner kroner). Andel rentebærende gjeld i forhold til sum av rentebærende gjeld og egenkapital var 31 prosent (30 prosent).

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var på 32 914 millioner kroner (54 266 millioner kroner) og annen kortsiktig rentefri gjeld var 22 921 millioner kroner (36 330 millioner kroner) ved utgangen av 2023. Reduksjonen i omløpsmidler skyldes i all hovedsak lavere innskudd i konsernets konsernkontoordning, og noe lavere fordringer tilknyttet kontantsikkerhet og marginkrav. Reduksjonen i kortsiktig rentefri gjeld skyldes primært at porteføljene har hatt en økning i verdi.

Betalbare skatter ved utgangen av året ble redusert fra 19 620 millioner kroner i 2022 til 11 636 millioner kroner i 2023, hovedsakelig som følge av lavere kraftpriser og svakere resultater enn i 2022.

Ved utgangen av 2023 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 18 227 millioner kroner (18 827 millioner kroner). Dette tilsvarer 24 prosent (20 prosent) av totalkapitalen.

The recognised tax expense was NOK 15 804 million (NOK 23 453 million), of which payable resource rent tax was NOK 8226 million (NOK 13 350 million). The decrease was mainly due to lower profit before tax.

Financial income was NOK 3545 million (NOK 3503 million), which was mainly explained by increased interest income.

Financial expenses increased from NOK 456 million in 2022 to NOK 625 million in 2023, driven by increased interest expenses following higher interest rates.

Net cash flow from operating activities amounted to NOK -1226 million (NOK 35 351 million). This is mainly explained by weaker results following the lower power prices and higher taxes paid.

Cash flow from investing activities was NOK 12 077 million (NOK -22 954 million). This was mainly due to changes in cash pool deposits of NOK 14 283 million (NOK -21 232 million). Investments in property, plant and equipment was NOK -2032 million (NOK -1724 million). The largest investments within Statkraft Energi were related to dam rehabilitation of hydropower plants in Høyanger, Trollheim, Nea and Kjela.

Cash flow from financing activities was NOK -11 566 million (NOK -12 275 million), which is explained by paid dividend.

The net cash flow in 2023 was thus NOK -716 million (NOK 121 million). The company's cash and cash equivalents amounted to NOK 669 million (NOK 1384 million) at the end of 2023.

Interest-bearing short-term and long-term debt amounted to NOK 8000 million (NOK 8000 million). Interest-bearing debt in relation to the sum of interest-bearing debt and equity was 31 per cent (30 per cent).

Current assets except cash and cash equivalents were NOK 32 914 million (NOK 54 266 million) and other short-term interest-free liabilities amounted to NOK 22 921 million (NOK 36 330 million) at the end of 2023. The reduction in current assets is mainly due to lower deposits in the Group cash pool group, and somewhat decreased receivables related to cash collateral and margin calls. The decrease in short term interest-free debt is primarily due to increased value of the portfolios.

Taxes payable at the end of the year decreased from NOK 19 620 million in 2022 to NOK 11 636 million in 2023, mainly because of lower power prices and weaker results than in 2022.

At the end of 2023, Statkraft Energi's equity totalled NOK 18 227 million (NOK 18 827 million). This corresponds to 24 per cent (20 per cent) of total assets.

Helse og sikkerhet

En kjerneverdi i Statkraftkonsernet er å ta vare på menneskene, og det jobbes kontinuerlig mot målet om null skader.

Statkraftkonsernets forbedringsprogram for helse og sikkerhet «Powered by Care», følges opp i hele organisasjonen.

Konsernledelsen viser tydelig deres forpliktelse til at konsernet skal være en arbeidsplass uten skader og dette kommuniseres gjennom en «Powered by Care»-erklæring signert av konsernledelsen.

Totalt ble det registrert 12 (10) skader på egne ansatte i Statkraft Energi, hvorav ingen alvorlige. Dette tilsvarer 7,0 skader totalt per million arbeidede timer (TRI/H2 rate) (6,6). For kontraktører ble det registrert 9 (15) skader totalt hvorav 1 alvorlig med en TRI rate på 6,1 (10,2). I tillegg er det registrert 15 alvorlige nestenulykker og 6 alvorlige risikoobservasjoner som alle er gransket og/eller fulgt opp for læring på tvers i organisasjonen.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 3,0 prosent i 2023 (4,1 prosent).

For ytterligere informasjon om helse og sikkerhet vises til konsernets årsrapport.

Risikostyring

Statkraftkonsernet er eksponert for risiko gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene for Statkraft Energi er knyttet til norske kraftpriser og regulatoriske rammebetingelser.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Samfunnsansvar

Statkraftkonsernet og Statkraft Energi er forpliktet til å opptre på en sikker, etisk og sosialt ansvarlig måte.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Miljøpåvirkning

Vilkårene for de norske evigvarende vannkraftkonsesjonene etter vassdragsreguleringsloven og vannfallsrettighetsloven kan tas opp til revisjon etter 30 år. Hovedformålet med revisjonen er å forbedre miljøforholdene i de regulerte vassdragene. I dette vilkårsrevisjonsarbeidet etterstreber norske myndigheter en god balanse mellom miljøforbedringer og konsekvenser for kraftsystemet, både tap av fornybar kraft, fleksibilitet og flomdempingsevne.

Det var ingen alvorlige hendelser som påvirket det ytre miljøet i Statkraft Energi i 2023. Det ble registrert enkelte mindre alvorlige hendelser som gjaldt kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelser for elver og mindre utslipp av olje og diesel. Disse hendelsene hadde begrenset negativ konsekvens for miljøet.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Health and safety

Caring for people is at the core of Statkraft Group's activities, and the Group works continuously towards the goal of zero injuries. Statkraft Group's improvement program within health and safety, called «Powered by Care», is followed up across the organisation. The Corporate Management clearly demonstrates their commitment to a workplace without injury and harm as communicated through their «Powered by Care» commitment statement.

In total 12 (10) injuries were registered for own employees in Statkraft Energi, none of which were serious. This corresponds to a total recordable injuries (TRI/H2) rate of 7.0 per million hours worked (6.6). For contractors, a total of 9 (15) injuries were registered, of which one serious, with a corresponding TRI rate of 6.1 (10.2). In addition, 15 serious near accidents and 6 serious risk observations have been registered, all of which have been investigated and/or followed up for learning across the organisation.

Sick leave in Statkraft Energi was 3.0 per cent in 2023 (4.1 per cent).

Further information on health and safety is available in the Group's annual report.

Risk management

Statkraft Group is exposed to risk throughout the value chain. The most important risks for Statkraft Energi are related to Norwegian power prices and regulatory frameworks.

Further information is available in the Group's annual report.

Corporate Responsibility

Statkraft Group and Statkraft Energi are committed to act in a safe, ethical and socially responsible manner.

Further information is available in the Group's annual report.

Environment

Terms for the Norwegian perpetual hydropower concessions can according to the Act relating to regulations of watercourses (vassdragsreguleringsloven) and the Act relating to acquisition of waterfalls (vannfallsrettighetsloven) be subject to review every 30 years. The main purpose of this review is to improve the environmental conditions in the regulated watercourses. In this work on revised concessional terms, Norwegian authorities strive to balance environmental improvements with the potential impacts to the power system, such as loss of renewable power, flexibility and reduced flood control.

There were no serious environmental incidents affecting the external environment in Statkraft Energi in 2023. Some minor environmental incidents were registered, most of which related to short-term breaches of river management regulations and minor oil and diesel spills. These incidents had limited negative impact on the environment.

Further information is available in the Group's annual report.

Menneskerettigheter

Statkraftkonsernet har forpliktet seg til å respektere menneskerettighetene i alle deler av virksomheten, og i forretningsrelasjoner. Dette er klart uttrykt i konsernets leveregele (Code of Conduct), godkjent av konsernstyret, og gjennom prinsipperklæring om å respektere menneskerettighetene, signert av konsernledelsen.

Menneskerettigheter er også ett av tre satsingsområder i konsernets bærekraftstrategi, i tillegg til klima og biologisk mangfold. Statkraft har undertegnet FNs Global Compact, og har gjennom dette forpliktet seg til de ti prinsippene om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, miljø og anti-korrupsjon. Statkraft har også forpliktet seg til å følge FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (FNs veiledende prinsipper) og prinsippene i OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper (OECDs retningslinjer). Åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022, gjør at disse forpliktelsene er ytterligere nedfelt i lovpålagte krav. Redegjørelse om åpenhetsloven fra konsernet kan leses [her](#).

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Medarbeidere og organisasjon

Statkraft Energi hadde 1079 (956) årsverk ved utgangen av 2023. Statkraftkonsernet har som mål å være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial. Målene er:

- å ha en kjønnsbalanse på 40/60 på tvers av organisasjonen innen 2030. Dette måles på tre nivåer: toppledelse, alle lederstillinger og alle ansatte.
- å ha en score på 8,5 på indeks for arbeidstakerinkludering innen utgangen av 2024.

I 2023 har det i Statkraft Energi vært fremgang på flere områder, blant annet når det gjelder andel kvinner totalt og andel kvinner i lederstillinger.

I Statkraftkonsernet har det gjennom 2023 også blitt innført følgende forbedringstiltak:

- Økt ambisjon om kjønnsbalanse.
- Iverksatt en strategi for mangfold og inkludering, ved å integrere mangfold og inkludering i policyer og prosesser.
- Bygget bevissthet og kompetanse rundt mangfold og inkludering i organisasjonen.

Human rights

Statkraft Group is committed to respect human rights in all aspects of the operations and in relationships with business partners. This is clearly expressed in the Group Code of Conduct, approved by the Board of Directors, and through our Human Rights commitment statement endorsed by Corporate Management.

Human rights are also one of three key focus areas in the sustainability strategy, alongside climate and biodiversity. As a signatory of the United Nations Global Compact, Statkraft is committed to the 10 principles on human rights, labour rights, environment and anti-corruption. Statkraft is also committed to implementing the UN Guiding Principles on Business and Human Rights (UNGP) and the principles contained in the OECD Guidelines for Multinational Enterprises (OECD Guidelines). The Norwegian Transparency Act, which entered into force on 1 July 2022, further codifies these commitments into legal requirements. A statement of the transparency act from the Group can be read [here](#).

Further information is available in the Group's annual report.

Employees and organisation

Statkraft Energi had 1079 (956) full time equivalents at the end of 2023.

The Statkraft Group aims to be a diverse and inclusive workplace where everyone has equal opportunities to contribute and realise their potential. The targets are:

- to have a gender balance of 40/60 across the organisation by 2030. This is measured on three levels: top management, all management positions, and all employees.
- to have a score of 8,5 on the employee inclusion index by 2024.

In 2023, Statkraft Energi has seen progress on several areas, such as total share of women and share of women in leadership positions.

In Statkraft Group, following improvement measures have been implemented during 2023:

- Raised ambition for gender balance.
- Implemented a Diversity and Inclusion (D&I) strategy by integrating D&I in policies and processes.
- Built D&I awareness and competence in the organisation.

Ved utgangen av 2023 var det følgende kjønnsfordeling og lønnsforskjeller i Statkraft Energi:

By the end of 2023, Statkraft Energi had the following share of woman and salary differences:

	Kvinner/ Women	Menn/ Men	
Antall ansatte (1084 personer)	23%	77%	All employees (1084 persons)
Deltidsansatte (13 personer)	54%	46%	Part time employees (13 persons)
Midlertidig ansatte (19 personer)	26%	74%	Temporary employees (19 persons)
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon	141 dager /days	73 dager/days	Average parental leave
Topplederstillinger	21%	79%	Top management positions
Alle lederstillinger	29%	71%	All leadership positions
Styremedlemmer	43%	57%	Members of Board of Directors
Ufrivillig deltidsansatte (0 personer)	I/A	I/A	Involuntarily part-time workers (0 persons)
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte		83%	Average total salary ratio (women to men) all employees
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) ledere		84%	Average total salary ratio (women to men) management
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte		105%	Average fixed salary ratio (women to men) all employees
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) ledere		99%	Average fixed salary ratio (women to men) management

For ytterligere informasjon, se Statkraftkonsernet sin årsrapport.

Further information is available in the Group's annual report.

Styreansvarsforsikring

Statkraft Energi har etablert styreansvarsforsikring som dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett, innen rammene for forsikringsvilkårene.

Board of directors' insurance

Statkraft Energi has established directors' and officers' liability insurance, within the framework of the insurance wording, covering the personal liability they may incur as director or chief executive officer in accordance with applicable law.

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.

Going concern

In accordance with the provisions of the Norwegian Accounting Act, the Board of Directors confirms that the annual financial statements have been prepared on the assumption that the company is a going concern, and that it is appropriate to assume this.

Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 11 502 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

Resultatdisponering		Profit allocation	
Beløp i mill. kroner		NOK million	
Avsatt konsernbidrag	8,861	Group contribution	
Utbytte	3,139	Dividends payable	
Overføring til/fra opptjent egenkapital	-498	Transferred to/from retained earnings	
Totalt disponert	11,502	Total allocated	

Profit allocation

The net profit for the year is NOK 11 502 million. The Board proposes the following allocation of the annual profit for Statkraft Energi:

Fremtidsutsikter

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 en av Europas største porteføljer av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet har Statkraft Energi en unik konkurransefordel. For å styrke denne konkurranseevnen ytterligere ønsker Statkraft Energi 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 Energi 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.

Kraftprisene var historisk høye i 2021 og 2022, før de ble redusert til mer bærekraftige nivåer i 2023. Den nylige nedgangen i drivstoffpriser har ført til en ytterligere reduksjon i fremtidsprisene. Dette har sammen med høyere grunnrenteskatt hatt en negativ påvirkning på investeringskapasiteten. Likevel har Statkraft Energi fortsatt en solid økonomisk plattform for å forvalte vannkraftporteføljen.

Statkraft Energi 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 Statkraft Energis produksjon og har en stabiliserende effekt på kontantstrømmen over tid. Statkraft Energi vil fortsette å tilby nye kontrakter for å opprettholde posisjonen som en konkurransedyktig leverandør til industrien i Norge. Statkraft Energi har også en ledende rolle i å tilby fastpriskontrakter til bedrifter i Norge.

Outlook

Countries across the world strengthen their climate ambitions, while geopolitical concerns and high energy prices have contributed to increased global economic uncertainty and turbulent energy markets. These developments have triggered a push for energy security and significantly increased the pace of the energy transition.

The energy transition will change the way energy is produced and consumed. The massive growth in intermittent solar and wind power, the phase-out of coal and an increase in demand for energy will require more flexible generation. With one of Europe's largest portfolio of flexible hydropower plants and reservoir capacity, Statkraft Energi has a unique competitive advantage. To further strengthen this competitiveness, Statkraft Energi wants to make significant reinvestments in the Nordic hydropower portfolio towards 2030. Major upgrades of hydropower plants are large and complex projects and take a long time to develop and build. The upgrades also depend on a predictable regulatory framework, getting the necessary concessions, the level of power demand, and a good dialogue with local communities. Statkraft Energi also plans significant investments in the rehabilitation of dams and modernization of older power plants to ensure continued cost-effective and regulated power generation. This will make the facilities even more robust against extreme weather, handling of damage floods and terrorist threats.

The power prices were historically high in 2021 and 2022, before they were down to more sustainable levels in 2023. The recent fall in fuel prices has led to a further reduction in forward prices. This has together with higher resource rent tax had a negative effect on investment capacity. However, Statkraft Energi still has a solid financial foundation to manage the hydropower portfolio.

Statkraft Energi has a substantial volume of long-term power contracts. These contracts are supplemented with financial power contracts and other risk mitigating activities. This reduces the price risk for significant parts of Statkraft Energi's generation and, in sum have a stabilising effect on cash flow over time. Statkraft Energi will continue to offer new contracts to maintain the position as a competitive supplier to the industry in Norway. Statkraft Energi also have a leading role in offering fixed price contracts to businesses in Norway.

Statkraft Energi sin 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!

Statkraft Energi's commitment to safety, sustainability and responsible business practices continues to be a foundation for all activities.

The Board thanks all employees for the solid contribution in 2023 – towards the ambition of renewing the way the world is powered!


Styret i Statkraft Energi AS
The Board of Directors of Statkraft Energi AS

Oslo, 04.04.2024


Birgitte Ringstad Vartdal
styrets leder
Chairman of the Board


Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director



Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director


Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem
Director


Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director


Julie Wedege
styremedlem
Director


Laila Freding
styremedlem
Director


Dag Smedbold
daglig leder
Man. Dir.

Årsregnskap Statkraft Energi AS

Financial Statements Statkraft Energi AS

Translation has been made for information purposes only

Resultatregnskap

Statkraft Energi AS

Income Statement

Statkraft Energi AS

Beløp i mill. kroner	Note	2023	2022	NOK million
Salgsinntekter	3	37,628	56,882	Sales revenues
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	3,602	549	Gains/losses from market activities
Andre driftsinntekter	4	1,786	2,080	Other operating income
Brutto driftsinntekter		43,016	59,511	Gross operating revenues and other income
Energikjøp	3	-10,272	-18,784	Energy purchase
Overføringskostnader		-756	-69	Transmission costs
Netto driftsinntekter		31,988	40,658	Net operating revenues and other income
Lønnskostnader	5, 6	-1,795	-1,897	Salaries and payroll costs
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12, 13	-1,154	-1,117	Depreciation, amortisations and impairments
Regulatoriske avgifter	7	-1,833	-2,262	Regulatory fees
Andre driftskostnader	8, 9	-2,820	-2,100	Other operating expenses
Driftskostnader		-7,602	-7,376	Operating expenses
Driftsresultat		24,386	33,282	Operating profit/loss
Finansinntekter	10	3,545	3,503	Financial income
Finanskostnader	10	-625	-456	Financial expenses
Netto finansposter		2,920	3,047	Net financial items
Resultat før skatt		27,306	36,329	Profit/loss before tax
Skattekostnad	11	-15,804	-23,453	Tax expense
Resultat etter skatt		11,502	12,876	Net profit/loss
Disponering av netto resultat og egenkapitaloverføringer				Allocation of net profit/loss and equity transfers
Avsatt konsernbidrag	19	8,861	3,201	Group contribution payable
Avsatt utbytte	19	3,139	6,399	Dividends payable
Overføring til (+)/fra (-) opptjent egenkapital	19	-498	3,276	Transferred to (+)/from (-) retained earnings
Sum		11,502	12,876	Total

Balanse

Statkraft Energi AS

Balance sheet

Statkraft Energi AS

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2023	31.12.2022	NOK million
EIENDELER				ASSETS
Immaterielle eiendeler	12	377	221	Intangible assets
Varige driftsmidler	13	37,575	36,642	Property, plant and equipment
Investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	14	3,019	2,840	Investments in subsidiaries, associates and joint arrangements
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	357	113	Other non-current financial assets
Anleggsmidler		41,328	39,816	Non-current assets
Beholdning	16	179	198	Inventories
Fordringer	17	32,735	54,068	Receivables
Bankinnskudd	18	669	1,384	Cash and cash equivalents
Omløpsmidler		33,583	55,650	Current assets
Eiendeler		74,911	95,466	Assets
EGENKAPITAL OG GJELD				EQUITY AND LIABILITIES
Innskutt egenkapital	19	13,874	13,874	Paid-in capital
Opptjent egenkapital	19	4,353	4,953	Retained earnings
Egenkapital		18,227	18,827	Equity
Pensjonsforpliktelse	6	1,448	1,423	Pension liability
Avsetning for forpliktelser	20	873	632	Provisions
Utsatt skatt	11	8,070	6,582	Deferred tax
Kontraktsforpliktelser	21	3,421	3,736	Contract liabilities
Rentebærende langsiktig gjeld	22	8,000	8,000	Long-term interest-bearing debt
Langsiktig gjeld		21,812	20,373	Long-term liabilities
Kontraktsforpliktelser	21	316	316	Contract liabilities
Betalbar skatt	11	11,636	19,620	Taxes payable
Utbytte	19, 23	3,139	6,399	Dividends
Annen rentefri gjeld	23, 25	19,781	29,930	Other interest-free liabilities
Kortsiktig gjeld		34,872	56,265	Short-term liabilities
Egenkapital og gjeld		74,911	95,466	Equity and liabilities

Translation has been made for information purposes only

Styret i Statkraft Energi AS
The Board of Directors of Statkraft Energi AS

Oslo, 04.04.2024


Birgitte Vartdal
styrets leder
Chairman of the Board


Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem
Director



Julie Wedege
styremedlem
Director


Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director


Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director


Laila Freding
styremedlem
Director


Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director


Dag Smedbold
daglig leder
Man. Dir.

Kontantstrømoppstilling

Statkraft Energi AS

Cash Flow Statement

Statkraft Energi AS

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES
Resultat før skatt	27,306	36,329	Profit before tax
Gevinst/tap ved avgang av anleggsmidler	31	0	Profit/loss on disposal of non-current assets
Gevinst/tap ved salg av aksjer	0	-1	Profit/loss on sale of shares
Urealiserte verdiendringer	-14,322	8,637	Unrealised changes in value
Resultatført utbytte uten kontanteffekt	0	-100	Recognised dividend with no cash effect
Avskrivninger og nedskrivninger	1,154	1,117	Depreciation, amortisation and impairments
Betalt skatt	-19,548	-10,669	Taxed paid
Endring i langsiktige poster	-505	-216	Change in long-term items
Endring i kortsiktige poster	3,729	-888	Change in short-term items
Mottatt utbytte og konsernbidrag	929	1,141	Dividend and group contribution from associates
Netto likviditetsendring fra drift	A -1,226	35,351	Net cash flow from operating activities
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER			CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES
Endring i konsernkontoordning	14,283	-21,232	Changes in cash pool
Investeringer i varige driftsmidler	-2,032	-1,724	Investments in property, plant and equipment
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	4	2	Proceeds from sale of non-current assets
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper	-179	0	Investments in subsidiaries and associates
Netto likviditetsendring fra investeringer	B 12,077	-22,954	Net cash flow from investing activities
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING			CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES
Nedbetaling av gjeld	0	-3,800	Long-term loan paid down
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-11,566	-8,475	Dividend and group contribution paid
Netto likviditetsendring fra finansiering	C -11,566	-12,275	Net cash flow from financing activities
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C -716	121	Net change in cash and cash equivalents for the year
Likviditetsbeholdning 01.01	1,384	1,263	Cash and cash equivalents 1 Jan
Likviditetsbeholdning 31.12	669	1,384	Cash and cash equivalents 31 Dec
Ubenyttet kassakreditt	0	2,000	Unused overdraft facilities

Statkraftkonsernet har en konsernkontoordning. Hoveddelen av selskapets likviditetsbeholdning er formelt sett mellomværende mot morselskapet Statkraft AS.

Statkraft Group has organised the liquidity in a cash pool scheme. The main part of the company's liquidity is thus formally a receivable against the parent company Statkraft AS.

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

REGNSKAPSREGLER

Årsregnskapet for Statkraft Energi AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapspraksis i Norge (GRS). Statkraft Energi AS utarbeider ikke konsernregnskap da underkonsernet konsolideres i konsernregnskapet til Statkraft AS. Statkraftkonsernet avlegger regnskapet i tråd med International Financial Reporting Standards (IFRS).

VURDERINGS- OG KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

Usikkerhet i estimater Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Prinsipper for innteks- og kostnadsføring Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller driftskostnader.

Inntektsføring ved salg av energiprodukter og tjenester skjer når hoveddelen av risiko og kontroll går over til kjøper samtidig som inntekten kan måles pålitelig.

Produksjonsinntekter inntektsføres ved levering, og presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet. Inntekter knyttet til markedsadgang presenteres brutto dersom Statkraft Energi AS er eksponert for det vesentligste av risiko og kontroll knyttet til leveransen. I øvrige tilfeller presenteres inntekter knyttet til markedsadgang netto. Salgsinntekter i resultatregnskapet inkluderer salgsinntekter fra henholdsvis produksjon og markedsadgang. Realiserte og urealiserte gevinster og tap fra salgs- og tradingvirksomhet samt originationporteføljer presenteres netto, på egen linje. Salgsinntekter er nærmere omtalt i note 3.

Markedsaktiviteter består av trading, origination, markedsadgang og risikoreducerende aktiviteter. Porteføljer som består av standardiserte og likvide produkter og oppfyller kriteriene i regnskapsloven § 5-8, bokføres til virkelig verdi. Øvrige porteføljer og enkeltkontrakter som ikke oppfyller kriteriene vurderes etter laveste verdis prinsipp. Valutaterminer som inngår i porteføljene vurderes til virkelig verdi. Porteføljene er nærmere omtalt i note 26.

Nettvirksomhet utgjør en liten del av Statkraft Energi ASs virksomhet, og er underlagt inntektsrammeregulering fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE). Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og balanseføres.

Pensjoner - Ytelsesplaner En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening er mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på balansedagen, beregnes ved bruk av påløpt ytelsesmetode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuariemessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres direkte mot egenkapitalen.

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 og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Note 1 Material accounting principles

BASIS OF PREPARATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

The annual financial statements for Statkraft Energi AS have been prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act and generally accepted accounting principles in Norway (Norwegian GAAP). Statkraft Energi AS does not prepare consolidated accounts as the sub-group is consolidated in Statkraft AS' consolidated accounts, prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS).

VALUATION AND CLASSIFICATION PRINCIPLES

Uncertainties in estimates The financial statements are based on assumptions and estimates that affect the book value of assets, liabilities, revenues and expenses. The best estimates available at the time the financial statements were prepared have been used, but actual figures may differ from the original estimates.

Principles for recognition of revenues and expenses Recognition of revenues from sale of goods and services takes place when the revenues are earned, while costs are recognised in accordance with the matching principle. Profit/loss from the sale of ordinary property, plant and equipment is treated as operating income or expenses.

Revenues from the sale of energy products and services are recognised when the risk and control over the goods have substantially been transferred to the buyer and the consideration can be measured reliably.

Revenues related to production are recognised upon delivery, and generally presented gross in the income statement. Revenues related to market access are presented gross if Statkraft Energi AS is exposed to most of the risk and control related to the delivery. Other revenues related to market access are presented net. Sales revenues in the income statement includes sales revenues from production and market access respectively. Realised and unrealised gains and losses from sales and trading operations and origination portfolios are presented net, and as a separate item. Revenues are further described in note 3.

Market activities include trading, origination, market access and risk reducing activities. Portfolios consisting of standardised and liquid products and meet the criteria of the accounting act § 5-8 are carried at fair value. Other portfolios and individual contracts that do not meet the criteria are measured at the lower of cost or value. Forward currency exchange contracts in the portfolios are measured at fair value. The portfolios are further described in note 26.

Distribution grid activities account for a small part of Statkraft Energi AS's operations and are subject to a regulatory regime established by the Norwegian Energy Regulatory Authority (RME). Each year, RME sets a revenue ceiling for the individual distribution grid owner, partly on the basis of historical costs, and partly on the basis of a norm. The norm is established to ensure efficient operation by the companies. A surplus/shortfall of revenue will be the difference between actual income and allowed income. The revenue ceiling can be adjusted for changes in delivery quality. The difference between the revenue ceiling and the actual tariff revenues comprises a revenue surplus/shortfall and is recognised in the balance sheet.

Pensions - Defined benefit schemes A defined benefit scheme is a retirement benefit scheme that defines the retirement benefits that an employee will receive on retirement. The retirement benefit is normally set as a percentage of the employee's salary. To be able to receive full retirement benefits, contributions will normally be required to be paid over a period of between 30 and 40 years. Employees who have not made full contributions will have their retirement benefits proportionately reduced. The liability recognised in the balance sheet which relates to the defined benefit scheme is the present value of the future retirement benefits that are reduced by the fair value of the plan assets. The present value of future benefits in the pension schemes accrued at the balance sheet date is calculated by accrued benefits method.

Gains and losses attributable to changes in actuarial assumptions or base data are recognised directly in equity.

Net pension fund assets for overfunded schemes are classified as noncurrent assets and recognised in the balance sheet at fair value. Net retirement benefit liabilities for underfunded schemes and non-funded schemes that are covered by operations are classified as long-term liabilities.

Note 1 fortsettelse

Pensjoner - Innskuddsplaner En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor selskapet betaler faste bidrag til en forvalter uten ytterligere forpliktelser for Statkraft Energi AS etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad.

Forskning og utvikling Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel.

Offentlige tilskudd Innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Erstatninger Selskapet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Motposten er eiendeler. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

Konsesjonsavgifter En eier av et kraftverk plikter å betale årlige konsesjonsavgifter til staten og kommuner som er berørt av en regulering eller utbygging. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter balanseføres ikke, men er beregnet og vist i note 7.

Regulatoriske kostnader Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført et høyprisbidrag i Norge for vannkraftverk med generatorer med samlet påstempelt merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk. Satsen ble satt til 23 prosent av kraftprisen over 70 øre per kWh. Høyprisbidraget ble avviklet med effekt fra 1. oktober 2023. Statkraft Energi AS har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad ettersom reguleringen ikke var basert på skattepliktig overskudd.

Skatter Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Statkraft Energi ASs skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatattskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatattskatt Resultatattskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler, slik at anvendt skattesats er den til enhver tid vedtatte. 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 skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt Naturressursskatt er en overskuddsavgjøringsskatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 13 kroner per MWh. Resultatattskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger resultatattskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som fordring.

Grunnrenteskatt Grunnrenteskatt er overskuddsavgjøringsskatt som beregnes av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Fra inntektsåret 2021 er det innført regler om kontantstrømskatt hvor investeringer for vannkraft kan fradragføres direkte i grunnrenteinntekten. Effektiv skattesats var 45 prosent i 2023 (45 prosent for inntektsåret 2022).

Utsatt skatt og utsatt skattefordel Utsatte skatteposisjoner knyttet til resultatattskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorison på 10 år.

Note 1 continued

The net retirement benefit cost for the period is included under salaries and payroll costs and comprises the total of the retirement benefits accrued during the period, the interest on the estimated liability and the projected yield on pension fund assets.

Pensions - Defined contribution schemes A defined contribution scheme is a retirement benefit scheme where the company pays fixed contributions to a fund manager without incurring further obligations for Statkraft Energi AS once the payment has been made. The payments are expensed as salaries and payroll costs.

Research and development Research expenses are expensed as incurred. Development costs are capitalised to the extent that a future financial benefit can be identified from the development of an identifiable intangible asset.

Public subsidies are included on a net basis in the income statement and balance sheet. Where subsidies are connected to activities that are directly recognised in the income statement, the subsidy is treated as a reduction of the expenses connected to the activity that the subsidy is intended to cover. Where the subsidy is connected to projects that are recognised in the balance sheet, the subsidy is treated as a reduction of the amount recognised in the balance sheet.

Compensations The company pays compensation to landowners for the right to use waterfalls and land. In addition, compensation is paid to others for damage caused to forests, land, telecommunications lines, etc. Compensation payments are partly non-recurring and partly recurring and take the form of cash payments or a liability to provide compensational power. The present value of liabilities related to annual compensation payments and free power is classified as provisions for liabilities. The corresponding amount is recognised as part of acquisition costs for fixed assets. Annual payments are recognised as other operating expenses, while non-recurring items are offset against the provision.

Property tax is presented as an operating expense.

License fees are paid annually to central and local government authorities that are affected by a regulation or a development. These license fees are recognised as expenses as incurred. The present value of future license fees is not recognised in the balance sheet but is estimated and disclosed in Note 7.

Regulatory fees A high-price contribution was introduced in Norway with effect from 28 September 2022 to hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVA or more and from 1 January 2023 to other hydropower plants. The rate is set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh. The high-price contribution was phased out from 1 October 2023. Statkraft Energi AS has classified the high-price contribution as an operating expense as the regulation was not based on taxable profits.

Taxes Companies engaged in power generation in Norway, are subject to the special rules for taxation of energy companies. Accordingly, the tax expenses of Statkraft Energi AS include natural resource tax and resource rent tax, in addition to the ordinary income tax.

Income tax Income tax is calculated in accordance with ordinary tax rules; the tax rate applied is at any time the adopted. The tax expense in the income statement comprises taxes payable and changes in deferred tax liabilities/assets. Taxes payable are calculated on the basis of the taxable income for the year. Deferred tax liabilities/assets are calculated on the basis of temporary differences between the accounting and tax values and the tax effect of losses carried forward. Deferred tax assets are recognised in the balance sheet to the extent that it is probable that the assets will be realised. Tax related to equity transactions is recognised in equity.

Natural resource tax Natural resource tax is a profit-independent tax that is calculated on the basis of the individual power plant's average output for the past seven years. The tax rate is NOK 13/MWh. Income tax can be offset against the natural resource tax paid. Any natural resource tax that exceeds income tax can be carried forward with interest to subsequent years and is recognised as a receivable.

Resource rent tax Resource rent tax is a profit-dependent tax that is calculated on the net resource rent revenue generated by each power plant. From the financial year 2021 and onwards all new investments related to hydropower generation can be deducted immediately for the purpose of resource rent tax. The effective marginal tax rate was 45 per cent for the financial year 2023 (45 per cent for the financial year 2022).

Note 1 fortsettelse

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 ett år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld legges tilsvarende kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktige lån balanseføres til pålydende, korrigert for eventuell uamortisert over- eller underkurs. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Immaterielle eiendeler Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Utgifter til immaterielle eiendeler er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Varige driftsmidler Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen i stand for bruk. Direkte henførbare lånekostnader tillegges anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner, avsettes det for fjerningsforpliktelse, med motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, som avskrives over konsesjonsperioden.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført.

Tomter, herunder fallrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett.

Nedskrivninger Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

Investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet Datterselskaper er selskaper hvor Statkraft Energi AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige beslutninger. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 prosent av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og konsernbidrag inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet.

Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat i løpet av eierperioden, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Note 1 continued

Deferred tax liabilities and deferred tax asset Deferred tax positions connected with ordinary income tax payable cannot be offset against tax positions connected with resource rent tax. Deferred tax assets linked to loss carryforwards are calculated on the basis of power plants where it is probable that the deferred tax asset will be realised within a time horizon of ten years.

Classification and measurement of assets and liabilities Assets intended for lasting ownership or use are classified as non-current assets. Other assets are classified as current assets. Receivables due within one year are classified as current assets. Similar criteria are applied in the classification of short-term and long-term liabilities. First year's installment on long-term debt is presented as short-term liabilities.

Non-current assets are recognised at cost and are written down to fair value for any impairment in value not considered to be temporary in its nature. Non-current assets with a limited useful economic lifetime are amortised according to plan. Long-term liabilities are recognised in the balance sheet at their nominal value, adjusted for any unamortised premium or discount. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Short-term liabilities are recognised in the balance sheet at the nominal amount received at the time the liability was incurred.

Intangible assets Intangible assets are carried at cost less accumulated amortisation and impairment losses. Intangible assets with an indefinite useful life are not amortised but are tested annually for impairment. Costs relating to intangible assets are recognised in the balance sheet provided that the criteria have been met.

Property, plant and equipment (PPE) Investments in production facilities and other property, plant and equipment are recognised at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Depreciation is charged from the time the assets are available for use. The cost of property, plant and equipment includes expenses for acquiring or bringing assets into a condition in which they can be used. Directly attributable borrowing costs are added to the cost. Expenses incurred after the asset has been put to use, such as ongoing maintenance expenses, are recognised in the income statement as incurred, while other expenses that are expected to generate future economic benefits are recognised in the balance sheet. In the case of time-limited licenses, provisions are made for decommissioning costs, and the recognised value of the relevant asset is increased correspondingly. The increased book value is depreciated over the license period.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the asset's expected useful economic lifetime. Residual values are taken into account in the calculation of annual depreciation. Periodic maintenance is recognised in the balance sheet and depreciated until the next maintenance.

Land, including waterfall rights, are not depreciated, as the assets are deemed to have perpetual life if there is no right of reversion to state ownership.

Impairment Property, plant and equipment are assessed for impairment when there are indications that future earnings do not justify the book value. Impairments are recognised as the difference between book value and its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the asset's fair value less costs to sell and its value in use. Value in use is calculated as future expected cash flows discounted by using a required rate of return equal to the market's required rate of return for corresponding assets in the same industry.

For the purposes of assessing impairment losses, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash-generating units). At each reporting date, possible reversals of previous impairments are considered.

Investment in subsidiaries, associates and joint ventures Subsidiaries are companies where Statkraft Energi AS has controlling influence on financial and operational decisions. Controlling influence is normally achieved when the company owns more than 50 percent of the voting shares. Investments are recognised at cost for the shares unless impairment has been necessary. Impairments have been made to fair value when the decline in value is due to reasons that are not assumed to be temporary and it must be considered necessary according to generally accepted accounting principles in Norway. Impairments are reversed when the basis for impairment is no longer present. Dividends and group contributions received are recognised as income in the same year as allocated by the subsidiary, while dividends from other companies are recognised in accordance with the cash principle.

Note 1 fortsettelse

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Statkraft Energi AS har betydelig innflytelse. Betydelig innflytelse foreligger normalt der selskapet eier eller kontrollerer fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investering i tilknyttede selskaper er vurdert til anskaffelseskost.

Investering i felles kontrollert virksomhet er vurdert til anskaffelseskost bortsett fra deleide kraftverk som omtales nedenfor.

Deleide kraftverk Kraftverk hvor Statkraft Energi AS har delt eierskap med medeier, er regnskapsført etter bruttometoden i henhold til Statkraft Energi ASs eierandel, uansett om kraftverket er drevet av Statkraft Energi AS eller andre.

Beholdning Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften og som ikke tilfredsstiller definisjonen på varig driftsmidler klassifiseres som omløpsmidler. CO2-kvoter og grønne sertifikater som inngår i kraftporteføljer anses som beholdning. Disse beholdningene vurderes etter FIFO-prinsippet og måles til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på porteføljenivå.

Fordringer 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.

Kortsiktige finansielle plasseringer Noterte aksjer, obligasjoner, sertifikater og lignende klassifisert som omløpsmidler er vurdert til markedsverdi.

Forskuddsbetalinger Mottatte forskuddsbetalinger for leveranser med varighet over et år er klassifisert som langsiktige forpliktelsler. Forskuddet inntektsføres i takt med levering av den leveransen forskuddet er ment å dekke. Det beregnes en årlig rentekostnad som føres som finanskostnad.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi. For tapskontrakter avsettes det for forventet fremtidig tap.

Langsiktig gjeld Opptakskostnader og over- eller underkurs regnskapsføres i henhold til effektiv rente metoden (amortisert kost) for fastrentelån.

Valuta Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Realiserte og urealiserte valutaeffekter presenteres netto som finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Valutaterminer vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Kontraktsforpliktelse Forskuddsbetalinger for langsiktige kontraktsforpliktelser innebærer at Statkraft Energi AS 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 rentekostnad som en del av renter og andre finansposter.

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Note 1 continued

If the dividend exceeds the share of the retained earnings in the period of ownership, the excess part is deemed to represent a repayment of the invested capital and the disbursements are deducted from the book value of the investment.

Associated companies are companies where Statkraft Energi AS has significant influence. Significant influence is normally considered to exist where the company owns or controls 20% to 50% of the voting shares. Investments in associated companies are valued at acquisition cost.

Investments in joint ventures are valued at acquisition cost, except for the co-owned power plants described under.

Co-owned power plants Power plants where Statkraft Energi AS has shared ownership with co-owners are accounted for using the gross method in line with Statkraft Energi AS's ownership, regardless of whether the power plant is operated by Statkraft Energi AS or others.

Inventories Standard goods and spare parts purchased in connection with the operation that do not meet the criteria for recognition of PPE are classified as current assets. CO2 quotas and green certificates included in power portfolios are recognised as inventory. These inventories are measured in accordance with FIFO principle at the lower of cost and fair value at portfolio level.

Receivables Accounts receivable and other receivables are recognised at nominal value less provision for expected losses. Provision for losses is recognised on the basis of an individual assessment of each receivable.

Short-term financial investments Shares, bonds, certificates and equivalents classified as current assets are recognised at market value.

Prepayments Prepayments received for deliveries lasting more than one year are classified as long-term liabilities and recognised as income over the period delivery takes place. An annual interest expense is calculated and recognised as financial expenses.

Contingent liabilities Contingent liabilities are recognised if settlement is more likely than not. Settlement value is calculated based on best estimate. For onerous contracts, provisions are made for expected future losses.

Long-term debt Transaction costs and premiums or discount are recognised in accordance with the effective interest rate method (amortised cost) for fixed interest debt.

Currency Monetary items in foreign currencies are measured at the exchange rate on the balance sheet date. Transactions denominated in foreign currency are converted using the exchange rate at the transaction date. Realized and unrealized currency effects are presented net as finance income or finance expense in the income statement. Forward currency exchange contracts are measured at fair value as of the balance sheet date.

Contract liabilities Prepayments related to long-term contracts imply that Statkraft Energi AS has effectively received financing from the customer. In determining the transaction price, the promised amount of consideration is adjusted for the effects of the time value of money applying Statkraft borrowing rate plus a credit premium as the prevailing interest rate. The financing component is recognised as interest expenses

The cash flow statement is prepared using the indirect method. The statement starts with the company's profit before tax in order to present cash flow generated by ordinary operating activities, investing activities and financing activities, respectively.

Note 2 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 3 Salgsinntekter, markedsaktiviteter og energikjøp

Selskapets salgsinntekter og energikjøp kommer fra følgende hovedkategorier:

Produksjon inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til kraftproduserende fysiske eiendeler. Kategorien inkluderer spotsalg, langsiktige kontrakter, konsesjonskraft og grønne sertifikater.

Markedsadgang omfatter tjenester tilknyttet markedsadgang til mindre produsenter av fornybar energi.

Markedsaktiviteter inkluderer trading, origination og risikoreduserende aktiviteter. Se note 26 for flere detaljer om disse aktivitetene.

Øvrig består hovedsakelig av inntekter knyttet til tilleggstenester fra reservert kapasitet.

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Produksjon - salgsinntekter	30,272	42,845	Generation - sales revenues
Markedsadgang - salgsinntekter	6,278	13,104	Market access - sales revenues
Øvrig - salgsinntekter	1,078	933	Other - sales revenues
Salgsinntekter	37,628	56,882	Sales revenues
Produksjon - energikjøp	-4,242	-6,249	Generation - energy purchase
Markedsadgang - energikjøp	-6,031	-12,535	Market access - energy purchase
Energikjøp	-10,272	-18,784	Energy purchase

Nærmere om produksjon salgsinntekter:

Spotsalg	22,989	37,039	Further on generation sales revenues: Spot sales
Langsiktige kontrakter	6,153	5,116	Long-term contracts
Konsesjonskraft	388	346	Concessionary power
Grønne sertifikater	742	344	Green certificates
Produksjon - salgsinntekter	30,272	42,845	Generation - sales revenues

Nærmere om gevinster/tap fra markedsaktiviteter:

Risikoreduserende aktiviteter	3,066	-3,629	Further on gains/losses from market activities: Risk reducing activities
Trading og origination aktiviteter	536	4,177	Trading and origination activities
Gvinster/tap fra markedsaktiviteter	3,602	549	Gains/losses from market activities

Sammenlignbare tall for 2022 er oppdatert som følge av disse endringene:

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 3 Salgsinntekter og energikjøp. Fra 2023 blir disse salgene presentert som Øvrig - salgsinntekter. Sammenlignbare tall har blitt oppdatert ved å reklassifisere 933 millioner kroner i inntekter fra Produksjon - salgsinntekter til Øvrig - salgsinntekter.

Note 2 Subsequent events

There have been no significant subsequent events.

Note 3 Sales revenues, market activities and energy purchase

The company's sales revenues and energy purchase are a result from these main categories:

Generation includes sales revenues and energy purchase related to physical power generating assets. The category includes spot sales, long-term contracts, concessionary power and green certificates.

Market access includes services related to small producers of renewable energy.

Market activities include trading, origination and risk reducing activities. See note 26 for more details on these activities.

Other mainly consists of revenues related to ancillary services from reserved capacity.

Comparable figures for 2022 are updated due to the following changes:

Presentation of imbalances Sales and purchases from imbalance settlements have previously been presented net under sales revenues in the Statement of Comprehensive Income. From 2023 these sales and purchases will be presented gross under sales revenues and energy purchase, respectively. Comparable figures have been restated by increasing both sales revenues and energy purchase by NOK 1 301 million.

Presentation of ancillary services from reserved capacity Revenues from sold reserved capacity to Transmission System Operators in Nordics have previously been presented as Generation - sales revenues in note 3. From 2023 these sales are presented as Other – sales revenues. Comparable figures have been restated by reclassifying NOK 933 million in revenues from Generation – sales revenues to Other – sales revenues.

Statkraft Energi AS har leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris.

Statkraft Energi AS has delivery obligations to municipalities, which have a right to buy power at concessionary prices.

Pris og volum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

	2023
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	3.1
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	12.6

Price and volume for concessionary power at statutory prices

	2022	
Concessionary power - Volume (TWh)	3.1	
Concessionary power - Price (øre/kWh)	11.6	

Note 4 Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	2023
Leieinntekter og salg av tjenester	1,764
Øvrige driftsinntekter	22
Sum	1,786

En svært liten del av øvrige driftsinntekter knytter seg til nettvirksomhet. Nettvirksomheten er underlagt regulering fra RME (Reguleringsmyndigheten for energi). RME har fastsatt inntektsramme for 2023 til 6.7 millioner kroner. For 2023 utgjorde faktiske nettleieinntekter 5.6 millioner kroner inkludert tilbakeført flaskehalsinntekter fra Statnett på 0.3 MNOK. Årets mindreinntekt for 2023 er estimert til 1.2 millioner kroner. Akkumulert merinntekt utgjorde per 31.12.2022 0.5 millioner kroner og mindreinntekt er per 31.12.2023 estimert til å utgjøre 0.7 millioner kroner. Beløpet er bokført som kortsiktig fordring per 31.12.2023

I Statkraft Energi AS sitt driftsresultat bidrar nettvirksomheten med et overskudd på 3 millioner kroner, inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter på 0.3 MNOK. Avkastningsgrunnlaget for nettvirksomheten er 17 millioner kroner. Dette gir en avkastning på 17% inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter. Enkelte nettanlegg er fullt avskrevet.

Note 4 Other operating income

	2022	NOK million
Leasing and service income	2,071	
Other operating income	9	
Total	2,080	

A minor part of Statkraft Energi AS's revenues are related to regional distribution grid activities. The revenue compliance is subject to regulatory control by RME (Norwegian Energy Regulatory Authority). RME has stipulated an allowed revenue cap for grid revenues for 2023 at NOK 6.7 million for the company. For 2023 actual collected grid revenues was NOK 5.6 million. Excess or deficit revenue for a given year is calculated as the difference between actual collected revenues and allowed revenues in a year. This year's deficit revenue balance for 2023 is estimated to NOK 1.2 million. Accumulated excess revenue balance per 31.12.2022 was NOK 0.5 million, and accumulated deficit revenue is estimated to be NOK 0.7 million as per 31.12.2023. The amount is recognised as a short term receivable as per 31.12.2023.

The regional distribution grid activities contributed with an operating profit of NOK 3 million in 2023. The asset base for the regional distribution grid activities is NOK 17 million. This represents a return on assets of 17%. Some assets are fully depreciated.

Note 5 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	2023
Lønn	1,121
Arbeidsgiveravgift	259
Pensjonskostnader	168
Andre ytelser	247
Sum	1,795

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 6.

Daglig leder er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Statkraft Energi AS kjøper tjenesten av Statkraft AS. Se note 38 i konsernets årsrapport for ytterligere informasjon.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 65 000 kroner i honorar (per styremedlem) pr. år ut ifra tjenestetid som styremedlem. Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2023. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk pr. 31.12.2023 var 1079 (956).

Note 5 Salaries and payroll costs

	2022	NOK million
Salaries	836	
Employer's national insurance contribution	132	
Pension costs	280	
Other benefits	649	
Total	1,897	

Pension costs are presented in further detail in note 6.

The company's managing director is a member of Statkraft's Group management and is employed by Statkraft AS. Statkraft Energi AS purchases these services from Statkraft AS. For more information please refer to note 38 in the Group's annual report.

Members of the board elected by employees received NOK 65 000 in fees (per board member) yearly based on the time of service as board member. No fees were paid to other members of the board in 2023, nor were any loans or pledges granted with respect to board members.

The company had the equivalent of 1079 full-time employees as of 31.12.2023 (956).

Note 6 Pensjoner

Statkrafts pensjonsytelsesordninger er etablert i henhold til lokale lover og omfatter både innskuddsbaserte og ytelsesbaserte ordninger.

INNSKUDDSPLANER

En innskuddsordning er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en annen enhet uten å pådra seg ytterligere forpliktelser når utbetalingen blir utført. Hovedinnskuddsordningen er nærmere beskrevet nedenfor.

Statkraftkonsernets pensjonsordning for nyansatte i heleide selskaper i Norge er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 6 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekning og avtalefestet pensjon.

YTELSESPLANER

Ytelsesordninger er andre pensjonsordninger enn innskuddsordninger. Disse planene skaper forpliktelser for å gi avtalte ytelser til nåværende og tidligere ansatte. Hovedytelsesordningene er lukket og er nærmere beskrevet nedenfor.

YTELSESPLAN I FONDSBASERTE ORDNINGER I STATENS PENSJONSKASSE OG SKAGERAK ENERGI PENSJONSKASSE I NORGE

Ordningene omfatter alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Selskapet har avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Ansatte deltar i offentlige tjenestepensjonsordninger i henhold til Lov om Statens Pensjonskasse, den Norske Overføringsavtalen og regelverket for offentlig tjenestepensjon.

Pensjonsytelsen for ansatte født før 1963 blir satt som en prosentandel av den ansattes lønn. Ved maksimal opptjening gir pensjonsordningene pensjonsytelser på 66 % av pensjonsgivende lønn, inntil 12G. Ordningens ytelsene blir samordnet med ytelsene fra folketrygden. Fra 1. januar 2020 opptjener arbeidstakere født i 1963 eller senere pensjonsytelser som tillegg til pensjon i folketrygden.

Bedrifter i Norge med ordninger i SPK betaler en årlig premie og er ansvarlig for finansiering av ordningen. Pensjonsytelser fra SPK er garantert av den norske stat. SPK-ordningen er ikke aktivbasert, men forvaltning av pensjonsmidlene simuleres som om midlene var investert i statsobligasjoner med 1, 3, 5 eller 10 års varighet, i tillegg til en liten andel i Statens pensjonsfond. Pensjonsytelsesordningen i SPK ble lukket for nyansatte 1. januar 2014.

Bedrifter i Norge med ordninger i SEPK betaler en årlig premie og er ansvarlig for finansiering av ordningen. Pensjonsmidlene er plassert i en diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende verdipapirer, norske og utenlandske aksjer, sikrede lån til medlemmer, hedgefond og eiendommer gjennom eksterne kapitalforvaltere. Pensjonsytelsesordningen i SEPK ble lukket for nyansatte 1. januar 2016.

YTELSESPLANER I IKKE FONDSBASERTE ORDNINGER I NORGE

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått pensjonsavtaler som gir ansatte med lønn over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av lønn overskytende 12G ved full opptjening. Ordningen ble lukket 30. april 2012.

Note 6 Pensions

Statkraft's pension benefit schemes have been established in accordance with local statutes and cover both defined contribution schemes and defined benefit schemes.

DEFINED CONTRIBUTION SCHEMES

A defined contribution scheme is a retirement benefit scheme where the Group pays fixed contributions to a separate entity without incurring further obligations once the payment has been made. The main contribution scheme is described in more detail below.

Defined contribution scheme in Norway Statkraft's pension scheme for new employees in Norway is a defined contribution scheme. The contributions are 6% of the pensionable salary up to 7.1 of the National Insurance Scheme's basic amount (G), and 18% of the pensionable salary between 7.1G and 12G. In addition to retirement pensions, the contribution scheme also entails risk coverage and private early retirement pension (AFP).

DEFINED BENEFIT SCHEMES

Defined benefit schemes are post-employment benefit plans other than defined contribution plans. These plans create obligations to provide agreed benefits to current and past employees. The main defined benefit schemes are closed and are described in more detail below.

FUNDED DEFINED BENEFIT SCHEME IN THE NATIONAL PENSION FUND (SPK) AND SKAGERAK ENERGI PENSION FUND (SEPK) IN NORWAY

The schemes cover retirement, disability and survivor pensions. The schemes also offer early retirement from the age of 62 under the Norwegian early retirement pension scheme. Employees in the schemes participate in public service occupational pension schemes in accordance with the Norwegian Public Service Pension Fund Act, the Norwegian Public Pension Service Pension Fund Transfer Agreement and the regulatory framework governing public service pensions.

The retirement benefit for employees born before 1963 is set as a percentage of the employee's salary. At maximum accrual, the retirement schemes provide pension benefits amounting to 66% of pensionable salary, up to 12G. The scheme benefits are coordinated with the benefits provided by the Norwegian National Insurance Scheme. From 1 January 2020 employees born in 1963 or later earn retirement benefits as a supplement to pensions in the National Insurance System.

Companies in Norway with schemes in the SPK pay an annual premium and are responsible for the financing of the scheme. Pension benefits from the SPK are guaranteed by the Norwegian state. The SPK scheme is not asset-based, but management of the pension fund assets is simulated as though the assets were invested in government bonds with 1, 3, 5 or 10-year duration, in addition to a small share in the Government Pension Fund Global. The pension benefit scheme in SPK was closed for new employees 1 January 2014.

Companies in Norway with schemes in the SEPK pay an annual premium and are responsible for financing the scheme. Pension assets are placed in a diversified portfolio of Norwegian and foreign interest-bearing securities, Norwegian and foreign shares, secured loans to members, hedge funds and properties through external asset managers. The pension benefit scheme in SEPK was closed for new employees 1 January 2016.

UNFUNDED DEFINED BENEFIT SCHEMES IN NORWAY

Statkraft Energi AS has entered into an additional pension agreement that provides all employees whose pensionable incomes exceed 12G with a retirement and disability pension equivalent to 66% of that portion of their pensionable income exceeding 12G. This agreement was closed for new employees 30 April 2012.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Balanseført forpliktelse knyttet til ytelsesordning er nåverdien av fremtidige pensjonsytelser som blir redusert med virkelig verdi av pensjonsmidlene. Netto pensjonsfondsmidler for overfinanserte ordninger er klassifisert som anleggsmidler og balanseført til virkelig verdi. Netto pensjonsforpliktelser for underfinanserte ordninger og ikke-finansierte ordninger som dekkes av driften klassifiseres som langsiktig gjeld.

Periodens pensjonskostnader er inkludert under lønn og andre lønnskostnader. Pensjonskostnadene knyttet til ytelsesordninger omfatter summen av opptjente pensjonsytelser i perioden, renter på estimert forpliktelse og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Gevinster og tap som kan henføres til endringer i aktuariemessige forutsetninger eller basisdata inngres i utvidet resultat.

ESTIMATES OG FORUTSETNINGER

Beregningen av pensjonsforpliktelser innebærer bruk av skjønn og estimater på tvers av 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 blir justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder.

Diskonteringsrenten er basert på selskapsobligasjoner av høy kvalitet (obligasjoner med fortrinnsrett - OMF). Statkraft er av den oppfatning at obligasjonsmarkedet med fortrinnsrett representerer et dypt og likvid marked med relevante varigheter som blir kvalifisert som referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat i 2023 knytter seg i hovedsak til økning i pensjonsutbetalinger samt lønnsvekst.

Ordningsendringer i 2022 var i hovedsak knyttet til metodeendring for årlig regulering av pensjonsutbetalinger i Norge. Før forskriftsendringen var den årlige reguleringen av pensjonsutbetalingene basert på folketrygdens grunnbeløp (G) minus en fast faktor på 0,75 prosent. Fremover blir reguleringen basert på gjennomsnittet av lønnsregulering og inflasjon.

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The liability recognised in the balance sheet which relates to the defined benefit scheme is the present value of the future retirement benefits that are reduced by the fair value of the plan assets. Net pension fund assets for overfunded schemes are classified as non-current assets and recognised in the balance sheet at fair value. Net retirement benefit liabilities for underfunded schemes and non-funded schemes that are covered by operations are classified as non-current liabilities.

The pension costs for the period are included under salaries and other payroll costs. The pension costs related to defined benefit schemes comprise the total of the retirement benefits accrued during the period, the interest on the estimated liability and the projected yield on pension fund assets. Gains and losses attributable to changes in actuarial assumptions or base data are recognised in other comprehensive income.

ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The calculation of pension liabilities involves the use of judgement and estimates across a range of parameters. Present value of accrued pension entitlements for defined benefit schemes and present value of accrued pension entitlements for the year are calculated using the accrued benefits method. Net pension liabilities in the balance sheet are adjusted for expected future salary increases until retirement age.

The discount rate is based on high-quality corporate bonds (covered bonds - OMF). Statkraft is of the opinion that the market for covered bonds represents a deep and liquid market with relevant durations that qualify as a reference interest rate in accordance with IAS 19.

Actuarial gains recognised in other comprehensive income in 2023 were mainly driven by higher adjustment of pension payments and higher salary adjustment.

Scheme changes in 2022 were mainly related to change in the method for annual adjustment of pensions payments in Norway. Prior to the regulatory change, the annual regulation of pension payments was based on the national insurance scheme's basic amount (G) minus a fixed factor of 0.75 percent. Going forward, the adjustment will be based on the average of salary adjustment and inflation.

Note 6 fortsettelse

Note 6 continued

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.23	31.12.22	The following assumptions are used
Diskonteringsrente og forventet avkastning	3.20%	3.10%	Discount rate and expected return on pension assets
Lønnsregulering	3.50%	3.50%	Salary adjustment
Regulering av pensjoner under utbetaling	2.80%	2.60%	Adjustment of current pensions
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3.25%	3.25%	Adjustment of the National Insurance Scheme's basic amount (G)
Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013/IR73	K2013/IR73	Demographic factors for mortality and disability

Ansatte og pensjonister dekket av ytelsesplaner	31.12.23	31.12.22	Number of employees and pensioners covered by defined benefit schemes
Antall ansatte dekket gjennom ytelsesplaner	416	435	Employees covered by defined benefit schemes
Antall pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter	733	921	Pensioners and people with deferred entitlements

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet	Pension cost recognised in the income statement		
---	--	--	--

Ytelsesplaner	Defined benefit schemes		
Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	69	71	Present value of accrued pension entitlements for the year
Rentekostnad	105	63	Interest expenses
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-66	-35	Expected return on pension assets
Planendring	0	112	Change in pension plan
Tilskudd fra ansatte	-8	-8	Employee contributions
Arbeidsgiveravgift	14	29	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	113	232	Net pension costs defined benefit schemes

Innskuddsplaner	Defined contribution schemes		
Arbeidsgivers tilskudd	55	48	Employer's payments
Totale pensjonskostnader ¹⁾	168	280	Total pension costs ¹⁾

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse	Breakdown of net defined benefit pension liability		
Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3,282	3,000	Present value of accrued pension entitlements for funded defined benefit schemes
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-2,218	-1,966	Fair value of pension assets
Netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1,064	1,034	Net pension liability for funded defined benefit schemes
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke-fondsbaserte ordninger	241	213	Present value of accrued pension entitlements for unfunded defined benefit schemes
Arbeidsgiveravgift	184	176	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	1,489	1,423	Net pension liabilities in balance sheet

Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	Actuarial gains and losses recognised directly in equity		
Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Akkumulert estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12	1,322	1,107	Accumulated actuarial gains and losses recognised directly in equity before tax as of 31 Dec

¹⁾ Note 5¹⁾ Note 5

Note 7 Regulatoriske avgifter

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Eiendomsskatt	785	659	Property tax
Konsesjonsavgifter	347	334	Licence fees
Høyprisbidrag	700	1,269	High-price contribution
Sum	1,833	2,262	Total

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen 1. januar fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Nåverdien av forpliktelser som gjelder varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene, er beregnet til 7 862 millioner kroner, diskontert med en rente på 4,41 prosent i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2022 var tilsvarende tall 7 669 millioner kroner (rente på 4,36 prosent).

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 var satt til 23 prosent av kraftpris på over 0,70 NOK/kWh. Høyprisbidraget ble avviklet med virkning fra og med 1. oktober 2023.

Note 7 Regulatory fees

License fees are adjusted in line with the Consumer Price Index on 1 January five years after the license was granted, and every fifth year thereafter. The present value of future license fee obligations related to the power plants is estimated at NOK 7 862 million, discounted at an interest rate of 4,41 per cent in accordance with the regulation on adjustment of license fees, annual compensations, and funds, etc. In 2022, the amount was NOK 7 669 million (interest rate 4.36 per cent)

A high-price contribution (HPC) was introduced in Norway effective from 28 September 2022 to hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVA or more and from 1 January 2023 to other hydropower plants and onshore wind farms. The rate was set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh. The high-price contribution was terminated with effect as of 1 October 2023.

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Materialer	253	155	Materials
Kjøp av tjenester	2,112	1,511	Purchase of services
Kostnader til kraftverk drevet av andre	249	221	Cost of power plants operated by third parties
Erstatninger	52	47	Compensation payments
Øvrige driftskostnader	155	166	Other operating expenses
Sum	2,820	2,100	Total

Kostnadsført beløp i 2023 for FoU-aktiviteter er 29 millioner kroner (19 millioner kroner i 2022).

Note 8 Other operating expenses

NOK 29 million was expensed for research activities in 2023 (NOK 19 million in 2022).

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft Energi AS. Samlet honorar til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Beløp i tusen kroner ¹⁾	2023	2022	NOK thousand ¹⁾
Lovpålagt revisjon	2,344	2,375	Statutory auditing
Andre attestasjonstjenester	200	116	Other attestation services
Sum	2,544	2,491	Total

¹⁾ Beløpene er eksklusive mva

Note 9 Fees to external auditor

Deloitte AS is the elected auditor of Statkraft Energi AS. The total fees to auditor for auditing and other services were as following:

¹⁾ Exclusive of VAT

Note 10 Finansposter

Note 10 Financial items

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Netto valutaeffekter (A)	2,421	2,675	Net currency effects (A)
Renteinntekter			Interest income
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	969	467	Interest income from group companies
Andre renteinntekter	155	38	Other interest income
Sum	1,124	505	Total
Rentekostnader			Interest expenses
Rentekostnader til foretak i samme konsern	-519	-374	Interest expenses to group companies
Andre rentekostnader	-114	-50	Other interest expenses
Kapitaliserte låneutgifter	42	12	Capitalised borrowing costs
Sum	-592	-412	Total
Andre finansinntekter og finanskostnader			Other financial items
Utbytte	0	132	Dividends
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	-33	-35	Imputed interest costs long-term energy contracts
Andre finansinntekter	0	191	Other financial income
Andre finanskostnader	0	-9	Other financial expenses
Sum	-33	279	Total
Renter og andre finansposter (B)	499	373	Interest and other financial items (B)
Netto finansposter (A+B)	2,920	3,047	Net financial items (A+B)

Note 11 Skatter

Note 11 Taxes

Skattekostnad i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	5,928	7,264	Income tax (including natural resource tax payable)
Grunnrenteskatt	8,226	13,350	Resource rent tax
Tidligere års skatter	291	153	Previous years' taxes
Endring utsatt skatt	265	990	Change in deferred tax
Endring utsatt skatt grunnrente	1,094	1,696	Change in deferred tax, resource rent
Skattekostnad i resultatregnskapet	15,804	23,453	Tax expense in the income statement

The tax expense in the income statement

Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Naturressursskatt	555	569	Natural resource tax
Grunnrenteskatt	8,226	13,350	Resource rent tax
Resultatskatt	5,373	6,695	Income tax
Skattevirkning av konsernbidrag	-2,640	-1,137	Effect of group contributions
Tidligere års skatter	122	143	Net taxes payable from previous years
Betalbar skatt i balansen	11,636	19,620	Taxes payable in the balance sheet

Taxes payable in the balance sheet

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Resultat før skattekostnad	27,306	36,329	Profit before tax
Forventet skattekostnad etter nominell sats 22 %	6,007	7,992	Expected tax expense at a nominal rate of 22%
Skatteeffekter av			Effect on taxes of
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	9,319	15,046	Resource rent tax including changes in deferred tax
Tidligere års skatter	291	146	Previous years taxes
Andre permanente forskjeller, netto	186	269	Other permanent difference, net
Skattekostnad	15,804	23,453	Tax expense
Effektiv skattesats	58%	65%	Effective tax rate

Reconciliation of nominal tax rate and effective tax rate

Spesifikasjon av utsatt skatt

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av netto utsatt skatt. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skatteregimer presenteres hver for seg. Anvendt sats er 22 prosent for resultatskatt og 45 prosent for grunnrenteskatt. For investeringer som er tatt umiddelbart til fradrag etter reglene om kontantstrømskatten i grunnrenteskatteregime er det anvendt en grunnrenteskattesats på 57,7 prosent.

Breakdown of deferred tax

The following table provides a breakdown of the net deferred tax liability. Deferred tax assets are recognised in the balance sheet to the extent that it is probable that these will be utilised. Deferred tax assets and liabilities connected with various tax regimes are presented separately in the balance sheet. Tax rates applied are 22 per cent for income tax and 45 per cent in 2022 for resource rent tax. A tax rate of 57.7 per cent is applied for the investments that are deductible with regards to the cash flow tax in the resource rent tax regime.

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-109	10	Current assets/short term liabilities
Langsiktige poster	51	44	Long-term items
Varige driftsmidler	-2,479	-2,366	Property, plant and equipment
Pensjonsforpliktelser	318	313	Pension liabilities
Total utsatt skatteforpliktelse for resultatskatt	-2,219	-1,999	Total deferred tax liability for income tax

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	36	225	Current assets/short term liabilities
Varige driftsmidler	-7,055	-5,995	Property, plant and equipment
Pensjonsforpliktelser	440	467	Pension liabilities
Langsiktige poster	63	41	Long-term items
Fremførbær grunnrenteinntekt ¹⁾	665	679	Resource rent carried forward ¹⁾
Total utsatt skatt (-) / utsatt skattefordel (+) for grunnrenteskatt	-5,851	-4,583	Total deferred tax liability (-) / Deferred tax asset (+) for resource rent tax

Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 01.01	-6,582	-3,609	Total deferred tax (-) / Deferred tax asset (+) 1 Jan
Resultatført i perioden	-1,359	-2,686	Profit/loss in this period
Tidligere års utsatt skatt	-241	-122	Previous years' deferred tax liability
Ført over egenkapitalen	112	-164	Recognised directly in equity
Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 31.12	-8,070	-6,582	Total deferred tax liability(-) / Deferred tax asset (+) 31 Dec

¹⁾ Utsatt skattefordel knyttet til fremførbær negativ grunnrenteinntekt i kraftverk hvor det kan estimeres fremtidige skattemessige overskudd de neste ti årene balanseføres. I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd legges normalproduksjon og forventning til prisbanene de neste ti år til grunn. Se detaljert oversikt på neste side. Ikke balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring utgjorde 89 millioner kroner i 2023 mot 181 millioner kroner i 2022.

¹⁾ Deferred tax asset related to negative resource rent tax carryforward in power plants for which the future taxable profit can be estimated for the next ten years, are recognised in the balance sheet. Normal production and price path expectations for the next ten years form the basis of the calculation of expected future taxable profit. See detailed overview on next page. Off-balance sheet deferred tax assets related to negative resource rent tax carryforward amounted to NOK 89 million in 2023, compared to NOK 181 million in 2022.

Note 11 Fortsettelse

Tabellen nedenfor viser fremførbare underskudd i forbindelse med grunnrenteinntekt og utsatt skattefordel per kraftverk som det er sannsynlig at kan utnyttes innenfor en tidshorison på 10 år. Statkraft Energi AS vil i sin daglige drift, så langt som mulig, forsøke å nyttiggjøre seg disse posisjonene.

Kraftverk / Power plant

Beløp i mill.kroner / NOK million	Fremførbare underskudd i grunnrentebeskatningen / Losses carried forward in the resource rent tax regime	Utsatt skattefordel / Deferred tax asset
Alta	109	63
Aurland II L	47	27
Aurland IV (Vangen)	6	4
Gråsjø	176	101
Hegsetfoss	12	7
Hogga	267	154
Jukla verk med 14% av Jukla pumpe	61	35
Litjefossen	97	56
Målset	86	50
Stølsdal	19	11
Svandalsflona	4	2
Svorka	40	23
Svorkmo	59	34
Ulset	170	98
Sum / Total	1,152	665

Note 11 Continued

The table below presents negative resource rent revenues carried forward and deferred tax asset per power plant, where it is probable that these will be utilised within a time horizon of 10 years. Statkraft Energi AS will in its daily operations, as far as possible, try to utilise these positions.

Note 12 Immaterielle eiendeler

Note 12 Intangible assets

2023	Konsesjoner, software og lisenser	Anlegg under utførelse	Øvrige immaterielle eiendeler ¹⁾	Sum
Beløp i mill. kroner / NOK million	Concessions, software and licenses	Asset under development	Other intangible assets ¹⁾	Total
Balanse per 1.1	86	55	80	221
Balance as of 01 Jan				
Tilgang	0	11	196	207
Additions				
Overføring mellom anleggsklasser	12	-15	0	-3
Transfer between asset classes				
Årets avskrivninger	-24	0	-20	-44
Depreciations for the year				
Avgang	-4	0	0	-4
Disposals				
Akk. avskrivninger 31.12.2022	-232	-	-30	-262
Acc. depreciation as of 31.12.2022				
Balanse per 31.12	70	51	256	377
Balance as of 31 Dec				
Årets avskrivninger	-23	-	-2	-25
Depreciations for the year				
Kostpris per 31.12	322	51	306	679
Cost as of 31 Dec				
Akk. amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-252	0	-50	-302
Accumulated amortisations and impairments as of 31 Dec				
Balanse per 31.12	70	51	256	377
Balance as of 31 Dec				

¹⁾ Omfatter blant annet manøvreringsreglement, FoU og spesielle tilfeller av rettigheter.

¹⁾ Special cases of future rights providing economic benefits and R&D.

2022

Beløp i mill. kroner / NOK million

Balanse per 1.1	100	39	82	221
<i>Balance as of 01 Jan</i>				
Tilganger	2	24	0	26
<i>Additions</i>				
Overføring mellom anleggsklasser	8	-8	0	0
<i>Transfer between asset classes</i>				
Årets avskrivninger	-23	0	-2	-25
<i>Depreciations for the year</i>				
Avganger	0	0	0	0
<i>Disposals</i>				
Balanse per 31.12	86	55	80	221
<i>Balance as of 31 Dec</i>				
Kostpris per 31.12	318	55	110	483
<i>Cost as of 31 Dec</i>				
Akk amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-232	0	-30	-262
<i>Accumulated amortisations and impairments as of 31 Dec</i>				
Balanse per 31.12	86	55	80	221
<i>Balance as of 31 Dec</i>				

Note 13 Varige driftsmidler**Note 13 Property, plant and equipment****2023**

Beløp i mill. kroner / NOK million	Regulerings- anlegg	Turbiner, generatorer mv.	Tomt, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Nettanlegg	Fallrettigheter	Annet ²⁾	Sum
	Regulation facilities	Turbines, generators etc.	Land, buildings, roads, bridges and quays	Plants under construction	Grid facilities	Waterfall rights	Other ²⁾	Total
Balanse per 1.1	15,973	9,363	3,226	2,662	529	4,608	281	36,642
<i>Balance as of 01 Jan</i>								
Tilganger ¹⁾	84	165	61	1,811	19	1	-68	2,073
<i>Additions ¹⁾</i>								
Overføring mellom anleggsklasser	311	504	91	-1,011	92	15	0	2
<i>Transfer between asset classes</i>								
Årets avskrivninger	-411	-525	-100	0	-28	-3	-42	-1,109
<i>Depreciations for the year</i>								
Avganger	0	-16	0	0	-15	0	-2	-33
<i>Disposals</i>								
Balanseført verdi per 31.12	15,957	9,491	3,278	3,462	597	4,621	169	37,575
<i>Balance as of 31 Dec</i>								
Anskaffelseskost per 31.12	27,133	21,851	5,142	3,462	1,059	4,786	890	64,323
<i>Cost as of 31 Dec</i>								
Akk avskrivninger og nedskrivninger per 31.12	-11,176	-12,360	-1,864	0	-462	-165	-721	-26,748
<i>Accumulated depreciations and impairments as of 31 Dec</i>								
Balanseført verdi per 31.12	15,957	9,491	3,278	3,462	597	4,621	169	37,575
<i>Balance as of 31 Dec</i>								

¹⁾ Kapitaliserte låneutgifter utgjør 41,6 millioner kroner (12,1 millioner kroner i 2022).¹⁾ Capitalised borrowing costs amount to NOK 41.6 million (NOK 12.1 million in 2022).²⁾ I posten Annet inngår i hovedsak kontor- og data utstyr, elektroniske anlegg og kjøretøy.²⁾ Item Others mainly includes office and computer equipment, electrotechnical installations and vehicles.

2022

Beløp i mill. kroner / NOK million

Balanse per 1.1	15,723	9,324	3,137	2,538	470	4,560	196	35,948
<i>Balance as of 01 Jan</i>								
Tilgangene ¹⁾	169	39	41	1,353	15	49	121	1,787
<i>Additions¹⁾</i>								
Overføring mellom anleggsklasser	483	522	143	-1,229	71	0	10	0
<i>Transfer between asset classes</i>								
Årets avskrivninger	-402	-521	-95	0	-27	0	-46	-1,092
<i>Depreciations for the year</i>								
Impairments								
Avganger	0	-1	0	0	0	-1	0	-2
<i>Disposals</i>								
Balansført verdi per 31.12	15,973	9,363	3,226	2,662	529	4,608	281	36,642
<i>Balance as of 31 Dec</i>								
Anskaffelseskost per 31.12	26,738	21,220	4,990	2,662	971	4,771	968	62,320
<i>Cost as of 31 Dec</i>								
Akk avskrivninger og nedskrivninger per 31.12	-10,765	-11,857	-1,764	0	-442	-163	-687	-25,678
<i>Accumulated depreciations and impairments as of 31 Dec</i>								
Balansført verdi per 31.12	15,973	9,363	3,226	2,662	529	4,608	281	36,642
<i>Balance as of 31 Dec</i>								

Note 13 fortsettelse

Note 13 continued

Nedenfor følger en nærmere spesifisering av økonomisk levetid for de ulike driftsmidlene:

A more detailed specification of the useful economic lifetime of the various assets is provided below:

	Avskrivningstid i år <i>Depreciation period (years)</i>	
Reguleringsanlegg		Regulation facilities
yllingsdammer, betongdammer	75	riprap dams, concrete dams
øvrige dammer	30	other dams
tunnelsystemer	90	tunnel systems
rørgater	75	pipelines
mekanisk utstyr i vannveien	75	mechanical equipment in the waterway
Turbiner, generatorer mv.		Turbines, generators etc.
turbiner, ventiler	40	turbines, valves
fjellrom	40	underground facilities
generatorer	40	generators
transformator/generator	40	transformer/generator
apparatlegg (høyspent)	20	switch gear (high voltage)
kontrollanlegg	20	control equipment
hjelpelanlegg (elektroteknisk)	15	auxiliary systems (electrotechnical)
Tomt fjellrom, bygg, vei, bro og kaianlegg		Land, mountain halls, buildings, roads, bridges and quays
veier, broer og kaianlegg	75	roads, bridges and quays
tomter	<i>evig / perpetual</i>	land
bygninger (adm. mv.)	50	buildings (admin. etc.)
bygninger (kraftstasjon bygn. kropp)	75	buildings (power station building body)
øvrige faste anlegg	20	other fixed installations
Fallrettigheter	<i>evig / perpetual</i>	Waterfall rights
Annet		Other
kontor- og datautstyr	3	office and computer equipment
inventar og utstyr	5	furnishings and equipment
driftssentral	15	production control center
samband	10	communication equipment
transportmidler	8	vehicles
anleggsmaskiner	12	heavy transport
småbåter	10	Small watercraft

Note 13 fortsettelse

Note 13 continued

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som drives av Statkraft Energi AS:

County authorities and publicly owned energy companies have the following appropriation rights with respect to the output of power plants operated by Statkraft Energi AS:

Kraftverk/kraftverkgruppe / Power plants	Andres andeler / Third-party shares
Eidfjord	35.00%
Folgefonn ¹⁾	14.94%
Grytten ²⁾	12.00%
Kobbelv	17.50%
Stegaros ³⁾	50.00%
Svartisen	30.00%
Svorka	50.00%
Ulla-Førre	28.00%
Vikfalli	12.00%
Aktieselskabet Tyssefaldene ⁴⁾	28.60%

¹⁾ Uttaksretten i Folgefonn gjelder et fast volum på 170 GWh. Statkraft Energi AS har en rett til å kjøpe andres andeler i Folgefonn i år 2030.

¹⁾ The appropriation right in Folgefonn applies to a fixed volume of 170 GWh. Statkraft Energi AS has a right to purchase the other parties' shares of Folgefonn in 2030.

²⁾ Statkraft Energi AS har en rett til å kjøpe andres andeler i Grytten i år 2035.

²⁾ Statkraft Energi AS has a right to purchase the other parties' shares of Grytten in 2035.

³⁾ Tinn kommune er eier av Stegaros. Statkraft Energi AS er operatør og medeier med 50% eierandel.

³⁾ The municipality of Tinn owns Stegaros. Statkraft Energi AS is the operator of the power plant and has a 50% ownership share.

⁴⁾ Statkraft Energi AS eier 60,17% av Aktieselskabet Tyssefaldene, men kontrollerer 71,4% av produksjonen fra Tysso II vannkraftverk.

⁴⁾ Statkraft Energi AS owns 60,17% av Aktieselskabet Tyssefaldene, but controls 71,4% of the production from the Tysso II hydropower plant.

Statkraft Energi AS har følgende eierandeler/rettigheter i kraftverk som drives av andre:

Statkraft Energi AS has the following shares/rights of power plants operated by others:

Beløp i mill. kroner / NOK million	Eierandel / Share	Andel varige driftsmidler
		Share of property, plant and equipment
Solbergfoss ¹⁾	33.33%	34
RSK DA	4.79%	42
Sira-Kvina kraftselskap	32.10%	1,264
Kraftverkene i Orkla DA	48.60%	1,247
Aurlandsverkene ²⁾	7.00%	219
Sum / Total		2,806

¹⁾ Statkraft Energi AS eier 33,33% av aksjene i Solbergfoss og har rettighet til 35,6 % av produksjonen.

¹⁾ Statkraft Energi AS owns 33.33% of the shares in Solbergfoss and has a right to 35.6% of production.

²⁾ E-CO Energi har informert om at de vil utøve retten til å kjøpe Statkraft Energi ASs andel i Aurlandsverkene i 2029.

²⁾ E-CO Energi has informed that they will exercise their right to acquire Statkraft Energi AS's share of Aurlandsverkene in 2029.

Note 14 Eierandeler i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

Note 14 Shares in subsidiaries, associates and joint arrangements

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden.

Investments in subsidiaries and associated companies are recognised at cost of the investment.

Aksjer i datterselskaper Shares in subsidiaries	Forretnings- kontor Registered office	Eier- og stemmeandel Shareholdings and voting rights	Aksje- kapital Share capital	Balanseført verdi Book value	Egenkapital 12/31/2023 Equity 12/31/2023	Resultat 2023 Profit 2023
Statkraft Varme AS	Trondheim	100%	253	2,678	3,124	-21
Statkraft Tofte AS	Tofte	100%	2	286	71	-13
Sum / Total				2,965		

Tilk. selskaper og felleskontr. ordninger Associated companies and joint arrangements	Forretnings- kontor Registered office	Eier- og stemmeandel Shareholding and voting rights	Bokført verdi Book value	Egenkapital 12/31/2023 Equity 12/31/2023	Resultat 2023 Profit 2023
Aursjøvegen AS ¹⁾	Sunndalsøra	17%	0	2	0
Silva Green Fuel AS	Oslo	51%	0	4	0
AS Tyssefaldene	Tyssedal	60%	5	22	-4
KraftCert AS	Bærum	33%	0	6	1
Sum / Total			54		

¹⁾ Aursjøvegen AS, egenkapitalen er oppgitt med 2022 tall.

¹⁾ Aursjøvegen AS, equity from 2022 annual accounts

Totalsum / Grand total **3,019**

Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Langsiktige fordringer	355	111	Long-term receivables
Andre aksjer og andeler	2	2	Other shares and ownership interests
Sum	357	113	Total

Note 15 Other non-current financial assets**Note 16 Beholdning**

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Reservevedler	54	40	Spare parts
Miljøsertifikater som inngår i kraftporteføljer	125	158	Environmental certificates included in power portfolios
Sum	179	198	Total

Note 16 Inventories**Note 17 Fordringer**

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Kundefordringer - eksternt	5,467	5,263	Accounts receivable - external
Periodiserte inntekter mv.	2,433	6,379	Accrued revenues, etc.
Kortsiktige fordringer konsernselskap ¹⁾	520	929	Current receivables from Group companies ¹⁾
Fordring konsernkontoordning ²⁾	20,608	33,506	Group cash pool - receivables ²⁾
Fordring knyttet til kontantsikkerhet og marginkrav	3,619	7,230	Receiv. connected to cash collateral and initial margin
Andre fordringer ²⁾	88	761	Other receivables ²⁾
Sum	32,735	54,068	Total

Note 17 Receivables

¹⁾ Kortsiktig fordringer konsernselskaper inkluderer 520 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2023 (929 millioner kroner i 2022).

²⁾ 5121 millioner kroner fra konsernets konsernkontoordning for 2023 er blitt reklassifisert fra Andre fordringer til Fordring konsernkontoordning.

¹⁾ Short-term receivables from group companies include accrued group contributions and dividend for 2023 amounting to NOK 520 million (NOK 929 million in 2022).

²⁾ NOK 5121 million included in the Group cash pool for 2023 are reclassified from Other receivables to Group cash pool - receivables.

Note 18 Bankinnskudd

Hoveddelen av selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at deler av kontantbeholdningen formelt sett er fordringer på morselskapet.

Skyldige skattetrekksmidler er sikret ved garanti, se note 24.

Note 18 Cash and cash equivalents

The main part of the company's liquidity is organised in a group account scheme. This implies that parts of the cash holdings formally are considered to be receivables due from the parent company.

Withholding taxes for employees are secured by guarantee, see note 24.

Note 19 Egenkapital

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital			Opptjent egenkapital		NOK million
	Paid-in capital			Retained earnings		
	Aksje- kapital Share capital	Overkurs Share premium reserve	Annen innskutt kapital Other paid-in capital	Annen opptjent kapital Other retained earnings	Sum egenkapital Total equity	
Egenkapital per 31.12.2021	6,105	6,340	1,429	1,373	15,247	Equity as of 31 Dec. 2021
Årets resultat	-	-	-	12,876	12,876	Profit for the year
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	303	303	Actuarial gains/losses pensions
Konsernbidrag og utbytte	-	-	-	-9,600	-9,600	Group contribution and dividend
Egenkapital per 31.12.2022	6,105	6,340	1,429	4,953	18,827	Equity as of 31 Dec. 2022
Årets resultat	-	-	-	11,502	11,502	Profit for the year
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-102	-102	Actuarial gains/losses pensions
Konsernbidrag og utbytte	-	-	-	-12,000	-12,000	Group contribution and dividend
Egenkapital per 31.12.2023	6,105	6,340	1,429	4,353	18,227	Equity as of 31 Dec. 2023

Selskapets aksjekapital er på 6 105 millioner kroner, fordelt på 55 millioner aksjer à 111 kroner. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft AS. Statkraft AS har forretningskontor i Oslo (Postboks 200 Lilleaker).

Netto effekten av konsernbidrag og utbytte i 2023 er på 12 000 millioner kroner.

The company has a share capital of NOK 6 105 million, divided on 55 million shares, each with a par value of NOK 111. All shares have the same voting rights and are owned by Statkraft AS. Statkraft AS' registered office is in Oslo, Norway (P.O. Box 200 Lilleaker).

Net effect Group Contribution and dividends in 2023 is NOK 12 000 million.

Note 20 Avsetning for forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Avsetninger for årlige erstatninger	520	520	Provision for annual compensation payments
Andre avsetninger for forpliktelser	353	112	Other provisions
Sum	873	632	Total

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer hovedsakelig forpliktelser knyttet til fremtidig kraftsalgsavtaler på 212 millioner kroner (16 millioner kroner i 2022) og 141 millioner kroner fra fjerningsforpliktelse.

Other provisions mainly include obligations related to future power sales agreements of NOK 212 million (NOK 16 million in 2022) and NOK 141 million from removal obligations.

Note 21 Kontraktsforpliktelser

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Kontraktsforpliktelser, langsiktig	3,421	3,736	Contract liabilities, non-current
Kontraktsforpliktelser, kortsiktig	316	316	Contract liabilities, current
Sum	3,737	4,052	Total

Statkraft Energi AS har inngått to langsiktige kraftsalgsavtaler med varighet på 15 år, hvor Statkraft mottok forskuddsbetalinger for kraftleveransen. Gjenstående leveranser fra disse forskuddsbetalingene presenteres som kontraktsforpliktelser.

Statkraft Energi AS has entered into two long-term power sales agreements with a duration of 15 years, from which prepayments for the power deliveries were received. Remaining deliveries from these prepayments are presented as contract liabilities.

Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2023	2022	NOK million
Lån fra konsernselskaper	8,000	8,000	Debt to group companies
Sum	8,000	8,000	Total
Nominell gjennomsnittlig rente	5.05%	2.66%	Nominal average interest rate
Alle lån er i norske kroner			All loans are denominated in NOK.
Beløp i mill. kroner		etter 2025	NOK million
Forfallsplan langsiktig gjeld	-	2025 after 2025	8,000
			Maturity schedule, long-term debt

Note 22 Long-term interest-bearing debt

Note 23 Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	2023
Leverandørgjeld - eksternt	2,407
Leverandørgjeld - konserninternt	691
Skyldige offentlige avgifter	1,280
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	15,375
Porteføljearvsetninger og tradingporteføljer	1,972
Øvrige ikke-rentebærende forpliktelser	1,195
Sum	22,921

Kortsiktig gjeld til konsernselskaper inkluderer 15 140 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2023 (11 566 millioner kroner i 2022).

Porteføljearvsetning og tradingporteføljer inkluderer 1728 millioner kroner (14 933 millioner kroner i 2022) i avsetning etter lavest verdis prinsipp. I henhold til vurderingskriteriene i regnskapsloven § 5-2, innregnes ikke porteføljer med urealiserte gevinster. Resterende beløp på 244 millioner kroner (211 millioner kroner i 2022) knytter seg til produkter som vurderes til virkelig verdi og er nærmere omtalt i note 25.

Note 23 Other interest-free liabilities

2022	NOK million
3,518	Accounts payable - external
1,564	Accounts payable - group
1,442	Indirect taxes payable
11,658	Short-term liabilities to group companies
15,144	Portfolio provisions and trading portfolios
3,003	Other non-interest bearing liabilities
36,330	Total

Short-term liabilities to group companies include accrued group contributions and dividend for 2023 of NOK 15 140 million (NOK 11 566 million in 2022).

Portfolio provisions and trading portfolios include NOK 1728 million (NOK 14 933 million in 2022) in provisions for portfolios measured at the lower of cost or fair value. In accordance with the measurement criteria in the accounting act § 5-2, portfolios with unrealised gains are not recognised. The remaining amount of NOK 244 million (NOK 211 million in 2022) relates to products that are measured at fair value and are further described in note 25.

Note 24 Pantstillelser og garantiansvar

PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft Energi AS mot å dekke en andel av byggekostnadene, jfr. note 13. 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. Balanseført verdi i Statkraft Energi AS av pantsatte eiendeler utgjør 489 millioner kroner per 31. desember 2023.

GARANTIANSVAR

Statkraft Energi AS har ikke-balanseførte skattetrekksgarantier på totalt 105 millioner kroner.

Note 24 Pledges and guarantees

PLEDGES

Under certain circumstances, county authorities and publicly owned energy utilities are entitled to a share of the output from power plants belonging to Statkraft Energi AS in return of paying a share of the construction costs, cf. note 13. In order to finance the acquisition of such rights, the county authorities/ companies have been granted permission to pledge the power plant as security. The mortgage debt raised by the local authorities under this scheme totals NOK 800 million. As of 31 December 2023, the book value of the pledged assets in Statkraft Energi AS amounted to NOK 489 million.

GUARANTEES

Statkraft Energi AS has off-balance sheet tax payment guarantees totaling NOK 105 million.

Note 25 Derivater

Statkraft Energi AS driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen er beskrevet i prinsippnoten.

Valutaterminer

Beløp i mill. kroner NOK million	31.12.2023		31.12.2022	
	Regnskapsført verdi Book value	Virkelig verdi Fair value	Regnskapsført verdi Book value	Virkelig verdi Fair value
Sum	-16	-16	190	190
Total				

Virkelig verdi av valutaterminer fastsettes ved å diskontere forventede fremtidige kontantstrømmer til nåverdier. Verdsettelsen er basert på noterte valutakurser fra European Central Bank (ECB), hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier rimelighetsvurderes mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene.

Note 25 Derivatives

Statkraft Energi AS trades in financial instruments for various purposes. The accounting treatment is described in the accounting policies.

Currency derivatives

The fair value of forward currency contracts is determined by discounting expected future cash flow to current value. The valuation is based on observable currency exchange rates from European Central Bank (ECB), from which the forward exchange rate is extrapolated. Estimated present values are subject to a test of reasonableness against calculations made by the counterparties to the contracts.

Krafthandel

Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner NOK million	2023		2022	
	Virkelig verdi Fair value	Resultatført verdiendring Recognised changes	Virkelig verdi Fair value	Virkelig verdi Fair value
Tradingporteføljer Trading portfolios	-228	173		-402

Energy trading

Commodity derivatives measured at fair value

Enkelte tradingporteføljer innen handel med kraft vurderes til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av kortsiktige finansielle forward og opsjonskontrakter for kraft og CO2 derivater i hovedsak, og handles over kraftbørser. Porteføljene består også av bilaterale finansielle kontrakter som vanligvis har likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over kraftbørser. Sluttkurser på kraftbørser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

Some of the trading portfolios within power trading are measured at fair value in accordance with Section 5-8 of the Norwegian Accounting Act. The portfolios mainly comprise short-term financial forward and option contracts for power and carbon derivatives traded via energy exchanges. The portfolios also comprise bilateral financial contracts normally with identical terms to standardised contracts traded via energy exchanges. Closing prices on energy exchanges are used to calculate fair value. The swap interest rate is used as a discounting factor.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2023 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode

Beløp i mill. kroner

NOK million

2024	-149
2025	-70
2026	-9
2027	0
2028	0
Sum virkelig verdi 31.12.2023	-228
<i>Total fair value 31.12.2023</i>	

Contracts in the trading portfolios are traded with a short time horizon. As of 31 December 2023, fair value is distributed as follows per future time period

Note 26 Markedsrisiko

GENERELT OM MARKEDSRISIKO

Statkraft Energi AS driver virksomhet som innebærer risiko på mange områder, og har en helhetlig tilnærming til selskapets markedsrisikoer. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner.

I Statkraft Energi AS 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.

Statkraft Energi AS er eksponert for markedsrisiko knyttet til produksjonsinntekter og markedsaktiviteter. Inntekter fra kraftproduksjon er eksponert for volum- og prisrisiko. Selskapet har en avansert prosess for energidisponering med sikte på å ha tilgjengelig produksjonskapasitet når etterspørselen i markedet er høy. 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 Energi AS håndterer markedsrisikoen i energimarkedet ved å handle både fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder.

Statkraft sine aktiviteter blir også påvirket av politiske rammeverk og forhold som skattenivåer, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer. Det er pågående diskusjoner om forsyningssikkerhet og prisnivåer i Norge og flere andre land som kan føre til endringer i energimarkedene.

Statkraft Energi AS 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 karbonfattig økonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsendringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på Statkraft Energi ASs inntekter. Mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres, finner du i konsernets årsrapport og bærekraftsrapport.

Note 26 Market risk

MARKET RISK IN GENERAL

Statkraft Energi AS is engaged in activities that entail risk in many areas and has a unified approach to the company's market risks. The risk management policy is based upon assuming the right risk based on the ability and willingness to take risk, expertise, financial strength and development plans.

In Statkraft Energi AS, market risk will primarily relate to prices of energy and commodities, interest rates and foreign currency. The following section contains a more detailed description of the various types of market risk, and how these are managed.

Statkraft Energi AS is exposed to market risk in relation to revenues from generation and market activities. Revenues from power generation are exposed to volume and power price risk. The company has an advanced energy management process that aims to have production capacity available when demand is high. Through 2023, both prices and volatility in the energy market have fallen to a lower level, but the shortage of gas supplies from Russia still entails risks and uncertainty in the global energy markets. The uncertainty in energy markets and power price volatility is continuously monitored and analysed to ensure optimal energy management. Statkraft Energi AS manages market risk in the energy market by trading physical and financial instruments in multiple markets.

Statkraft Energi AS's activities are influenced by framework conditions such as tax levels, terms for concession and public regulations. There are ongoing discussions on the security of supply and affordability of energy in Norway and other countries which could lead to changes in the energy markets.

Statkraft Energi AS is directly exposed to climate change, as changes in precipitation will change the average output from hydropower plants, as well as the increased fluctuations. In addition, the transition to a low-carbon economy will entail extensive policy, legal, technology, and market changes, with a potential to have significant impact on Statkraft Energi AS's revenues. More information on climate risks and how these are managed is to be found in the Group's Annual Report and Sustainability Report.

Note 26 fortsettelse

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft Energi AS gjennomføres på hele porteføljer og ikke enkeltvis kontrakter. Interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet er etablert for alle porteføljer. Ansvaret for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til uavhengige enheter i organisasjonen. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig.

BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

Produksjon Statkraft Energi AS har inngått bilaterale fysiske kraftsalgsavtaler med industrikunder. Disse kontraktene bidrar til å stabilisere selskapets inntekter da kontraktene vanligvis har fast pris og fast volum. De bilaterale kontraktene har ulik varighet. Kontraktene er oppgjort i euro som innebærer at selskapet har en valutarisiko. Enkelte av de fysiske salgskontraktene er prisen indeksert mot produksjonsindekser og råvarer.

Risikoreducerende aktiviteter I tillegg til bilaterale fysiske kontrakter har Statkraft Energi AS en finansiell risikoreducerende portefølje som består av finansielle kontrakter, normalt futures, for å sikre inntekter fra fremtidig kraftproduksjon.

Statkraft Energi AS opererer også en nordisk inntektoptimaliserende portefølje med sikte på aktivt å justere den samlede sikringsgraden og profilen til de nordiske vanneieidene. 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 and origination aktiviteter Statkraft Energi AS har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Statkraft Energi AS har allokert risikokapital for trading og origination aktivitetene. Det er etablert klare retningslinjer på hvilke typer produkter det kan handles med. Fullmaktene følges ved fastsatte grenser for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Begge metodene beregner det maksimale tap en portefølje vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode. Kredittrisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

Tradingaktivitetene innebærer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter. Det handles med CO₂- og kraftprodukter i tillegg til grønne sertifikater, gass og oljeprodukter. Kontraktene i tradingporteføljene har løpetider fra 0–5 år. Målet er å oppnå gevinster fra endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter. Markedsrisiko i disse kontraktene er hovedsakelig knyttet til fremtidige priser for kraft og råvarepriser.

Originationaktivitetene inkluderer kjøp og salg både av standard og strukturerte produkter. Strukturerte produkter kan være grønne sertifikater eller kraftkontrakter med en spesiell timeprofil eller i forskjellige valutaer. Markedsrisikoen styres ved å inngå finansielle kontrakter. 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 opptil fem år, men enkelte kontrakter har lengre løpetider.

Note 26 continued

Risk management in energy trading in Statkraft Energi AS focuses on total portfolios rather than individual contracts. Internal guidelines controlling the level of market exposure have been established for all portfolios. Responsibility for the continuous monitoring of granted mandates and frameworks lies with independent units within the organisation. The frameworks for trading in both financial and physical contracts are continuously monitored.

DESCRIPTION OF THE VARIOUS PORTFOLIOS AND THE RISK MANAGEMENT OF THE PORTFOLIOS

Generation Statkraft Energi AS has entered into bilateral physical power sales agreements with industrial customers. These contracts stabilise the company's revenues as they normally have fixed prices and volume, although with different duration. A substantial part of the contracted volume in Norway is settled in euro and is therefore subject to a foreign exchange risk. Some of the contracts are indexed to industry indices.

Risk reducing activities In addition to bilateral physical contracts, Statkraft Energi AS has a financial risk reduction portfolio of financial contracts, normally futures, in order to hedge revenues from future generation.

Statkraft Energi AS also operates a Nordic revenue optimisation portfolio with the aim to actively adjust the overall hedge ratio and profile of the Nordic hydro assets in line with internal market and risk assessments on finer resolution, compared to the remaining hedging contracts and portfolios. The revenue optimisation portfolio consists of financial exchange cleared contracts on Nordic power, based on both system price and specific price areas (EPADs). The time horizon for these contracts is less than five years and the duration of each contract is typically between one week and one year.

Following the changes in strategy and new organisational setup, the dynamic asset management portfolios were discontinued in 2022. At end of 2022, all positions were closed. The objective of these portfolios was to reduce risk and optimise revenues.

Trading and origination activities Statkraft Energi AS has various trading and origination portfolios that are managed independently of the company's expected power production. Statkraft Energi AS has allocated risk capital to these activities. Clear guidelines have been established limiting the types of products that can be traded. The mandates are adhered to by applying specified limits for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Both methods calculate the maximum potential loss a portfolio can incur, with a given probability factor over a given period of time. The credit risk and operational risk are also quantified in relation to the allocated risk capital.

The trading activities involve buying and selling standardised and liquid products. Power and CO₂ products, as well as green certificates, gas and oil products are traded. The contracts in the trading portfolio have maturities ranging from 0 to 5 years. The aim is to realise profit on changes in the market value of energy and energy-related products. The market risk in these contracts is mainly related to future commodity prices.

The origination activities include buying and selling both standard and structured products. Structured products are typically environmental certificates or power contracts with tailor made profiles entered into in different currencies. The price risk is mitigated by entering into financial contracts, mainly forwards and futures, with third parties. Quoted, liquid contracts pertaining to system price, area prices and foreign currency are primarily used to reduce the risk involved in trading structured products and contracts. Most of the contracts in the portfolio have duration of up to five years, though some contracts have longer duration.

VALUTARISIKO- OG RENTERISIKO

Valutarisiko Statkraft Energi AS har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalgsinntekter og investeringer. Oppgjørsv valuta på den nordiske kraftbørsen Nord Pool (fysisk marked) er euro, og alle kraftkontrakter som handles på den nordiske kraftbørsen Nasdaq (finansielt marked) er nominert i euro. I tillegg er de fleste av Statkraft Energi ASs bilaterale kraftkjøpsavtaler i Norge nominert i utenlandsk valuta. Valutaeksponeringen i Statkraft Energi AS behandles i samsvar med konsernets finansstrategi.

Renterisiko Hoveddelen av Statkraft Energi ASs renterisikoeksponering er knyttet til et langsiktig flytende lån fra Statkraftkonsernet. For ytterligere informasjon om markedsrisiko, se tilsvarende beskrivelser i Statkraftkonsernets årsrapport, note 7. Beskrivelser der vil være relevante også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi AS.

Note 27 Kredittisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko

KREDITTRISIKO

Kredittisiko er risikoen for at Statkraft Energi AS påføres tap som følge av at en motpart ikke innfrir sine økonomiske forpliktelser. Statkraft Energi AS står overfor kredittisiko ved inngåelse av transaksjoner med finansinstitusjoner og til leverandører av clearing tjenester. Statkraft Energi AS påtar seg i tillegg motpartsrisiko i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel. Historisk har det vært lave kreditttap.

For finansielle energikontrakter som gjøres opp mot energibørs, vurderes motpartsrisiko å være lav. For å redusere kredittisiko knyttet til clearing-tjenester har Statkraft Energi AS i løpet av året inngått en avtale hvor en finansiell institusjon stiller sikkerhet til Nasdaq på vegne av Statkraft Energi AS. Statkraft Energi AS 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 Statkraft Energi ASs balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Ved årsskiftet var 212 millioner euro i verdipapirer stilt som sikkerhet til Nasdaq.

For alle andre inngåtte energikontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittvurdering.

Statkraft Energi AS har motregningsavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandel. Ved mislighold av forpliktelsen gir avtalene en rett til sluttoppgjør hvor alle fremtidige kontraktsposisjoner motregnes og gjøres opp. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer.

Statkraft Energi AS har også inngått avtaler med motparter hvor sikkerhet (kontantsikkerhet) overføres eller mottas basert på markedsverdien 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.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig til ledelsen. I tillegg kvantifiseres motpartsrisikoen ved å kombinere eksponeringen med sannsynligheten for mislighold for de enkelte motpartene. Den samlede motpartsrisikoen beregnes og rapporteres.

FOREIGN EXCHANGE AND INTEREST RATE RISK

Foreign exchange risk Statkraft Energi AS incurs currency risk in the form of transaction risk, mainly in connection with energy sales revenues and investments. The settlement currency at the Nordic power exchange Nord Pool (physical market) is EUR, and all power contracts traded in the Nordic power exchange Nasdaq (financial market) are denominated in EUR. In addition, most of Statkraft Energi AS's bilateral power purchase agreements in Norway are denominated in foreign currency. The currency exposure in Statkraft Energi AS is treated in accordance with the Group's treasury strategy.

Interest rate risk The main part of Statkraft Energi AS's interest rate exposure is related to a long-term floating-rate loan from Statkraft Group. For further information on market risk, please refer to the corresponding information in the Group's annual report, note 7. This information is also relevant for risk exposures and risk management in Statkraft Energi AS.

Note 27 Credit risk, liquidity risk and accident risk

CREDIT RISK

Credit risk is the risk that Statkraft Energi AS is suffering losses due to the failure of a counterparty to honor its financial obligations. Statkraft Energi AS is facing credit risk when entering into transactions with financial institutions and to providers of clearing services. In addition, Statkraft Energi AS assumes counterparty risk in connection with energy trading and physical sales. Historically, Statkraft Energi AS's credit losses have been limited.

The counterparty risk for financial energy contracts which are settled through an energy exchange is considered low. To reduce credit risk related to clearing services, Statkraft Energi AS has entered into an agreement where a financial institution posts security to Nasdaq on behalf of Statkraft Energi AS. Statkraft Energi AS borrows securities from the financial institution to cover portion of its margin requirements within an agreed framework. The financial institution finances the margin requirements and retains substantially all risks and rewards related to the securities. This means that this arrangement is not included on Statkraft Energi AS's Statement of Financial Position. However, the underlying responsibility for the margin requirement is unchanged. At the end of 2023, a total of EUR 212 million in securities was posted as initial margin at Nasdaq.

For all other energy contracts entered into, the limits are stipulated for the individual counterparty using an internal credit rating.

Statkraft Energi AS has netting agreements with several of its energy trading counterparties. In the event of default, the netting agreements give a right to a final settlement where all future contract positions are netted and settled. If a contractual counterparty experiences payment problems, specific procedures are applied.

Statkraft has also entered into agreements under which collateral is transferred or received based on the mark-to-market value of interest rate and foreign exchange derivatives with counterparties. Collateral is transferred or received on a weekly basis. Counterparty credit risk is significantly mitigated by collateral under these agreements. Similar agreements have been established for individual counterparties for financial and physical energy contracts.

The individual counterparty exposure limits are monitored continuously and reported regularly to the management. In addition, the counterparty risk is quantified by combining exposure with the probability of the individual counterparty defaulting. The overall counterparty risk is calculated and reported.

Note 27 fortsettelse

LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risikoen for at Statkraft Energi AS ikke har likviditet til å dekke sine løpende betalingsforpliktelser. Statkraft Energi AS påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke sammenfaller med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg har Statkraft likviditetsrisiko ved utlegg ved kontantsikkerhet knyttet til både handel i finansielle kraftkontrakter og finansielle derivater. Statkraft Energi AS benytter også kontantutlegg for å dekke marginkrav knyttet til tradingaktiviteter.

Likviditetsrisikoen minimeres gjennom følgende verktøy; likviditetsprognose, rapportering av kortsiktig likviditetsmåltall, krav til likviditetsreserve, krav til minimum kontantbeholdning, krav til garantier i forbindelse med krafthandel og tilgjengelige kommitterte bankfasiliteter i konsernet.

For ytterligere informasjon om kreditt- og likviditetsrisiko, se beskrivelser i konsernregnskapet til Statkraft AS. Beskrivelser der er gjeldende også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi AS.

RISIKOEKSPONERING OG FORSIKRING

Statkraft Energi AS har betydelig risikoeksponering i den operative driften gjennom potensiell skade på egne eiendeler og tapt produksjon samt mulig ansvarskrav som følge av skade på tredjemanns person eller eiendom. Statkraftkonsernet arbeider kontinuerlig mot målet om null personskader. Se avsnittet «Helse og sikkerhet» i årsberetningen for ytterligere informasjon.

I tillegg er det etablert forsikringsdekkninger som begrenser den negative effekten av de vesentlige risikoeksponeringene. Alle eiendeler i Statkraft Energi AS er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi. I tillegg har Statkraft Energi AS en vanntapsforsikring som gir rett til erstatning på inntil 2000 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

Note 27 continued

LIQUIDITY RISK

Liquidity risk is the risk that Statkraft Energi AS has insufficient funds to meet its current payment obligations. Statkraft Energi AS assumes liquidity risk in that the terms of its financial obligations do not coincide with the cash flows generated by its assets. Furthermore, Statkraft Energi AS assumes liquidity risk in relation to cash payments by collaterals in connection with trading both financial power contracts and financial derivatives. Statkraft Energi AS also uses cash payments to cover margin calls related to trading activities.

The liquidity risk is minimised by employing the following tools: liquidity forecasts, reporting of short-term liquidity target figures, liquidity reserve requirements, requirements relating to minimum cash in hand, requirements relating to guarantees in connection with energy trading and available committed bank facilities in the Group.

For further information about credit and liquidity risk, please refer to corresponding descriptions in the Statkraft Group's annual report. The information there also applies for risk exposure and management in Statkraft Energi AS.

RISK EXPOSURE AND INSURANCE

Statkraft Energi AS has substantial risk exposure in the operations through potential damage to own assets, reduced production and potential liability as a result of injury or damage to a third party's person or property. Statkraft group works continuously towards the goal of zero injuries. For more information, please refer to the section "Health and safety" in the report from the Board of Directors.

In addition, insurance coverages have been established which limit the negative effect of these significant risk exposures. All assets in Statkraft Energi AS are insured according to the reacquisition value. Statkraft Energi AS also has water loss insurance, where maximum compensation is NOK 2000 million per incident within a period of 24 months.

Note 28 Nærstående parter

Statkraft Energi AS har inngått flere avtaler om kjøp og salg av varer og tjenester med nærstående parter. Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

- Datterselskaper eiet direkte
- Øvrige konsernselskaper
- Morselskapet, Statkraft AS
- Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter
- Konsernledelse og styret

De viktigste avtalene omfatter følgende forhold:

SALG AV VARER OG TJENESTER

Statkraft Energi AS utfører drift og vedlikehold for de norske og svenske vindsekskapene i konsernet. Videre leverer Statkraft Energi AS drift og teknisk støtte til flere juridiske enheter i Statkraftkonsernet.

Statkraft Energi AS leverer også tjenester til Skageraks driftssentral.

Videre utfører Statkraft Energi AS produksjonsstyring, energidisponering og forvaltning av grønne sertifikater for konsernets kraftprodusenter i Norden.

Statkraft Energi AS har spesifikke avtaler vedrørende salg av energi og tilstøtende tjenester med Skagerak Energi.

Statkraft Energi AS har back-to-back avtaler med Statkraft AS knyttet til langsiktige kraftsalgsavtaler hvor Statkraft AS er motpart mot kundene. Back-to-back avtalene overfører risiko og kontroll i kraftsalgsavtalene til Statkraft Energi AS.

KJØP AV VARER OG TJENESTER

Statkraft Energi AS har en energikjøpsavtale med Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi AS kjøper konserntjenester fra Statkraft AS.

Statkraft Financial Energy AB utfører porteføljeforvaltning på vegne av Statkraft Energi AS.

Alle avtaler er inngått til markedsmessige vilkår.

Mellomværende og finansposter med konsernselskaper er spesifisert i aktuelle noter.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig til ledelsen. I tillegg kvantifiseres motpartsrisikoen ved å kombinere eksponeringen med sannsynligheten for mislighold for de enkelte motpartene. Den samlede motpartsrisikoen beregnes og rapporteres.

Note 28 Related parties

Statkraft Energi AS has entered into a number of agreements with related parties relating to purchase and sale of power and services. The company's related parties are considered to be:

- Directly owned subsidiaries
- Other Group companies
- Parent company, Statkraft AS
- Associated companies and joint operations
- Group management and the board of directors

The most important agreements cover the following:

SALE OF GOODS AND SERVICES

Statkraft Energi AS carries out operation and maintenance for the Norwegian and Swedish wind entities. Furthermore, Statkraft Energi AS delivers operation and technical support to several legal entities in the Statkraft Group.

Statkraft Energi AS also delivers services to Skagerak's operational center.

Further, Statkraft Energi AS performs production management, power optimisation and management of green certificates for the Group's power producers in the Nordic countries.

Statkraft Energi AS has specific agreements concerning sale of energy and associated services with Skagerak Energi.

Statkraft Energi AS has back-to-back agreements with Statkraft AS related to two long-term power sales agreements where Statkraft AS is the counterparty against the customers. The back-to-back agreements transfer the risk and obligations to Statkraft Energi AS.

PURCHASE OF GOODS AND SERVICES

Statkraft Energi AS has an energy purchase agreement with Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi AS buys group services from Statkraft AS.

Statkraft Financial Energy AB carries out portfolio management on behalf of Statkraft Energi AS.

All agreements have been entered into at market terms.

Balances and financial items with group companies are specified in the respective notes.

The framework for exposure to individual counterparties is continuously monitored and regularly reported to management. In addition, the counterparty risk is quantified by combining the exposure with the probability of default for the individual counterparties. The overall counterparty risk is calculated and reported.

Note 28 fortsettelse

Selskapets transaksjoner med nærstående parter

Beløp i mill. kroner	2023	2022
Salg av varer:		
Nærstående parter	392	229
Salg av tjenester:		
Nærstående parter	1,669	1,762
Morselskap (Statkraft AS)	188	402
Sum salg av varer og tjenester	2,249	2,393

Kjøp av varer:		
Nærstående parter	5,301	6,459
Morselskap (Statkraft AS) ¹⁾	352	388
Kjøp av tjenester:		
Nærstående parter	257	247
Morselskap (Statkraft AS)	1,333	887
Sum kjøp av varer og tjenester	7,244	7,981

¹⁾ I årsregnskapet 2023 er det lagt til en ny linje med informasjon om kjøp av varer fra morselskap (Statkraft AS). Det er også i den forbindelse utarbeidet nye sammenligningstall for 2022.

Note 28 continued

The company's transactions with related parties

	2023	2022	NOK million
Salg av varer:			Sale of goods:
Nærstående parter	392	229	Related parties
Salg av tjenester:			Sale of services:
Nærstående parter	1,669	1,762	Related parties
Morselskap (Statkraft AS)	188	402	Parent company (Statkraft AS)
Sum salg av varer og tjenester	2,249	2,393	Total sale of goods and services

Kjøp av varer:			Purchase of goods:
Nærstående parter	5,301	6,459	Related parties
Morselskap (Statkraft AS) ¹⁾	352	388	Parent company (Statkraft AS) ¹⁾
Kjøp av tjenester:			Purchase of services:
Nærstående parter	257	247	Related parties
Morselskap (Statkraft AS)	1,333	887	Parent company (Statkraft AS)
Sum kjøp av varer og tjenester	7,244	7,981	Total purchase of goods and services

¹⁾ There has been added a new line with information about purchase of goods from parent company (Statkraft AS) in 2023. New comparison figures for 2022 have been prepared accordingly.

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft Energi AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet 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 regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen 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 redegjørelse om samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

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 risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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 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 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 rettvisende bilde.

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.

Oslo, 17. april 2024
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning Statkraft Energi AS

Name

Hov, Trond Edvin

Date

2024-04-17

Identification

 Hov, Trond Edvin



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))

To the General Meeting of Statkraft Energi AS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Opinion

We have audited the financial statements of Statkraft Energi AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2023, the income statement, statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of material accounting policy information.

In our opinion

- the financial statements comply with applicable statutory requirements, and
- the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2023, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company as required by relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

The Board of Directors and the Managing Director (management) are responsible for the information in the Board of Directors' report. Our opinion on the financial statements does not cover the information in the Board of Directors' report.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or whether the Board of Directors' report otherwise appears to be materially misstated. We are required to report if there is a material misstatement in the Board of Directors' report. We have nothing to report in this regard.

Based on our knowledge obtained in the audit, it is our opinion that the Board of Directors' report

- is consistent with the financial statements and
- contains the information required by applicable statutory requirements.

Our opinion on the Board of Directors' report applies correspondingly to the statement on Corporate Social Responsibility.

Responsibilities of Management for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern. The financial statements use the going concern basis of accounting insofar as it is not likely that the enterprise will cease operations.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. We design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting, and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves a true and fair view.

We communicate with the Board of Directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Oslo, 17 April 2024
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
State Authorised Public Accountant

Note: This translation from Norwegian has been prepared for information purposes only.

Statkraft Energi AS
PO Box 200 Lilleaker
NO-0216 Oslo
Tel: +47 24 06 70 00

Visiting address:

Lilleakerveien 6

Organisation no:

Statkraft Energi AS: 987 059 729

www.statkraft.com

