

Årsrapport 2022

Kraftmarknaden er ingen Mor Teresa

Ekstremåret 2022 var eit år som sette kraftsystemet på prøve og blei året då nærmast heilt usannsynlege ting skjedde i kraftbransjen. Kraftmarknaden viste seg ved sine «fulle fem» at det er ein marknadsbasert arena og langt i frå ein «veldigheitsorganisasjon». Det var til tider særns vanskeleg for myndighetane å balansera det marknadsbaserte mot dei samfunnsmessige interessane.

Krig og energikrisa i Europa, stram energisituasjon i Sør-Noreg, svært høge straumprisar, store prisforskjellar, høg import og lågare nettoeksport. Kriga i Europa fører til store utfordringar i den europeiske energiforsyninga. Dette påverkar òg Noreg. Prisen i Sør-Noreg som er nærmast kopla mot den europeiske marknaden hadde ein døgnpris den 30. august på heile 645 øre per kilowattime (kWh). Snittprisen for året blei i dette området 213 øre kWh. Til samanlikning vart gjennomsnittleg årspris i vårt område Midt-Noreg på 43 øre/kWh – ein femdel av prisen i sør. Dei store forskjellane skuldast innanlandske flaskehalsar i sentralnettet, der flaskehalsar i nettet oppstår mellom Nord- og Sør-Noreg. For øvrig ein problematikk som både politikarar og Statnett må setta øvst på dagsordenen. Det er turvande nødvendig å leggja til retta for at produksjonen av kraft søkjer dit forbruket er - utan sleke fysiske hindringar som ein i dag finn i nettet. På den måten får ein til ei kvar tid byggja ut den billigaste krafta. For øvrig fekk Statnett inn ca. 12 milliardar kroner i flaskehalsinntekter for innanlandsforbindelsen i fjor, ei inntekt som kjem på bakgrunn av eit svakt sentralnett i Noreg.

På ein måned svinga kraftprisen med i overkant av 500 gongen. Natt til laurdag 12. november i fjor var kraftprisen i Midt Noreg minus 2,14 øre/kWh på det lågaste. Det står i stor kontrast til prisane som kom i slutten av same månad. Då fekk me ein ettermiddag oppleve ein kraftpris på heile 520 øre/kWh. Det seier seg sjølv at sleke prissvingingar over tid ikkje er berekraftig. Det er særns vanskeleg for kundane å forholde seg til den type prissvingingar. Å betale over fem kroner kilowattimen let seg berre ikkje gjera over tid. Samtidig som særns låge kraftprisar ikkje fremma utbygging av fornybar kraft, men me må nok leve med store svingingar i kraftprisen i nærmaste framtid – det blir nok den nye normalen.

Kraftproduksjonen har gått kraftig ned i Noreg dei siste åra. Det vart produsert om lag 146 milliardar kilowattimar (TWh) kraft i 2022. I 2021 var kraftproduksjonen drygt 157 TWh. Vindkraftproduksjonen i Noreg har samtidig

aldri vore høgare, og det blei i fjor sett rekord for vindkraftproduksjon. I 2022 ble det produsert 14,8 TWh vindkraft, drygt 10% av den totale kraftproduksjonen. Også innan forbruk var det ein sterk nedgang. I 2022 var forbruket på om lag 134 TWh. Dette er ein nedgang på om lag 4% samanlikna med 2021. Differansen mellom produsert kraftmengde og forbruk, tilsvarar netto utveksling (eksport) med utlandet.

Vi ser at det grønne skiftet er på full fart inn i vår bransje med brask og bram, i den anledning vil nok heilt sikkert vasskrafta få sin renaissance.

Berekraftutvikling blir viktigare sjølv for oss som er på den «grønne grein» når det gjelder fornybar energi. Berekraft handlar om å leva på ein måte som gjer at me får det me trengjer, utan å øydeleggja for framtidige generasjonar sine behov. Tre områder må takast vare på for at noko skal vera berekraftig; miljø, økonomi og sosiale forhold. Begrepet berekraft har fått auka betydning etter at FN la fram sine 17 berekraftsmål. Selskapet jobbar for tida målbevisst for å bli miljøsertifisert som Miljøfyrtårn. Vidare er selskapet lovpålagt å fylgja «Åpenhetsloven» som tredde i kraft 1. juli 2022. Lova skal fremja virksomheitens respekt for grunnleggende menneskerettigheitar og anstendige arbeidsforhold.

Resultatet for konsernet Rauma Energi Holding AS for 2022 vart eit overskot på 22,3 MNOK før skatt. Tilsvarende resultat for 2021 var 2,0 MNOK Driftsresultatet før avskrivning (EBITDA) var 75,6 MNOK, mot 46,4 MNOK i 2021. Selskapet fekk ein skattekostnad på 10 MNOK, då halvparten av resultatet kjem frå kraftproduksjon. Produksjonsselskapet er tungt skattlagt med både selskapsbeskatning og grunnrentebeskatning, på til saman 67%. Vidare er det òg innført høgprisavgift på 23% av prisen over 70 øre per kWh for vasskraftproduksjon. Denna avgifta bryter fundamentalt med prinsippar for nøytral bedriftsbeskatning. Med høgprisbidraget tek staten ein del av inntektene utan å dekkje noko av kostnadane. Avgifta vil hindra investeringar, særleg i prosjektar som gjev oss meir straum når vi trenger den mest.

Kampen om arbeidstakarane er vesentleg for arbeidsgivarar i åra framover. Det handlar ikkje berre om å få tak i arbeidskraft, men å beholda, utvikla og engasjere sine medarbeidarar.

Takk til alle tilsette for at de strekkjer dykk etter det beste og gjer dykkar beste innsats kvar dag. Saman skal me «stao pao» vidare for å oppnå gode resultater.

Med helsing



Alf Vee Midtun
administrerende direktør

Styret

Selskapets virksomhet ledes av styret i samsvar med aksjeloven, vedtektene og generalforsamlingens vedtak. Styret består av seks medlemmer og en observatør. Ett styremedlem og observatør velges blant ansatte.



Torbjørn Rødstøl
Styreleder

Heidi Ekrem
Nestleder

David Grøvdal
Styremedlem



Geir Klepaker
Styremedlem



Anders Sletta
Styremedlem



Magnhild Vik
Styremedlem



Gunhild Ulvestad
Observatør



Alf Vee Midtun
Administrerende direktør

Vara-medlemmer

Knut Johan Stenerud

Renate Soleim

Reidar Brude

Ingrid Marie Schei Olsen

Per Johnny Voldseth

Styrets beretning for Rauma Energi Holding AS 2022

VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi konsernet ble i 2020 omorganisert ved etablering av et holdingselskap, Rauma Energi Holding AS, hvoretter Rauma Energi ble et heleid datterselskap. Holdingselskapet er morselskap for nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning og bredbåndvirksomhet. Alle virksomheter har forretningskontor i Rauma kommune. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnettet til og med 24 kV i Rauma kommune. Administrasjon, driftsentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Konsernet har samlet sett 35 årsverk, derav 1 lærling.

Rauma Energi Holdning AS sine heleide datterselskap:

Rauma Energi Produksjon AS

Rauma Energi Produksjon AS driver kraftproduksjon. Selskapets formål er å produsere og omsette energi mest mulig effektivt. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftverk, Berild kraftverk og på Herje kraftverk.

Romsdalsnett AS

Romsdalsnett AS driver nettvirksomhet. Selskapets formål er å transportere og omsette energi mest mulig effektivt, samt å bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning i konsesjonsområdet. Nettvirksomheten er et naturlig monopol. Fra 16. juni 2021 skiftet selskapet navn fra Rauma Energi Nett til Romsdalsnett. Dette grunnet krav rundt selskapsmessig skille og herunder krav om styrking av nettselskapets nøytralitet.

Rauma Energi AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Selskapets navn ble endret i generalforsamling den 8. desember 2021 fra Rauma Energi Kraft og Bredbånd AS til Rauma Energi AS.

Kraftomsetning: Skal fremstå som den naturlige kraft- og energileverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Kraftomsetningen er eksponert for prisendringer i kraftmarkedet.

Bredbåndsavdeling: Driver salg og drift av bredbåndstjenester i hele Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidssrette bredbåndsteknologi. Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år.

Andre eierforhold

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i selskapene Langfjordsforbindelsen, Romsdal Innovasjon AS og noen lokale vassverk. I tillegg har selskapet aksjer for kr 100 000,- i reiselivsselskapet Romsdalen AS. Samlet bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til kr 460 034.

ARBEIDSMILJØ OG PRESONALE

Selskapet har som HMS-mål at sykefraværet skal være under 3,9% per år. Etter noen år med historisk gode sykefraværestall, økte fraværet i 2021 til 9%, imidlertid gikk fraværet ned siste år til 7,6%. Økningen i fraværet den sist tiden skyldes i all hovedsak flere langtidssykemeldinger. Fravær over 16 dager utgjør 5,5% av sykefraværet.

For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid for å redusere sykefraværet. Dette gjøres ved å tilrettelegge arbeidssituasjonen for medarbeidere med behov for spesiell tilpasning og følge opp langtidssykemeldte.

Helse-miljø og sikkerhetsarbeid skal planlegges, rapporteres og prioriteres på lik linje med den daglige drift. HMS er et fast punkt på ledermøtene og behandles i tillegg på allmøter. Arbeidsplassen er den viktigste arenaen for forebygging og oppfølging av sykefravær.

Det ble i 2022 registrert to personskader/hendelser. En av hendelsene medførte fravær og ble meldt til Arbeidstilsynet.

Selskapet er medlem av Avonova bedriftshelsetjeneste. I 2022 er det gjennomført bl.a. helsekontroll, førstehjelpskurs, vernerunder og grunnvaksinerings mot flått.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av tre representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 17 saker i 2022.

Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

Gjennomsnittsalderen på ansatte i konsernet er 44 år.

LIKESTILLING

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 35 årsverk er 6 kvinner.

Av styrets 6 medlemmer er 4 menn og 2 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner.

DET YTRE MILJØ

Selve hovedproduktet elektrisitet forurenser ikke det ytre miljø, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser – gjennom inngrep i naturen og med hensyn til berøringsfare. Produksjon av vannkraft har imidlertid miljømessige fordeler fremfor andre former for energi-produksjon. Miljømessige konsekvenser blir i størst mulig grad forebygget og avgrenset ved at aktivitetene drives i henhold til lovpålagte krav og konsesjonsvilkår.

DRIFT OG UTVIKLING

Eierstrategi

Rauma kommune har i forbindelse med gjennomgang av rollen som kraftkommune og eierskapet til Rauma Energi Holding AS, utviklet en eierstrategi for selskapet med datterselskaper. Målsettingen med eierstrategien er fra kommunen sin side blant annet å skape forutsigbarhet for selskapet, og en tydelig og langsiktig opptreden fra eier. Eierskapet er langsiktig, industrielt og finansielt motivert.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Det betyr at Rauma Energi Holding med datterselskaper og andre bedrifter nå må være mer åpne og transparente om hvordan virksomheten vår påvirker verden rundt oss. Åpenhetsloven skal bidra til at vi reduserer risikoen for at virksomheter forårsaker eller medvirker til brudd på menneskerettigheter. Den bidrar også til at vi må gjøre vårt for å sikre anstendige arbeidsforhold hos våre leverandører og hos våre eiere, samt hos oss selv.

Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Dette gjelder for egen virksomhet, leverandører og verdikjeden til leverandørene. Loven pålegger blant annet virksomhetene til å gjennomføre såkalte aktsomhetsvurderinger for å forstå risikoen for eventuelle brudd – og sette inn tiltak der det er nødvendig. Videre så har virksomheten en plikt til å informere om hva som er lagt til grunn ved aktsomhetsvurderingene og resultatene av disse.

Arbeidet med å implementere kravene i Åpenhetsloven er godt i gang i konsernet. Selskapet har knytt til seg KPMG som rådgiver i prosessen, med endelig mål om å utarbeide og offentliggjøre en redegjørelse i samsvar med gjeldende krav innen 30. juni 2023.

Miljøfyrtårn

Det tas sikte på at Romsdalsnett og Rauma Energi skal bli Miljøfyrtårnsertifisert i løpet av første halvår 2023. Etter gjeldende kriterier kan ikke Rauma Energi Produksjon og Rauma Energi Holding sertifiseres. Det er utarbeidet hovedmål innenfor: arbeidsmiljø, innkjøp, energiforbruk, transport, avfall og ombruk og naturmangfold og arealbruk. Rådgiver fra Nordveggen bistår i prosessen for sertifisering.

Miljøfyrtårn er Norges mest brukte miljøledelsessystem. Miljøfyrtårnsertifiseringen er en anerkjent nasjonal miljøsertifiseringsordning på lik linje med de internasjonale miljøsertifiseringsordningene (ISO 14001 og EMAS). Bedrifter og virksomheter som skal bli Miljøfyrtårn må

oppfylle og dokumentere en del krav som skal rapporteres videre. Både kunder, leverandører, ansatte og myndigheter forventer i stadig større grad at bedrifter tar bærekraftansvar. En bevisstgjøring innenfor miljøledelse vil også være et fremtidig konkurransefortrinn.

Ny pensjonsordning – fra ytelsesbasert til innskuddsbasert

Pensjonssystemet er i endring, noe som blant annet gjelder opptjening og muligheter for uttak. Dette er påvirket av endringer i Folketrygden. Rauma Energi Holding har inntil nå hatt en ytelsesbasert pensjonsordning (YTP). Denne er uforutsigbar både med tanke på kostnader og pensjonsforpliktelser.

De siste årene har mange selskaper i energibransjen gått over til innskuddspensjon. Disse blir vi sammenlignet mot på kostnadssiden i inntektsrammemodellen.

Administrasjonen fikk fullmakt til å sette ned et utvalg som utredet en mulig overgang til innskuddsbasert pensjon. Tariffmessig er konsernet tilknyttet Energiavtalene til Samfunnsbedriftene. Disse åpner for at bedriften kan endre pensjonsordning gitt at man kommer til enighet med de tillitsvalgte. Konsulentselskapet AON ble engasjert som faglig rådgiver i prosessen.

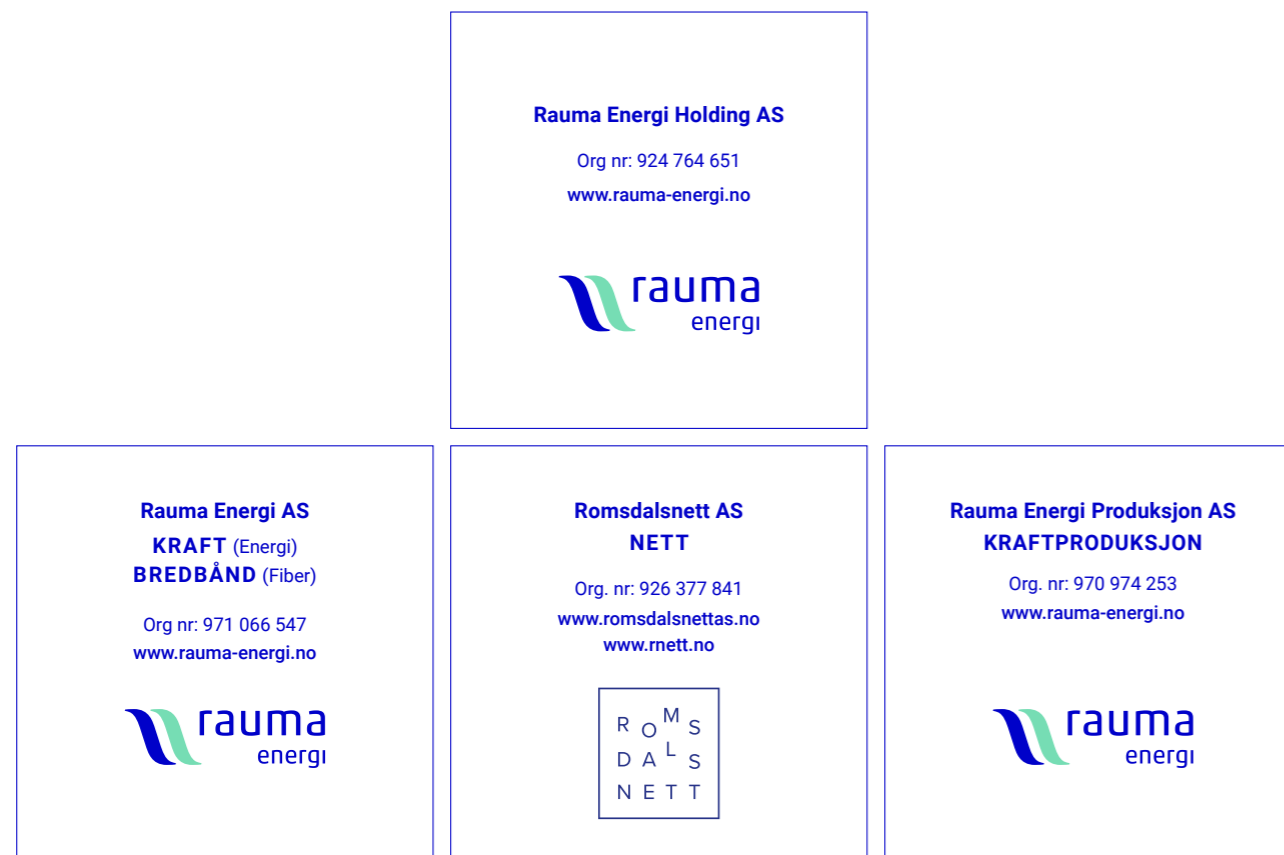
Alle ansatte fikk tilbud om individuelle møter med rådgivere fra AON. Det ble også gjennomført allmøte i prosjektet der AON deltok.

Fremdriften har vært i samsvar med oppsatt tidsplan. Ansatte har nå tatt sitt valg og det er ca. 45% som velger å gå over til innskuddsbasert tjenestepensjon. Dette er høyere enn hva som var forventet. Overgangen har vært frivillig, men ordningen med innskuddsbasert pensjon vil bli lukket 1.1.2023. Fra samme tidspunkt meldes alle nyansatte inn i ny innskuddsordning.

Om konsernet

Selskapsmessig skille er fullført for konsernet i henhold til Energiloven. Dette er gjennomført ved at Rauma Energi Produksjon fisjonerte ut nett- og kraftvirksomheten til egne selskaper. I tillegg ble det gjennomført en fusjon mellom Rauma Energi AS og Rauma Energi Bredbånd AS.

Konsernet består av holdingselskapet Rauma Energi Holding AS, som eier 100% av aksjene i de tre datterselskapene; Rauma Energi AS, Romsdalsnett AS og Rauma Energi Produksjon AS.



RAUMA ENERGI AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Selskapets navn ble endret i generalforsamling 8. desember 2021, fra Rauma Energi Kraft og Bredbånd AS til Rauma Energi AS.

Kraftomsetning

Skal fremstå som den naturlige kraftleverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal være landsdekkende og konkurransedyktige på utvalgte produkter. Antall kunder fordeler seg per 01.01.2023 omtrent likt i og utenfor Rauma.

Omsetningsselskapet baserer inntjeningen på margin mellom kjøp og salg av kraft. Fokuset i mediene på de uvanlig høye spotprisene har til tider satt bransjen i et sterkt offentlig søkelys. Myndighetene regulerer bransjen, noe som på flere områder er positivt og «luker vekk» useriøse aktører.

Her er noen av utfordringene:

- Varslingsfristen for variabelprodukter økte fra 14 til 30 dager, fra 1. november 2022. Vår risiko øker da vi må levere til avtalt pris i 30 dager før endring. Volum blir prissikret, men avsluttes kundeforholdet før den avtalte pris perioden sitter vi igjen med restvolumet som vi da må realisere til en annen pris på børsen.
- Forbrukertilsynet har pålagt helt eller delvis tilbakebetaling av beløp for hele kontraktperioden der kundene «kun» har fått link til angrerett, men ikke tilsendt angreretten på et «varig medium».
- Ved starten av 2023 er det forslag om å sette et fast maks påslag på samtlige kraftavtaler fra reguleringsmyndighetene. Det blir spennende å se nivået på denne marginen.

Tross utfordringer er vi offensive og innretter oss etter myndigheter og markedet.



Bredbåndsavdeling

Driver salg og drift av bredbåndstjenester i hele Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidsette bredbåndsteknologi.

Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år. Innen bredbånd har selskapet knyttet hele kommunen sammen med fiber infrastruktur og tilbyr høyhastighets bredbånd.

Videre tilbys det gode TV-tjenester fra Telia (i samarbeid med SuCom).

Selskapet har nå god kapasitet i eget supportsenter. Selskapets tjenester er konkurransedyktige på pris og kvalitet. Og selskapet er unike på kundepleie ettersom vi fysisk holder til i områdene som tilbyr fiber og TV-tjenester.

Utbyggingen av fiber har skjedd i høy hastighet over flere år. Etter hvert vil selskapet gå over i en ny fase med økt fokus mot enda bedre kundepleie, oppfølging og ettersalg.

ROMSDALSNETT AS

Romsdalsnett AS er distribusjonsselskapet i konsernet Rauma Energi Holding AS. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og oppgraderer distribusjonsnettet. På den måten arbeider selskapet med å optimalisere strømnettet i vårt forsyningsområde.

Utbygging av distribusjonsnett

Av nye anlegg som er spenningsst i løpet av året kan ny forsyning til Eidsbygda og Rødven nevnes. Forsyningsikkerheten til området er nå vesentlig styrket da det tidligere kun var forsynt via sjøkabel over Rødvenfjorden. Det er også etablert et nytt koblingsanlegg på kommunegrensen mellom Rauma og Lesja. Dette anlegget ivaretar utvekslingen mellom Fjellnett og Romsdalsnett.

Elektrifisering av fergeforbindelsen Åfarnes til Søsnes er planlagt ferdigstilt i løpet av oktober 2023. En utbygging av forsyningsnettet i området er i full gang for å imøtekomme det økte effektbehovet som har oppstått i forbindelse med elektrifisering av fergestrekningen.

Ved Tindekaia planlegger Molde og Romsdal havn et landstrømanlegg med en kapasitet på 12 til 16 MW. For å kunne forsyne et slikt anlegg, er et av byggingalternativene at det etableres en helt ny forbindelse mellom Grytten og Tindekaia. Utredning av prosjektet er i full gang. Vi forventer å ha rammene på plass i løpet av våren 2023. Det vil da være opp til Molde og Romsdal havn å fatte beslutning om prosjektet skal realiseres.

Videre har Grøvdal kraft AS planer om utbygging av 3 nye kraftverk i Grøvdal med en samlet produksjon på 29,1 GWh. Utbygger har inngått gyldige avtaler med grunn- og fallrettsiere og prosjektet har konsesjon for de aktuelle anleggene.

Alt i alt bidrar det grønne skiftet til økt aktivitet i forsyningsområdet. Endring fra fossilt drivstoff og over til elektrisitet er med på å øke etterspørsel på nettkapasitet.

Det lokale el.tilsyn

Det lokale el.tilsynet har gjennomført tilsyn hos våre kunder som planlagt. Elsikkerhetsdagen 2022 ble sammen med de andre nettselskapene i fylket gjennomført med stort hell. Det ble i denne forbindelse gjennomført et større prosjekt med egenkontroller hos kundene i området. I løpet av 2022 startet arbeidet med at Romsdalsnett inngår som medeier i et større elsikkerhetsselskap. Eierstrukturen har til hensikt å styrke tilsynsarbeidet i regionen. Dette arbeidet vil fortsette i kommende år.

Feil og avbrudd 2022

Den samlede avbruddskostnaden (KILE) i eget nett for 2022 er på 540 000 NOK 69% av dette var driftsforstyrrelser mens 3% var planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid.

Av enkelthendelser med større økonomisk konsekvens i 2022 var en kritisk utkopling av forsyningen på sørsiden i forbindelse med trefall på Setstranda. Statnett har også hatt en større hendelse i transmisionsnettet, som medførte mørklegging av Bø transformatorstasjon og alle kundene som var tilknyttet denne. Ut over disse hendelsene var det kun registrert mindre utfall av forsyningen i 2022.

RAUMA ENERGI PRODUKSJON AS

Rauma Energi Produksjon AS produserer fornybar energi som årlig dekker mer enn det lokale forruket i Rauma kommune, og bidrar positivt til kraftbalansen i Møre og Romsdal. Kraftselskapet har produsert vannkraft siden 1918 og har i dag tre moderne vannkraftverk, som i et normalår produserer samlet ca. 165 GWh. Rauma Energi Produksjon AS er heleid av Rauma Energi Holding AS.

Verma kraftverk

Det ble i fjor utført tiltak for å bedre sikkerheten til vannveien til Verma kraftverk, ved etablering av ekstra understøttelser for den nye rørgata. Videre ble rivning av den gamle rørgata også utført i 2022. Etter endt uttransport av rivningsmaterialer, ble også området for midlertidig masselager ved Ormem satt i stand. NVE gjennomførte befarings på anlegget i forbindelse med ferdigstillinga, i oktober.

På grunn av lave strømpriser gikk kraftverket med redusert last i ca. 1 måned, i det meste av juli og starten av august måned. I løpet av året var det ved en del tilfeller redusert produksjon ved kraftverket på grunn av begrensninger i nettet. Det var ellers få, ikke planlagte driftsavbrudd ved vårt største kraftverk, i 2022, og årsproduksjonen endte på 116,4 GWh.

Det var relativt høy fyllingsgrad i Vermevatnet ved årets inn- og utgang. Ved årets slutt var magasinbeholdningen 21,2 mill. m³, noe som tilsvarer en fylling på ca. 72%, mot et gjennomsnitt for årene 2001 – 2022 på 53%. Magasinet i Vermevatnet var fullt på sensommeren og beholdt høy fyllingsgrad utover høsten.

Berild kraftverk

Ved Berild kraftverk ble årsproduksjonen for 2022 på 51,2 GWh. Generator 1 hadde normal drift gjennom året, mens det ved kontroll av generator 2 i juni, ble avdekt avvik som medførte behov for midlertidig driftsstans og utbedringer. Ved ny inspeksjon av generator 2 i november ble det konstatert forverret tilstand, og generator-

en ble igjen tatt ut av drift, og senere demontert, i påvente av reparasjon i leverandørens verksted i Frankrike. Planene for rehabilitering av dammen på Berildvatnet ble utarbeidet, sendt på høring og godkjent av NVE, i 2022. Det ble videre gjennomført tilbudskonkurranse for opprustingsarbeidene, som skal utføres i 2023.

NVE ba i november Rauma Energi Produksjon AS om kommentar og opplysninger i forbindelse med et krav om vilkårsrevisjon for Berild kraftverk, som var framsatt av elveeierlaget i Innfjorden, i 2021. I forbindelse med saken er det gjennomført et møte med elveeierlaget og utarbeidet svar på NVE sin henvendelse.

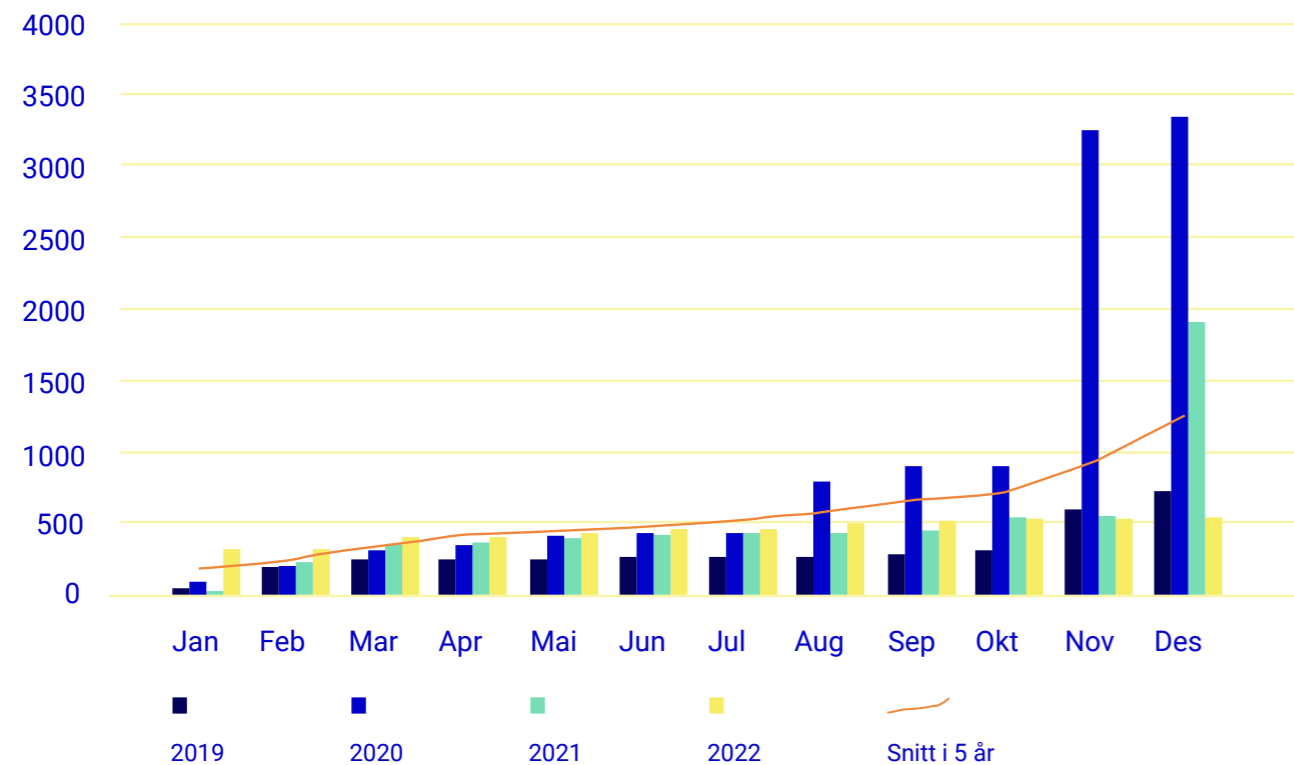
Herje kraftverk

Herje kraftverk hadde i 2022 en årsproduksjon på vel 16 GWh. Kraftverket har hatt normal drift gjennom hele året. Det ble gjennomført hovedtilsyn for inntaksdammen i november.

Rauma Energi Produksjon AS sine tre kraftverk produserte i 2022 til sammen 183,7 GWh, og dette er den største årsproduksjonen i kraftselskapets historie.

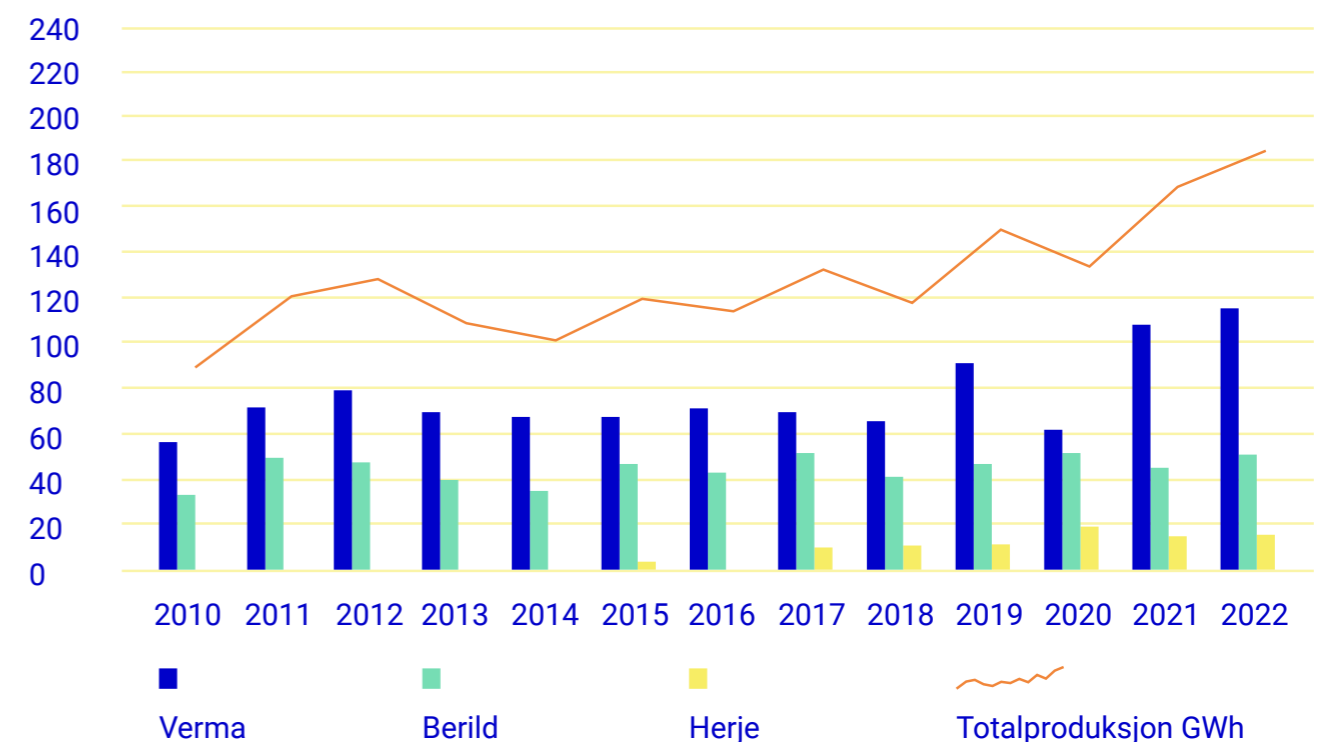
DEN SAMLEDE AVBRUDDSKOSTNADEN

2019 – 2022



ÅRSPRODUKSJON

2010 – 2022



STILLING OG RESULTAT

Kapitalbehov og finansiering

Investeringene i 2022 ble på ca. 34 MKr og gjaldt i hovedsak investeringer innen bredbånd, kraftproduksjon og distribusjonsnett. Ved utgangen av 2022 er total gjeldsbelastning for Rauma Energi Holding på 520,8 MKr inkludert ansvarlig lån på 58,8 MKr i forbindelse med låneopptaket til nye Verma kraftverket er det knyttet strenge krav til utviklingen i selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egenkapitalandel som til enhver tid må ligge innenfor bankens krav. Dette vil påvirke selskapets utbytteevne i kommende år, noe som økonomiske analyser før investeringsbeslutningene i 2016 og med senere oppdatering har vist.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 858,4 MKr (826,7). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2022 var 25,8% (25,9%).

Kraftprisen i NO3 endte på 43 øre/kWh for året 2022, men med svært store forskjeller i månedsprisene. Prissikringene i 2022 ble foretatt mot områdepriser noe som ga en større forutsigbarhet.

Samlet ble det en gevinst på prissikringene. Ved utgangen av 2022 er det imidlertid prissikret et vesentlig større volum innen kraftomsetning enn hva prognoser for salg til sluttbrukere tilsier. For denne del av sikringsporteføljen er det bokført et urealisert tap på 5 MKr i 2022. For øvrig viser datterselskapene god underliggende drift.

Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Sentrale tall er sammenfattet i vedlagte tabell (tall i 1 000 kr)

	REH	KONSERN	
	2022	2022	2021
Driftsinntekter	10 265	269 033	206 118
Driftskostnader	10 218	220 673	185 610
Driftsresultat	47	48 360	20 508
Resultat av finansposter	5 046	-26 184	-18 499
Resultat før skattekostnad	5 093	22 175	2 009
Skattekostnad på ordinært resultat	24	9 890	10 400
Årsoverskudd	5 069	12 285	-8 391

Finansiell risiko

Valutarisiko

Rauma Energi er eksponert for endringer i Euro-kursen da all fysisk krafthandel på NordPool Spot foregår i euro. All prissikring fortas mot områdepriser og i kr samlet omfang av kontantstrømmer i euro er ikke så stor at den utgjør noen vesentlig valutarisiko for selskapet.

Renterisiko

Andel av lånegjelden som er rentesikret er uforandret i 2022. Det råder nå stor usikkerhet i rentemarkedene. Rentesikringene gir forutsigbare finanskostnader for REH over en lengre tidshorisont. Selskapet inne i en periode med høye finanskostnader noe som begrenser investeringsmulighetene de første årene.

Likviditetsrisiko

Etter fullføring av Vermautbyggingen og øvrige investeringer er lånebelastningen høy. Med utgangspunkt i dagens prisbilde og med kraftpris i NO3 som «henger etter» er det vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen.

En har derfor en tett oppfølging av løpende likviditet. Konsernet har tilgjengelig ubenyttet kassakreditt på MKr 30.

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig andel av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Forvaltning av egenproduksjon foretas i tråd med selskapets vedtatte sikringsstrategi og med prissikring mot områdepris i NO3.

Kraftomsetningselskapet Rauma Energi AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp og salg av kraft. Kraftomsetningselskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av innkjøpene foregår i spotmarkedet. Selskapet inngår prissikringskontrakter for å redusere risikoen på salg til større kunder med fastpris.

Kreditrisiko

Selskapet har hatt svært lave tap de siste årene. Nå er det imidlertid grunn til å ta høyde for at dette kan endre seg noe på grunn av at forbrukernes rente- og levekostnader gir strammere økonomi de neste årene.

Redegjørelse for foretakets utsikter

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2022 er avlagt under denne forutsetning.

Gjennom siste del av 2020 og i 2021 har det oppstått en historisk stor prisforskjell ved at kraftprisen i vårt prisområde har vært vesentlig lavere enn i Sør-Norge. Tendensen har vært den samme i 2022. Det tar svært lang tid å bygge overføringsnett og det er derfor vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen. Sentralnettet mellom Sør-Norge og Midt-Norge må raskt forsterkes, slik at magasinkapasiteten i nord og sør kan utfylle hverandre, og markedsaktører blir gitt de samme rammebetingelsene.

Myndighetene har gjennom 2022 ytterligere strammet til beskatningen av fornybar energi, noe som reduserer stimulansen til nye investeringer. Etter at nye Verma kraftverk ble satt i produksjon, er imidlertid alle kraftverkene våre moderne og i svært god teknisk stand. De store investeringene er gjennomført. Produksjonen er 100% fornybar og vi er godt posisjonert for å bidra i det grønne skiftet.

Som et av de første selskapene ble Rauma Energi sertifisert av DNV under «Trygg strømhandel». Dette skal bli et kvalitetsstempel som kunden vil se etter ved valg av strømleverandør samtidig som vi som leverandør får et verktøy for å gjøre en enda bedre jobb ut mot kundene.

Etter aktiv bredbåndsutbygging de siste årene er nå størstedelen av kommunen knyttet sammen med fiber infrastruktur og hvor vi tilbyr høyhastighets bredbånd og TV tjenester. Selskapet har bygd opp god kapasitet i eget supportsen-ter og selskapet er godt posisjonert for videre kundevekst.

For å kunne tilby tilfredsstillende leveringssikkerhet til nettkunder i hele kommunen arbeides det kontinuerlig med forebyggende vedlikehold og utvikling av strømmettet. Sentralt her er å benytte mulighetene til digitalisering som ligger i de nye AMS målerne.

Gjennom «Energifondet» er vi en viktig lokal bidragsyter som støtter frivillighetsarbeidet i hele kommunen.

Andre forhold

Etter det styret kjenner til er det ikke intrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har betydning for selskapets stilling og resultat.

Selskapet har tegnet forsikring for styre- og ledelsesansvar. Denne omfatter styret, Adm.direktør og medlemmer i konsernledelsen, i egenskap av sine verv. Erstatningsansvar for skade på tredjemanns person og ting dekkes etter nærmere vilkår.

Disponeringer

Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettvisebilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et årsresultat på kr 5 068 681 etter skatt for morselskapet og kr 12 285 196 for konsernet. Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet disponeres på følgende måte:

	MORSELSKAP	KONSERN
Avsatt til utbytte	5 000 000	5 000 000
Avsatt til annen egenkapital	68 681	7 285 196
Sum disponert	5 068 681	12 285 196

Dokumentet er signert elektronisk

Konsernregnskap – resultat

Morselskap		Konsern		
2022	2021	Note	2022	2021
Driftsinntekter og driftskostnader				
0	0		56 978 735	53 024 049
0	0		211 784 270	152 685 895
10 264 769	10 587 935		269 771	407 925
10 264 769	10 587 935		269 032 776	206 117 869
0	0		147 149 714	117 110 000
5 651 844	6 248 393	3, 5	21 240 519	22 890 932
105 824	97 915	4	27 215 310	25 901 115
4 460 334	3 660 546	5	25 067 668	19 707 642
10 218 002	10 006 854		220 673 211	185 609 689
46 767	581 081		48 359 565	20 508 180
Finansinntekter og finanskostnader				
5 000 000	0		0	0
16 324 139	10 156 876		0	0
117 218	58 944		118 182	150 893
3 959 001	10 018 159		769 588	2 653 593
16 354 933	10 105 983		16 474 743	10 391 396
3 999 370	10 056 656		10 597 032	10 912 475
5 046 055	71 340		-26 184 005	-18 499 385
5 092 812	652 421		22 175 560	2 008 795
24 131	145 703	6	9 890 364	10 399 953
5 068 681	506 718		12 285 196	-8 391 158
Overføringer				
5 000 000	0		5 000 000	0
68 681	506 718		7 285 196	0
0	0		0	-8 892 721
5 068 681	506 718		12 285 196	-8 892 721

Konsernregnskap – balanse

Morselskap		Konsern		
2022	2021	Note	2022	2021
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
0	0		8 000 000	8 000 000
12 411	5 816	4, 8	6 606 998	6 178 032
12 411	5 816		14 606 998	14 178 032
Varige driftsmidler				
0	0		724 448 421	716 086 887
246 973	259 469	4, 8	20 668 427	22 375 364
0	0	4, 8	7 899 161	10 553 946
246 973	259 469		753 016 009	749 016 197
Finansielle anleggsmidler				
61 309 880	61 200 942	7	0	0
520 760 000	526 400 000		0	0
460 034	465 591		477 534	483 091
42 951	0		2 530 083	2 363 283
582 572 865	588 066 533		3 007 617	2 846 374
582 832 249	588 331 818		770 630 624	766 040 603
Omløpsmidler				
0	0		3 459 086	3 096 231
0	3 643		69 175 440	45 282 130
0	0	8	10 978 361	8 890 041
16 146 016	5 904 474	6	0	0
16 146 016	5 908 117		80 153 801	54 172 171
236 610	183 418		4 164 551	3 368 049
16 382 626	6 091 535		87 777 438	60 636 451
599 214 875	594 423 353		858 408 062	826 677 054

Konsernregnskap – balanse

Morselskap		Konsern		
2022	2021	Note	2022	2021
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital				
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
Opptjent egenkapital				
1 783 173	1 714 492		161 211 650	153 926 455
1 783 173	1 714 492		161 211 650	153 926 455
61 783 173	61 714 492		221 211 650	213 926 455
Sum egenkapital				
268 408	458 498		2 500 272	2 398 900
0	0		7 390 611	4 527 860
268 408	458 498		9 890 883	6 926 760
Sum avsetning for forpliktelser				
Annen langsiktig gjeld				
58 800 000	60 000 000		58 800 000	60 000 000
461 960 000	466 400 000		461 960 000	466 400 000
520 760 000	526 400 000		520 760 000	526 400 000
Sum annen langsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld				
2 235 581	1 074 038		59 914 296	33 691 896
0	0		5 599 508	11 983 954
2 847 616	3 152 339		9 641 148	10 865 097
5 000 000	0		5 000 000	0
-3 408 951	0		0	0
2 911 145	1 623 985		26 390 576	22 882 892
16 403 293	5 850 362		106 545 528	79 423 839
537 431 701	532 708 860		637 196 411	612 750 599
599 214 875	594 423 353		858 048 062	826 677 054

Kontantstrømsoppstilling

Mor		Konsern	
01.01 - 31.12	2021	01.01 - 31.12	2021
2022	2021	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
5 092 812	652 421	22 175 560	2 008 795
0	0	-11 983 954	-821 391
105 824	97 915	27 215 310	25 901 116
0	0	-362 855	-262 625
3 643	-3 643	-23 893 310	-26 039 675
1 161 543	1 074 038	26 222 400	22 290 639
-190 090	458 498	-65 428	702 025
0	0	0	0
-3 089 157	-4 217 724	1 281 955	13 898 519
3 084 575	-1 938 495	40 589 678	37 677 403
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
-93 328	-357 384	-31 215 122	-31 784 649
0	78 443	0	78 443
0	-537 202	0	0
0	-526 400 000	0	0
5 640 000	0	0	0
5 546 673	-527 216 143	-31 215 122	-31 706 206
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
0	536 520 000	0	0
-5 640 000	-10 120 000	-5 640 000	-10 120 000
-2 938 055	2 938 055	-2 938 055	2 938 055
0	0	0	0
-8 578 055	529 338 055	-8 578 055	-7 181 945
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
53 192	183 417	796 501	-1 210 748
183 418	0	3 368 049	4 578 796
236 610	183 417	4 164 551	3 368 049

Dokumentet er signert elektronisk

Note 1: Regnskapsprinsipper – mor og konsern

Generelt

Rauma Energi Holding AS ble stiftet 28.02.20, ved at Rauma Kommune ved tingsinnskudd overførte sine aksjer i Rauma Energi AS (nå Rauma Energi Produksjon AS) til det nye holdingselskapet. Dette var første ledd i omorganiseringen etter krav om selskapsmessig skille i kraftvirksomheter.

Konsernregnskapet er satt opp for perioden 1.1. – 31.12.

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med regnskapsloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av energiloven.

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn et år etter regnskapsperiodens utløp er oppført som langsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost etter fradrag for bedriftsøkonomiske avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt økonomisk levetid.

Varelager

Varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi for innkjøpte varer.

Aksjer m.m.

Aksjer er vurdert til det lavest av kostpris og virkelig verdi. Mottatt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap føres som finansinntekt.

Fordringer/ Kundefordringer

Fordringer er oppført i balansen med fordringens pålydende etter fradrag for konstaterede og forventede tap.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 3.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene.

Driftsinntekter og kostnader

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres ihht regelverk gitt fra styremaktene ved NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for selskapet. Inntekstrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, og en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avvirket mellom faktiske tariffinntekter og godkjent inntekt utregnet i form av en mer- / mindreinntekt. Akkumulert mer- / mindreinntekt blir regnskapsført som enten en gjeld til nettkunder eller en fordring på nettkundene. Av akkumulert mer- / mindreinntekt blir det beregnet renter, basert på en rentesats fastsatt av NVE.

Kontantstrømsikring ved finansiell handel resultatføres i takt med leveransen som transaksjonen skal sikre, og verdiendring regnskapsføres ikke.

Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7% av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt, og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skatte-

messige og regnskapsmessige verdier. I stedet for å vise årets skattemessige disposisjoner brutto i regnskapet, bokføres skatteeffekten som en del av årets skattekostnad. Utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. I den grad utsatt skattefordel overstiger utsatt skatt, medtas utsatt skattefordel i balansen ihht god regnskapsskikk. Se for øvrig note 5. Det blir også avsatt for utsatt skatt vedr grunnrenteskatt, beregnet på midlertidige forskjeller på driftsmidler i kraftverkene.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet og datterselskapene Rauma Energi Produksjon AS, Rauma Energi AS og Romsdalsnett AS, hvor morselskapet har direkte kontrollerende eierinteresser. Alle transaksjoner og mellomværende mellom konsernselskapene er eliminert.

Note 2: Mer – / mindreinntekt – konsern.

Nettvirksomheten i konsernet har disse hovedtallene for 2022:

Mer- / mindreinntekt	Reg.nett	Distr.nett	SUM
Inngående saldo		9 201	9 201
Korreksjon mer / mindreinntekt		- 88	- 88
Årets mindreinntekt		9 754	9 754
Årets avsetning renter merinntekt		100	100
Utgående saldo mindreinntekt, inkl. renter		541	541
Inntektsramme og avkastning 2022			
Inntektsramme	3 347	44 246	47 593
Driftsresultat	1 293	19 840	21 133
Avkastningsgrunnlag	25 217	166 878	192 095
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	5,13 %	11,89 %	11 %

Note 3: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte m.m.

Lønn utbetales i de respektive selskap, styrehonorarer kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi Holding og viderefaktureres datterselskaper som administrasjonstjenester.

LØNSSKOSTNADER	2022	2021
Lønn og feriepenger	26 075 108	25 185 154
Arbeidsgiveravgift	3 209 150	3 576 389
Pensjonskostnader	5 144 230	4 628 242
Andre ytelser	730 317	546 369
Sum før aktivering av eget arbeid	35 158 805	33 936 154
Aktivering av eget arbeid	- 13 918 288	- 11 045 222
Sum lønnskostnader konsern	21 240 519	22 890 932

YTELSER TIL ADM.DIR.

Lønn	1 377 094
Annen godtgjørelse	13 907
Sum	1 391 001

Adm. dir. er medlem i selskapets ordinære pensjonsordning i KLP, og oppebærer årlig ytelse via denne ordningen. Det er ikke inngått avtaler om andre særskilte ytelser til adm. dir. Adm.dir. har vanlig 3 måneders oppsigelsestid. Hvis adm. dir. blir oppsagt har han rett på 12 måneders etterlønn med eventuelt fradrag for lønn fra ny arbeidsgiver.

GODTGJØRELSE TIL STYRET

	Morselskap	Konsern
Honorar til styret	660 002	660 002

Kostnadsført revisjonshonorar (ekskl. mva) fordeler seg som følger:

REVISOR	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	110 531	414 708
Andre attestasjonstjenester		67 500
Skattemessig bistand	52 251	197 824
Andre tjenester	38 184	74 045
Sum	200 966	754 077

Note 4: Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler – konsern

	Fallrettigheter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.2022	8 000 000	55 832 109	962 101 389	1 025 933 498
Tilgang i året		1 247 229	32 637 933	33 885 162
Avgang i året			9 754	
Anskaffelseskost 31.12	8 000 000	57 079 338	994 724 067	1 059 803 405

Akk. avskrivninger 01.01.		33 456 745	246 014 502	279 471 247
Akk. avskrivninger 31.12.		36 410 910	270 275 646	306 686 556
Bokført verdi pr. 31.12	8 000 000	20 668 427	724 448 421	753 116 848

Årets avskrivninger		2 954 165	24 261 144	27 215 309
Økonomisk levetid		5 – 15 år	20 – 75 år	
Avskrivningsplan	Ingen	Lineær	Lineær	

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr 7 899 161 som gjelder utbygginger av kraftanlegg som ikke er tatt i bruk per 31.12.

Note 5: Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser, -konsern
Kollektiv pensjonsforsikring / AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstillers den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstillers kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.21	-1 301 453
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.22	-10 449
Endring i 2022	-1 291 004

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2022	2021
Årets pensjonsopptjening	5 189 796	5 189 796
Rentekostnad	2 451 797	2 451 797
Forventet avkastning	-3 748 903	-3 748 903
Administrasjonskostnad/rentegaranti	159 732	159 732
Arbeidsgiveravgift	429 553	429 553
Resultatført andel av estimatavvik	1 594 498	1 594 498
Årets beregnede pensjonskostnad	6 076 473	6 076 473

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	5,40 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,20 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,50 %	2,50 %

Medlemsstatus per 1.1.2023 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	39
Antall pensjonister:	32

Note 6: Skattekostnad – konsern

Rauma Energi Holding AS - konsern

	2022	2021
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	2 241 706	-
Grunnrenteskatt å betale	5 113 330	10 942 238
Naturressursskatt	1 265 628	1 041 716
Endring i utsatt skatt	1 698 667	482 992
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	-428 966	-1 024 619
Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag	-	-
Motregning årets underskudd mot tidligere års betalte skatt (skatt til gode)	-	-
- Naturressursskatt til framføring	-	-1 041 716
Total skattekostnad resultat	9 890 365	10 400 134
Betalbar grunnrenteskatt	5 113 330	10 942 238
Betalbar skatt i balansen (naturressursskatt)	2 349 284	1 041 716
Benyttet naturressursskatt til framføring	-1 863 107	-
Sum betalbar skatt i balansen	5 599 508	11 983 954

Under Andre kortsiktige fordringer er oppført:

Naturressursskatt til framføring (til reduksjon i fellesskatt til staten senere år)	-	1 863 107
---	---	-----------

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2022	2021
Varige driftsmidler	43 608 414	38 751 237
Fordringer	-368 558	-295 951
Pensjonsmidler	278 857	1 229 621
Merinntekt	500 000	-9 201 000
Andre avsetninger	-10 425 027	-9 902 723
Sum	33 593 686	20 581 184

Grunnlag for beregning av utsatt skatt

Sum	33 593 686	20 581 184
------------	-------------------	-------------------

Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	-7 390 611	-4 527 860
--	------------	------------

Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt:

Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning	-14 682 217	-16 697 385
Negativ grunnrenteinntekt til framføring	-	-
Sum grunnlag utsatt skattefordel	-14 682 217	-16 697 385

Sum utsatt skattefordel i balansen	6 606 998	6 178 032
---	------------------	------------------

Rauma Energi Holding AS - Morselskap

	2022	2021
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	30 726	151 519
Endring i utsatt skatt	-6 595	-5 816
Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag	-	-
Total skattekostnad resultat	24 131	145 703
Betalbar skatt på årets resultat	30 726	151 519
Skatt på avgitt konsernbidrag	-30 726	-151 519
Sum betalbar skatt i balansen	-	-

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2022	2021
Varige driftsmidler	-56 415	-26 438
Sum	-56 415	-26 438

Grunnlag for beregning av utsatt skatt

Sum	-56 415	-26 438
------------	----------------	----------------

Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	12 411	5 816
--	--------	-------

Note 7: Datterselskap

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i følgende datterselskap, som alle har forretningskontor i Åndalsnes:

Firma	Ansk. tidspunkt	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balansført verdi i mor
Rauma Energi Produksjon AS	24.05.1994	100 %	128 504 476	6 506 128	45 683 002
Rauma Energi AS	01.07.1994	100 %	42 428 125	-5 813 926	4 526 340
Romsdalsnett AS	01.01.2021	100 %	49 805 756	11 524 310	11 100 538
Sum aksjer i datterselskap					61 309 880

Note 8: Pantstillelser og garantier – konsern

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner:	461 960 000
Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:	
Fallrettigheter	8 000 000
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	724 448 420
Maskiner og anlegg/driftsløsøre	20 668 427
Anlegg under utførelse	7 899 161
Lager av varer og annen beholdning	3 459 086
Kundefordringer	69 175 440
Sum	833 650 534

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 30 mill kroner. Kassekreditt ikke benyttet pr. 31.12.22.

Note 9: Bundne midler – konsern

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 355 920 pr 31.12.22.

Konsernet har avtale med Sparebank1 SMN om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at Sparebank1 SMN er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av konsernet ved derivathandel.

Note 10: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi Holding AS per 31.12.2022;

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel	Pålydende per aksje
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %	10 000

Note 11: Egenkapital

Morselskapet	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	60 000 000	1 714 492	61 714 492
Årets resultat		5 068 681	5 068 681
Avsatt utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	1 783 173	61 783 173

Konsernet	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	153 926 455	213 926 455
Årets resultat		12 285 196	12 285 196
Avsatt utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	161 211 651	221 211 651

Note 12: Prissikring kraft

I samsvar med selskapets prissikringsstrategi er en andel av 2023 produksjonen prissikret. Sikringene er inngått direkte mot områdeprisen i NO3 og utgjør om lag 10 % av forventet årsproduksjon i 2023. Pr 31.12.2022 har disse kontraktene en urealisert positiv verdi på om lag MNOK 0,5. Sikringene for 2022 gikk til oppgjør med en gevinst på MNOK 2.

Det foretas også prissikringer for deler av kraftsalget til sluttbrukere. Her ligger også en prissikringsstrategi til grunn. Ved årsskiftet 2022 – 2023 løper det sikringsforretninger for årene 2023, 2024 og 2025. Disse er inngått i flere prisområder. Per 31.12.22 er det prissikret en vesentlig større mengde kraft enn hva forventet forbruk hos sluttbruker tilsier. Det er derfor avsatt for et urealisert tap på 5 Mill kr på disse prissikringene i 2022.



Samfunnsregnskap

Med 5 400 nettkunder i kommunen er virksomheten i seg selv en viktig samfunnsaktør. Selskapet bidrar med 35 arbeidsplasser hvor det gjennom arbeidet skapes avgjørende infrastruktur for lokalsamfunnet. Den økonomiske aktiviteten skaper verdi og ringvirkninger for lokalsamfunnet i form av omsetning og verdiskapning. Vi kjøper inn varer og tjenester fra lokale aktører og heier på lokale aktiviteter som vi støtter gjennom Energifondet.

I beregningen av samfunnsregnskap har vi sett på:

- Direkte virkninger. Dette er driftsavhengige virkninger som kan knyttes til virksomheten som lønninger og skatt. Disse kan måles presist.
- Induserte virkninger. Dette viser hvordan virksomheten bidrar til økt produksjon og sysselsetting, og dermed til økte inntekter, både direkte og indirekte. Beregningene er noe usikre.
- Indirekte virkninger. Dette genereres av etterspørsel som de direkte virkningene fører med seg som varer og tjenester kjøpt lokalt. Disse kan måles presist.

Regnskapet viser at Rauma Energi Holding bidrar med 88-101 millioner kroner årlig til lokalsamfunnet.

VERDISKAPNING

Alle tall i '000 kr

DIREKTE VIRKNINGER:	49 400
Lønn etter skatt, pensjonskostnader og andre ytelser, ansatte bosatt i kommune/fylke	26 075
Skatt og avgifter til vertskommune	13 412
Rente og avdrag ansvarlig lån	3 905
Utbytte (snitt siste 10 år)	5 750
Sponsormidler til lag, foreninger og kultur	258
INDIREKTE VIRKNINGER	13 445
Varer og tjenester kjøpt lokalt	13 445
INDUSERTE VIRKNINGER	25 300 – 38 700
Sysselsettingsfaktor	25 300 – 38 700
SUM DIREKTE, INDIREKTE OG INDUSERTE VIRKNINGER	88 145 – 101 545

Samfunnsregnskap Rauma Energi Holding med datterselskaper.





KPMG AS
Langlandsveien 1
N-6010 Alesund

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Rauma Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Rauma Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med 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 og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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.

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bodø	Knarvik	Stord	Alesund
Drammen	Kristiansand	Straume	



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.

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 intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre



konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

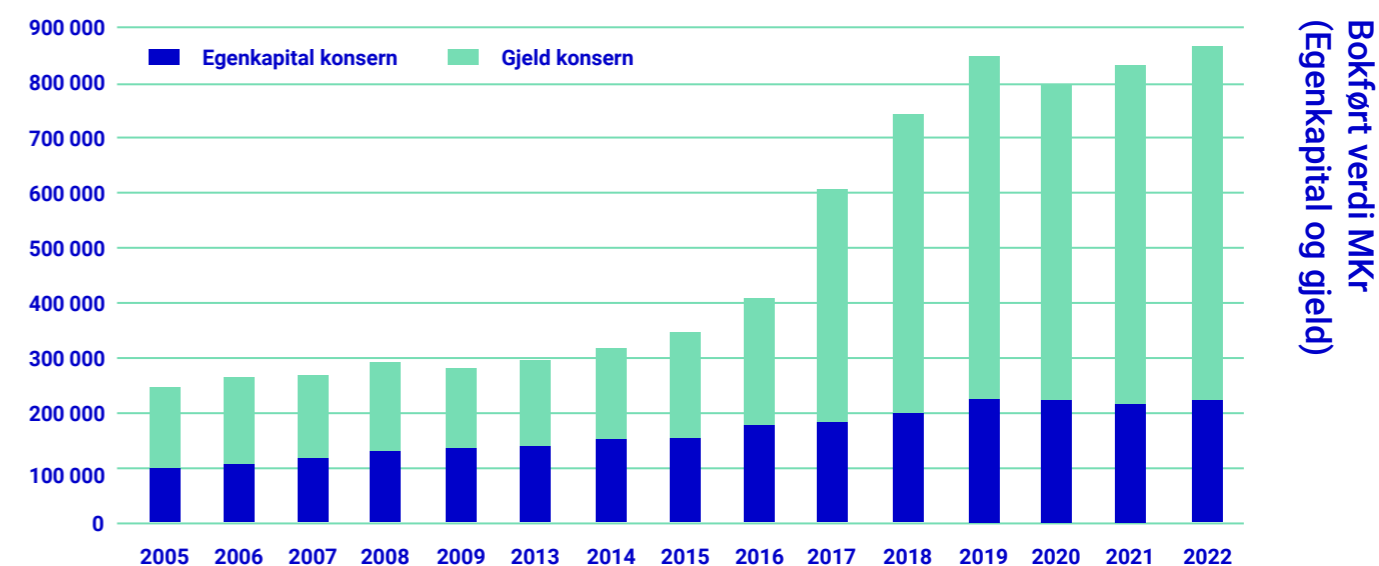
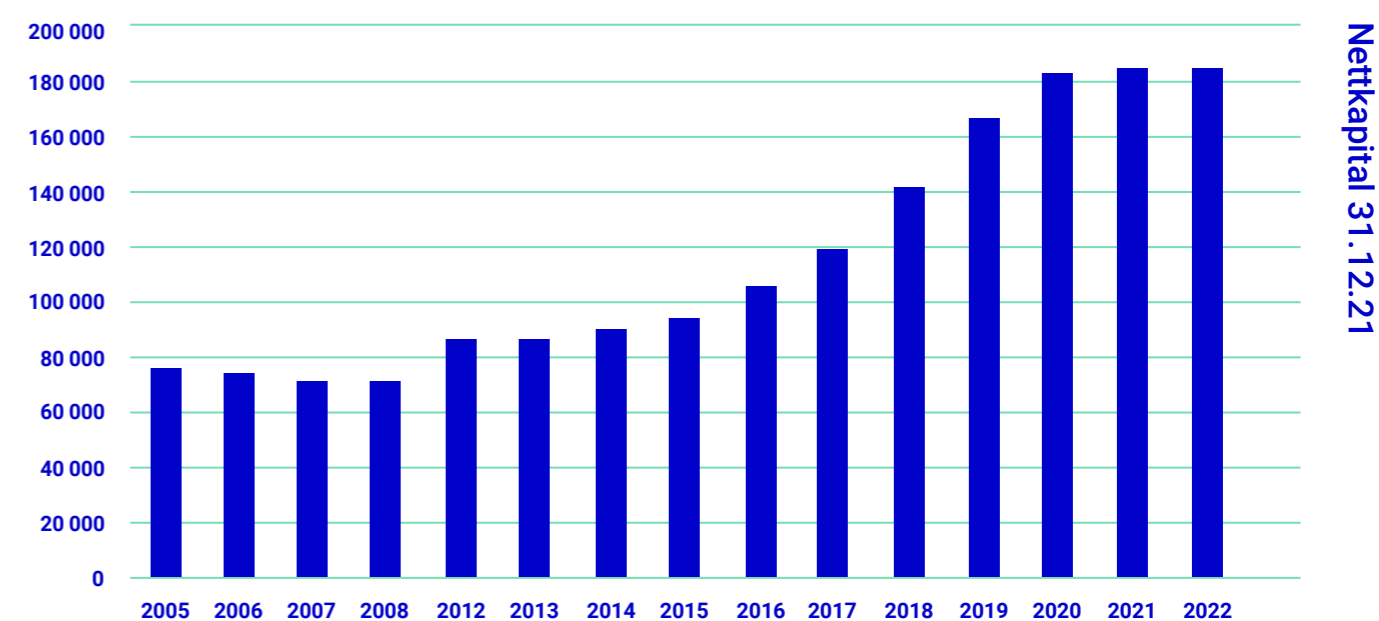
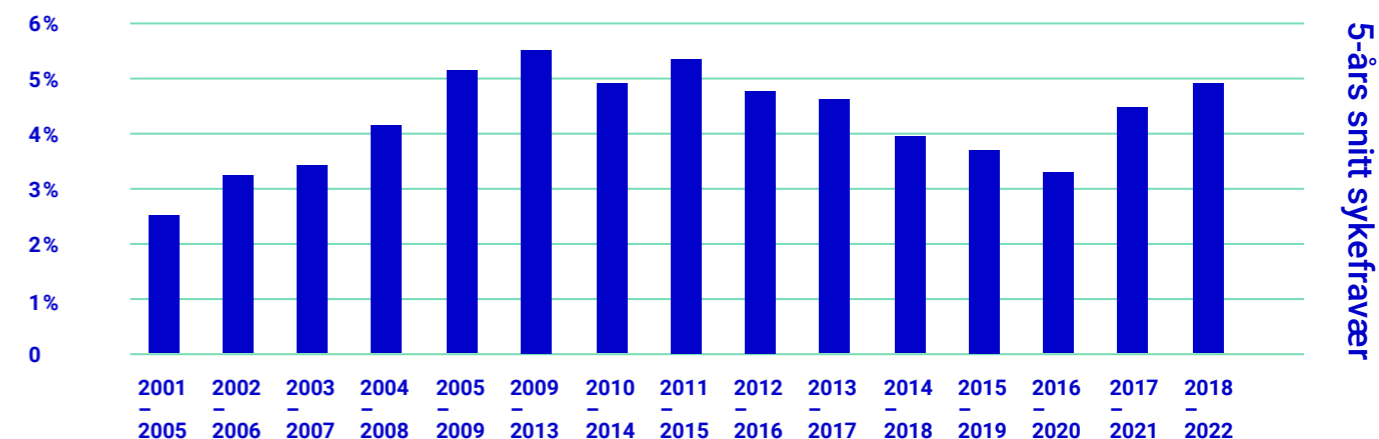
Alesund, 21. mars 2023
KPMG AS

Vegard Andorsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Nøkkeltall

Konsern	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Totalrentabilitet	11,8	9,3	5,8	12,0	4,7	6,9	6,6	1,0	1,5	4,6
Egenkapitalprosent	46,5%	48,0%	43,9%	43,6%	30,1%	26,9%	26,8%	27,9%	25,9%	25,8%
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,29	0,26	0,17	0,26	0,26	0,39	0,35	0,13	0,23	0,31
Driftsinntekter konsern	119,9	111,7	109,5	129,1	131,1	163,7	168,8	102,4	206,1	269,0
Driftsresultat konsern	33,7	27,6	18,2	22,2	22,3	45,6	49,4	6,8	20,5	48,4
Finanskostnad	5,5	3,4	4,4	-17,4	5,4	5,7	10,8	15,6	18,5	26,2
Resultat før skattekost	28,2	24,2	13,8	39,6	16,9	39,9	38,6	-8,8	2,0	22,2
Skattekostnad	28,5	9,4	8,1	5,7	6,0	11,5	11,3	-8,2	10,4	9,9
Årsresultat etter skatt (MKr)	-0,3	14,8	5,6	33,9	10,9	28,3	27,3	-0,6	8,4	12,3
Utbytte eier	8,0	9,0	9,0	5,0	5,5	12,0	4,0	0,0	0,0	5,0
Egenproduksjon av kraft (Gwh)	109,4	102,2	118,2	114,2	131,6	117,4	149,7	132,7	168,2	183,7
Salgsinntekter egenproduksjon (MKr)	32,2	26,9	20,6	29,8	34,5	45,5	51,7	17,3	38,2	56,5



ANUNATAK®

Rauma Energi Holding

Strandgata 138
6300 Åndalsnes

Tlf: 71 22 67 00

[www.rauma – energi.no](http://www.rauma-energi.no)