



RenRøros

Ren Røros

Årsrapport

2019

Innholdsfortegnelse

Introduksjon

Vår omstilling framover

Organisasjon

Selskapsstruktur

Fra Elektrisitetsverk til Ren Røros

Ledergruppa i Ren Røros

Klimagassregnskap

Årsberetning 2019

3 Rekord omsetning og sterkt resultat i en energibransje i stor endring 14

Eierstyring og selskapsledelse 17

Utbyttepolitikk 17

5 Etikk og samfunnsansvar 18

6 Redegjørelse for årsregnskapet 18

7

9 Ren Røros Strøm AS 19

Ren Røros EI-service AS 20

Ren Røros Digital AS 21

Ren Røros Frontal AS 23

Ren Røros Intelligent Automation AS 27

Røros E-verk Nett AS 29

Hendelser etter balansedagen 31

Risikobygging og internkontroll 32

HMS og miljø 33

Fortsatt drift 34

Resultat og noter 2019

Resultatregnskap 35

Balanse 36

Noter 38

Kontantstrøm 53

Revisjonsberetning 54

Vår omstilling framover



Elektrisk flyt

Finansiell flyt

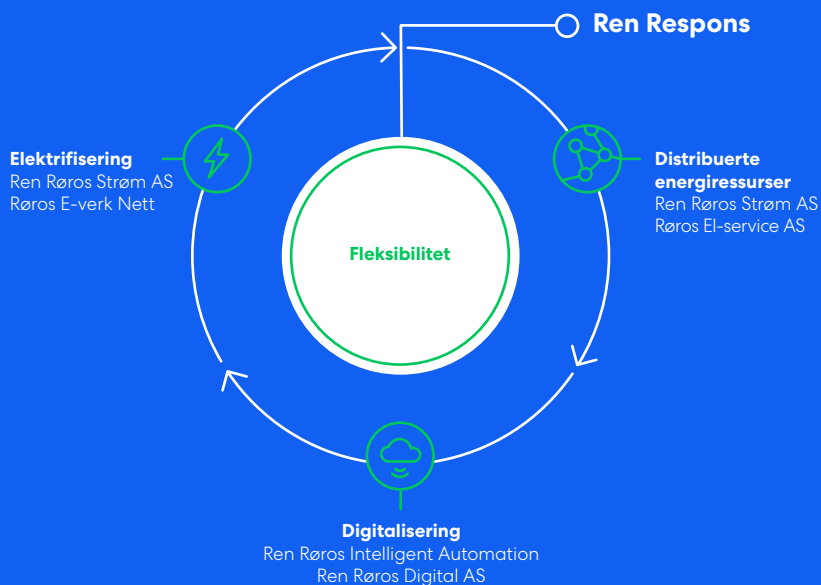
Omstilling i tre dimensjoner

Det er et behov for å elektrifisere fossilt energibruk, for eksempel innen transport. Her er vi godt posisjonert innenfor både strøm og nett. Bruk av smarte elbilladere er et konkret eksempel på innovasjon vi jobber med.

Kraftsystemet endrer seg ved at man går fra en modell med sentral kraftproduksjon, overføring, distribusjon og forbruk, til en ny verden der også

sluttkunden kan bli en aktiv part med egen produksjon, bruk av batterier eller smart lading av elbiler. Kraftproduksjon blir altså en blanding av store sentrale produksjonsenheter og distribuert produksjon med mindre produksjonsenheter (for eksempel solceller på tak og fasader).

Det å håndtere og tilby eksempelvis lokal solkraftproduksjon eller nye forretningsmodeller for sluttbrukere, er en posisjon som vi vil ta.



Innovasjonstrender

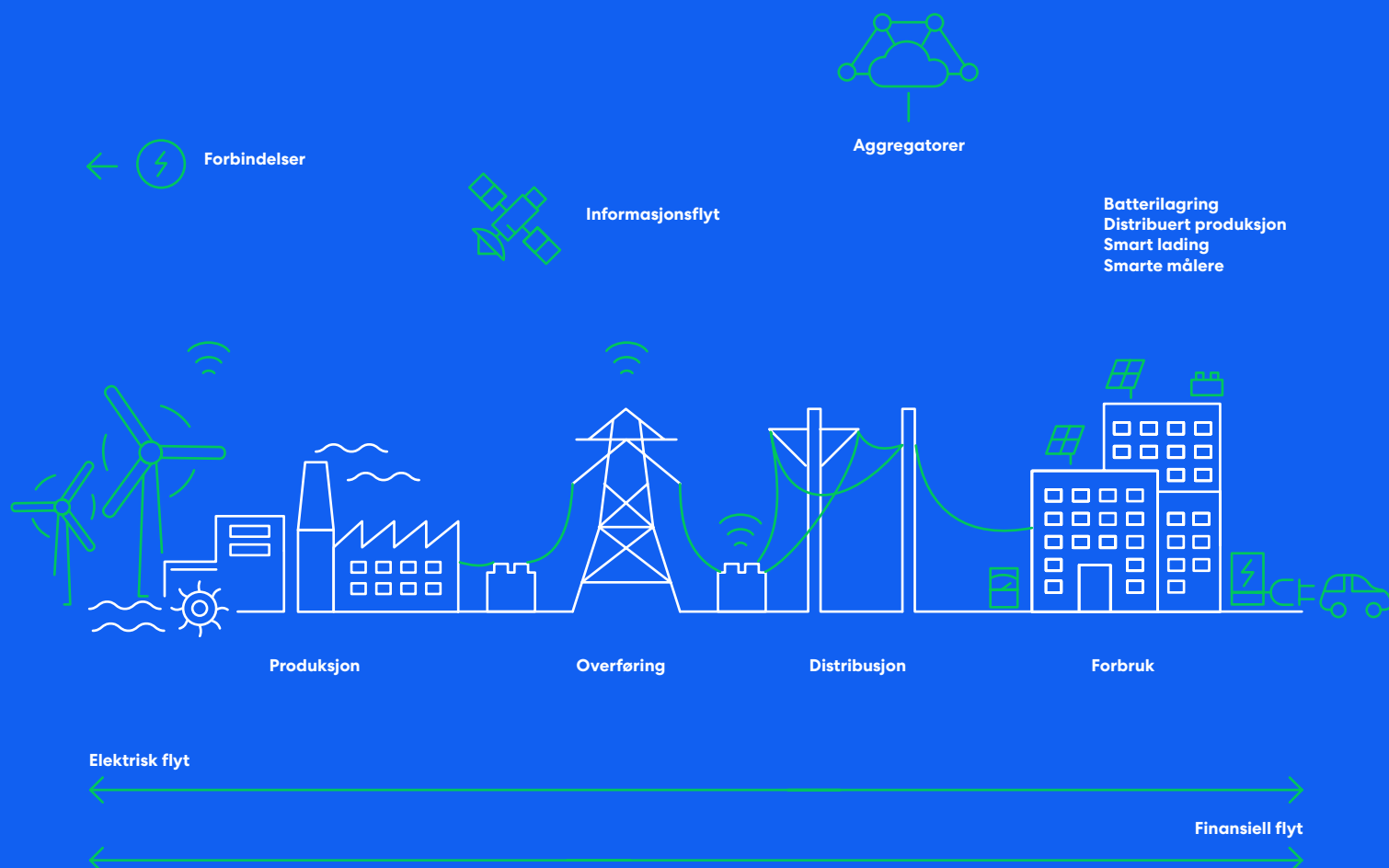
Den siste dimensjonen er relatert til digitalisering. Digitalisering gjennom hele verdikjeden er nødvendig for å håndtere den informasjonsmengden et slikt kraftsystem vil bestå av, men også det kravet til nær sanntidsbehandling av informasjon som er nødvendig. Vi har derfor etablert et nytt datterselskap, Ren Rørø Intelligent Automation, som jobber med digitale roboter for å effektivisere arbeidsprosesser. Selskapet vil også jobbe med kunstig intelligens for å gjøre robotene smartere.

Med disse tre dimensjonene på plass, oppnår vi en viktig effekt, nemlig fleksibilitet. Med en økning i strømforbruket som følge av elektrifisering, er det ikke økonomisk bærekraftig å dimensjonere kraftsystemet for topplast slik som i dag. Både produksjons- og overføringskapasitet i nettet må spille på lag med forbruket på en langt mer fleksibel måte. Da får vi redusert behovet for investeringer, og dermed

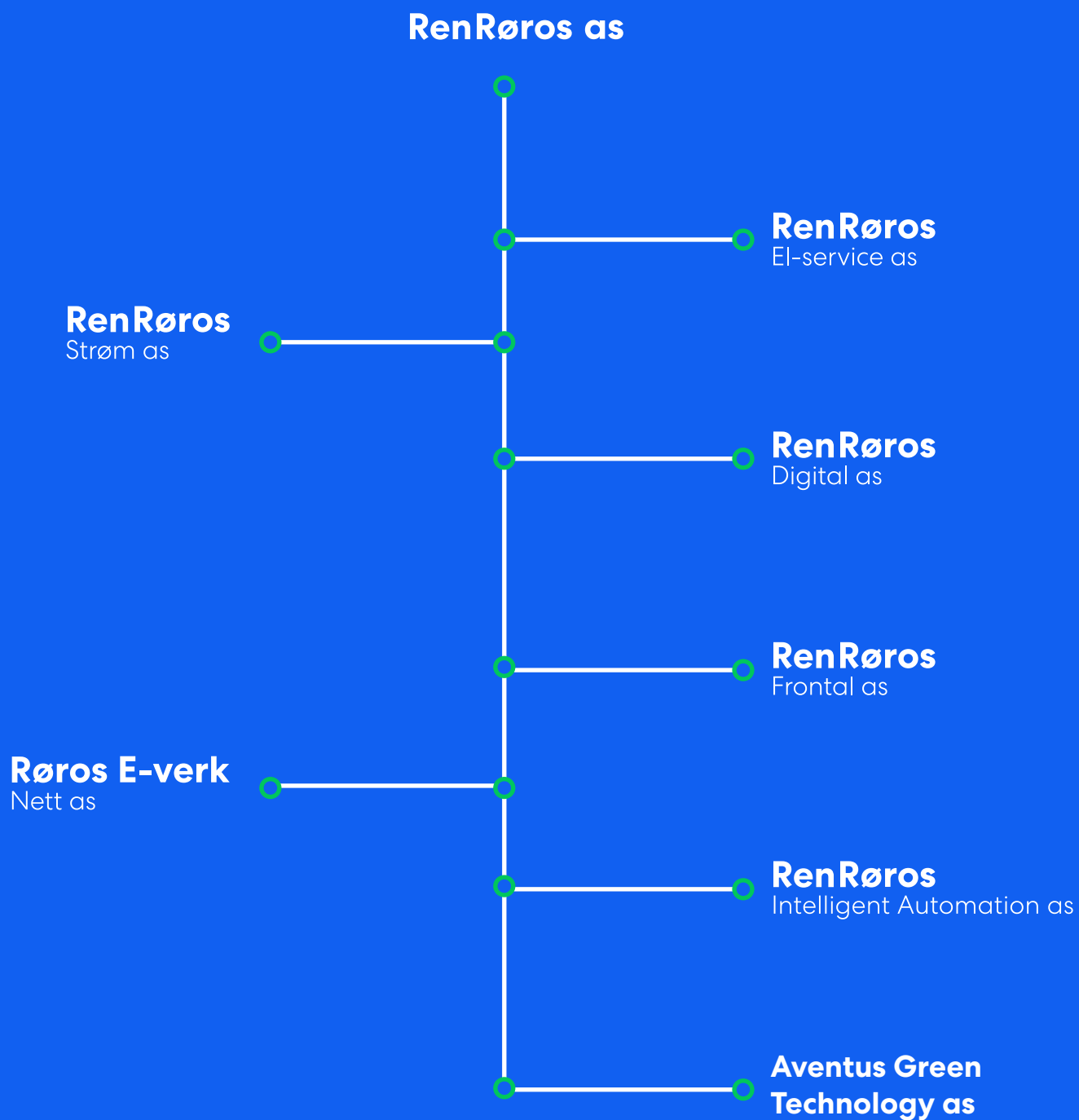
kostnader til sluttkunden, dramatisk i forhold til dagens tradisjonelle tilnærming. Vi får også lagt forholdene til rette for at sluttkunden kan bli en aktiv deltager i kraftsystemet. Vi har kalt dette prosjektet som vi jobber med å etablere for Ren Respons, nettopp fordi vi ønsker å demonstrere et mer fleksibelt kraftsystem og de fordeler det har. Dette skal vi gjøre sammen med aktive samarbeidspartnere.

Vi har kalt vår reise for Ren Rørø og har en ambisjon om å gjøre Ren Rørø til et sterkt varemerke for bærekraftig klimateknologi. Det betyr at vi også vil ta posisjoner utenfor vårt hjemmemarked på Rørø innen utvalgte områder. Vi ser ikke det grønne skiftet som en trussel, men som en mulighet til å ta posisjoner og bidra til å skape nye norske arbeidsplasser.

Ny modell for energi, med Ren Respons



Selskapsstruktur

RenRøros

Navneskifte mai 2019

Ren Røros er navnet på tjenester og virksomheter knyttet til konsernet Ren Røros as.

Konsernet Ren Røros bestod 31.12.2019 av selskapene: Ren Røros as (morselskap), Røros E-verk Nett as, Ren Røros Strøm as, Ren Røros EI-service as, Ren Røros Digital as, Ren Røros Frontal as og Ren Røros Intelligent Automation as.

Ren Røros as skal utnytte og foredle tilgjengelige energiresurser, overføre, distribuere og omsette energi, samt drive beslektet virksomhet med tilknytning til energiforsyningen. Vi skal være en sikker leverandør av strøm til Rørossamfunnet. Strategiene våre bygger på verdiene nyskapende, sikker og effektiv.

Med nyskapende mener vi: forretningsmessig kreativ, teknologivillig, kontinuerlig kompetanseutvikling, attraktive virksomheter, samarbeidsorientert, lokal bidragsyter og samfunnsbygger. Med sikker mener vi: høy leveringskvalitet og – sikkerhet, troverdig, god økonomi, sikker arbeidsplass, trivsel og trygghet, fokus på helse, miljø og sikkerhet, lokalt eierskap og lokal forankring. Med effektiv mener vi: Moderne, endringsvillig, samordnet, fleksibel, kundenær og profesjonell.

Fra Kobberverket til E-verket

I 1644 startet Røros Kobberverk sin virksomhet på Røros. Kobberverket skulle få stor betydning for inntoget av elektrisitet i fjellbyen. Da Emil Knudsen ble direktør for Kobberverket på slutten av 1800-tallet, gjorde selskapet store framskritt. I 1896 stod Kobberverkets eget strømanlegg Kuråsfossen ferdig med kraftlinjer direkte til gruvene.

Folk flest ville også ha strøm, men herredsstyret stemte ned forslaget gang på gang. De hadde ikke tro på at dette var noe alle ville få bruk for, og i hvert fall ikke at det ville lønne seg. Men, huseierne i sentrum ga seg ikke. De tok saken i egne hender og stiftet Røros Electricitetsverk i 1912. I 1936 kjøper Røros Electricitetsverk Kuråsfossen kraftstasjon av Kobberverket, og siden den gang er det bygget et oppdatert anlegg på Kuråsfossen, i tillegg til to kraftstasjoner; Ormhaugsfossen og Røstefossen.

Med klimaendringer som bakteppe

Aldri før har klimaendringene i verden skjedd så raskt som nå. Elektrifisering og økt produksjon av fornybar energi er en viktig del av løsningen på verdens klimautfordringer. Energibransjen står derfor overfor store endringer og utfordringer, og kraftbransjen kan utgjøre en forskjell i det grønne skiftet.

Vår kunnskap forplikter oss til å bidra mot en bærekraftig framtid. Vi i Ren Røros jobber sammen for en grønnere verden. Vi skal bidra til å øke produksjonen av fornybar energi og utvikle ny bærekraftig klimateknologi.

Fra Elektrisitetsverk til Ren Røros

I løpet av 2019 ble Røros E-verk til Ren Røros. Konsernet fikk nytt navn, og det fikk også alle datterselskaper bortsett fra Røros E-verk Nett AS.

Navneskiftet ble vedtatt på generalforsamlingen i alle selskap mai 2019. I første omgang var dette skiftet et svar på lovpålagte krav fra NVE om at nettselskap med monopolvirksomhet ikke kan ha samme navn og markedsføres med konkurranseutsatt virksomhet i samme konsern.

Samtidig er navneskiftet en betydelig del av en markant strategi for å bygge et innovativt og fremtidsrettet konsern som tar bærekraftig utvikling på alvor.

Veien fra elektrisitetsverk til Ren Røros er en vesentlig del av omstillingen selskapet må gjennom for å møte framtidens utfordringer. Fordi Ren Røros har vært tidlig ute i denne omstillingen, kan det nå settes fart i effektivisering og forbedring av operative prosesser, og i å gripe markedsmulighetene som endringen i energibransjen byr på.

Endringer av navn i mai 2019:

- Røros Elektrisitetsverk skiftet navn til **Ren Røros**.
- Røros E-verk Kraft skiftet navn til **Ren Røros Strøm**.
- Røros E-verk Installasjon har skiftet navn til **Ren Røros EI-service**.
- Infonett Røros har skiftet navn til **Ren Røros Digital**.
- Frontal Media har skiftet navn til **Ren Røros Frontal**.

Ledergruppa i Ren Røros ved utgangen av 2019



Arnt Sollie

Administrerende direktør,
Chief Executive Officer (CEO)



Anita Løseth

Økonomidirektør,
Chief Financial Officer (CFO)



Rune Moan

Leder for innovasjon og
bærekraft,
Chief Digital Officer (CDO)



Sigrid M. Jansen

Daglig leder
Ren Røros Frontal AS, Brand
Identity Manager, Ren Røros



Arne Horten

Daglig leder
Ren Røros Digital AS



Olav Vehusheia

Daglig leder
Ren Røros Strøm AS

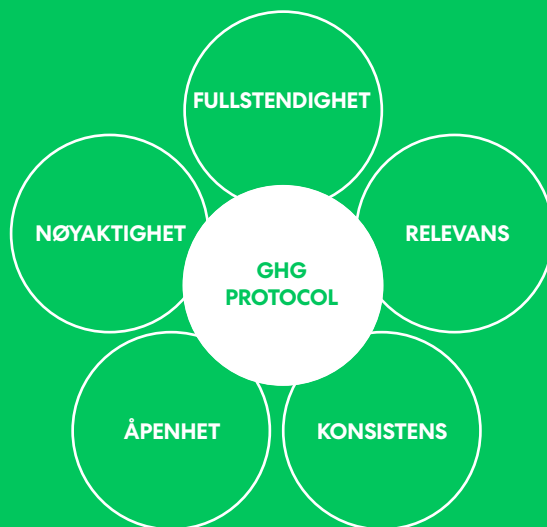


Lars Hofstad
Daglig leder
Røros E-verk Nett AS



Arild E. Sollibakke
Daglig leder Ren Røros Intelligent
Automation AS

Klimagassregnskap



En av verdens største utfordringer i dag er klimaendringer som styres av klimagassutslipp fra menneskelig aktivitet. Ren Røros er opptatt av å finne bærekraftige løsninger for å redusere utslippene fra energibransjen, samtidig som vi skal redusere avtrykket fra driften av alle selskapene i konsernet Ren Røros.

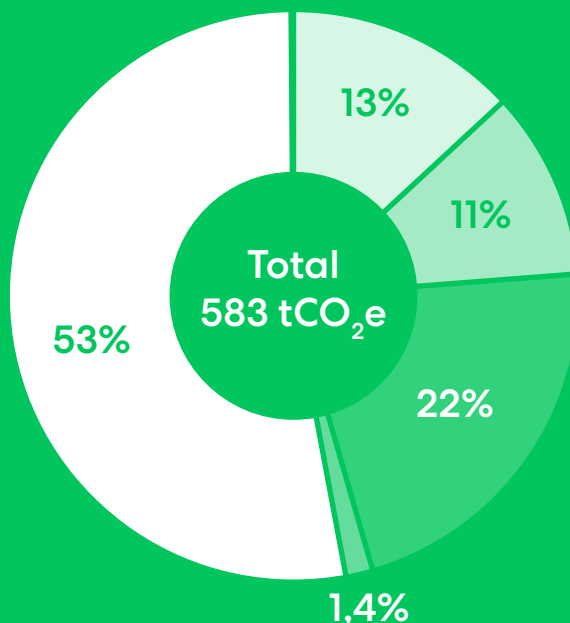
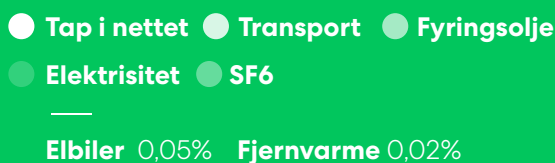
I 2019 startet Ren Røros føring av klimagassregnskap. Dette gjør vi som et første steg i å bygge en effektiv klimastrategi. Kartlegging av utslippene på tvers av konsernet lar oss bestemme hvor innsatsfaktorene bør ligge for å redusere vårt totale klimagassutslipp. Det vil ikke bli satt noen konkrete mål for utslippsreduksjon i 2020. Konkrete mål krever helst mer enn ett enkelt år med datainnsamling av hensyn til datakvalitet og forståelse for utslippsdriverne i konsernet, og 2019 blir derfor vårt basisår for senere rapportering.

Ren Røros benytter seg av GHG-protokollen

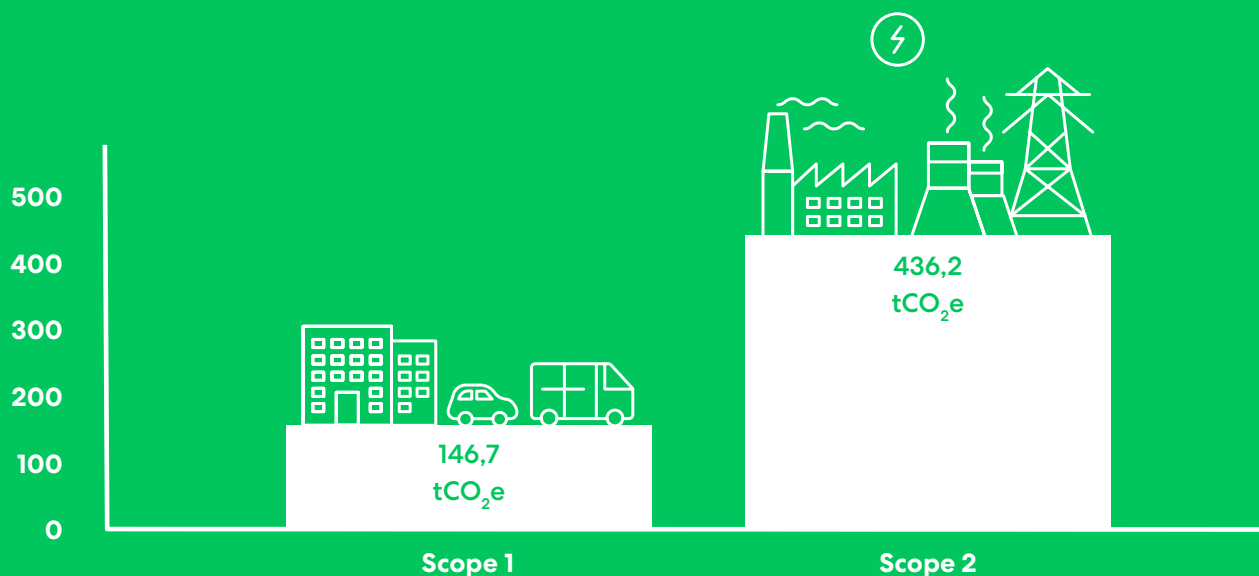
Vi fører regnskap og rapporterer i henhold til GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard. Denne standarden er internasjonalt anerkjent og brukes av mange selskap.

Prinsippene knyttet til slike klimagassregnskap og rapportering er relevans, fullstendighet, konsistens, åpenhet (transparency) og nøyaktighet.

Totalt utslipp per kilde i Ren Røros



Utslippsområder i Ren Røros



Utslipp fordelt på områder, Ren Røros

Vi rapporterer i henhold til den internasjonalt anerkjente standarden «GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard». Utslippene klassifiseres i tre «scopes» med følgende definisjoner:

Scope 1: Direkte klimagassutslipp

Scope 2: Indirekte klimagassutslipp fra produksjon av brukt energi

Scope 3: Andre indirekte klimagassutslipp (oppstrøms og nedstrøms i verdikjeden)

I tillegg rapporteres utslippene fra forbrenning av biomasse. Omfanget for rapportering inkluderer de sju selskapene i konsernet og alle aktivitetene vi har direkte driftskontroll over innenfor scope 1 og scope 2.

Ifølge GHG Protocol-standarden må man følge to forskjellige metoder for å rapportere scope 2; Markedsbasert og lokasjonsbasert.

Den markedsbaserte metoden baserer seg på utslippene fra produksjon av elektrisitet hvor selskapet som rapporterer kjøper elektrisiteten via avtaler som opprinnelsesgarantier. Elektrisitet som ikke er knyttet til opprinnelsesgarantier får en utslippsfaktor basert på restproduksjonen etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt. Dette kalles residual miks, og er normalt signifikant høyere enn den lokasjonsbaserte faktoren.

I den lokasjonsbaserte metoden er utslippsfaktoren basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det ulike energiprodusenter som benytter en miks av energibærere, der de fossile energibærerne (kull, gass, olje) medfører direkte utslipp av klimagasser. Disse klimagassene reflekteres gjennom utslippsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruker.

93 prosent av elektrisiteten Ren Røros kjøpte i 2019 dekkes med opprinnelsesgarantier som dokumenterer at det er blitt produsert fornybar energi i form av vannkraft tilsvarende mengde vårt forbruk i 2019. Utslippsfaktoren som brukes for dette er derfor 0 gCO₂-eq/kWh i den markedsbaserte metoden.

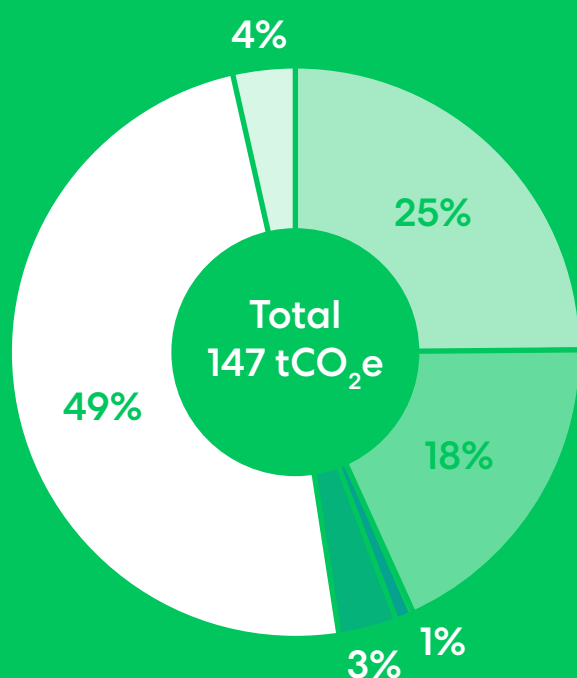
Ren Røros sine aktiviteter befinner seg i Norge, derfor velges det å bruke lokasjonsbasert utslipp i rapportering av det totale utslippet og senere for å sette reduksjonsmål.

Ren Røros Frontal AS og Ren Røros Intelligent Automation AS sine aktiviteter fører til mer indirekte utslipp oppstrøms og nedstrøms i verdikjeden, derfor er scope 1 og scope 2 mindre relevante utslippskategorier. Dette vil bli inkludert i klimagassregnskapet under scope 3 i kommende år.

Scope 1

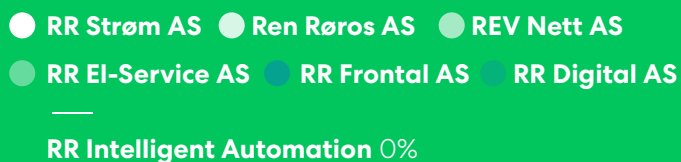


Utslipp scope 1, fordelt på selskap



Scope 1: Direkte klimagassutslipp

Dekker utslippene knyttet til forbrenning av fossilt drivstoff (transport og aggregater) for alle datterselskapene unntatt Ren Røros Intelligent Automation. Scope 1 inkluderer også lett fyringsolje i fjernvarmesentralene for Ren Røros Strøm AS, og SF₆-gass som isolerende gass i nettstasjoner for Røros E-verk Nett AS. Utslippene i scope 1 utgjør 25 % av det totale utslippet til Ren Røros i 2019.



Et konsern med ulike utslippsprofiler

Selskapene i konsernet Ren Røros viser ulike utslippsprofiler og mulige satsingsområder. Området med størst mulighet for reduksjon av utslipp i Ren Røros AS er transport, som representerer 66 prosent av de totale utslippene. Dette gjelder også Ren Røros El-service AS, hvor transport utgjør 83 prosent av selskapets utslipp.

Ren Røros Digital AS må ha fokus på å redusere forbruk av elektrisitet som representerer 83 prosent av egne utslipp, hovedsakelig fra bruk av elektrisitet til serverdrift.

El-forbruk og fyringsolje utgjør henholdsvis 54 og 40 prosent av egne utslipp i Ren Røros Strøm, noe som tydeliggjør et stort potensial for utslippskutt i dette selskapet. For Røros E-verk Nett AS er elektrisitet den største kilden av utslipp med 90 prosent av totalt, hvorav 97 prosent er tap i nettet.

Scope 2



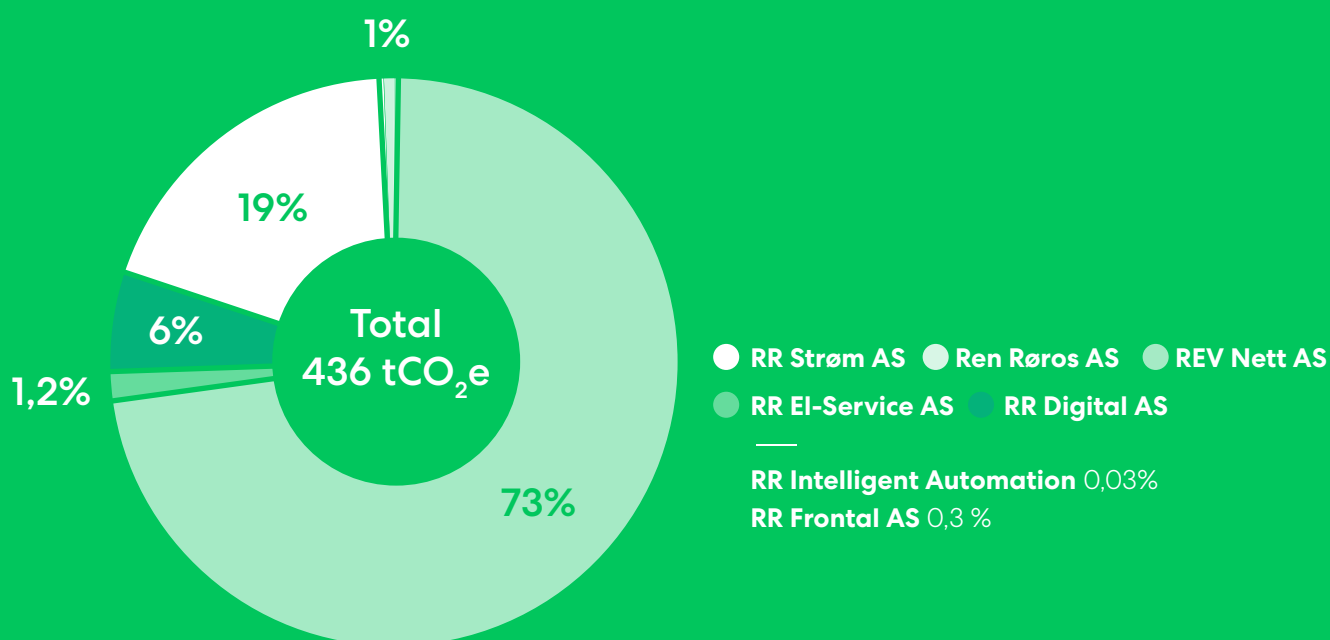
Scope 2: Indirekte klimagassutslipp fra produksjon av brukt energi

Innebærer indirekte utslipp fra bruk av elektrisitet og fjernvarme i alle våre lokasjoner. Fjernvarme brukes kun i Trondheims-kontoret.

Røros E-verk Nett AS drifter nettet på Røros og elektrisk tap i nettet rapporteres under scope 2 for selskapet. Dette representerer 96 prosent av konsernets totale energiforbruk.

Elektrisiteten brukt i konsernets elbiler tas med i regnskapet. Elbilene lades oftest på vår hovedlokasjon, og dette fører til dobbelttelling av noen utslipp i scope 2. Disse utslippene er derimot ubetydelige for det totale regnskapet (0,046 prosent) men gir verdifull informasjon når det gjelder transport i selskapet.

Utslipp scope 2, fordelt på selskap





Årsberetning



2019

Rekord omsetning og sterkt resultat i en energibransje i stor endring

Konsernet leverte i 2019 en rekordomsetning på 202 MNOK og et driftsoverskudd på 34 MNOK. Ordinært resultat før skatt var på 13,4 MNOK, 24 % over budsjett.

Dette er konsernet høyeste omsetning noensinne og representerer en omsetningsøkning på over 6 % fra 2018, tross fall i kraftprisen fra 2018 til 2019.

2019 er i tillegg et år med store investeringer i nytt nett til Tolga og legging av fiber på Røros.



Arnt Sollie
Administrerende direktør,
Chief Executive Officer (CEO)

Store investeringer hos Nett og Digital i 2019 og 2020 gjør at egenkapitalandelen synker til ca 33 % ved utgangen av 2019 og er forventet å synke til rett under 30 % ved utgangen av 2020 når vi er ferdig med de store investeringene. Et driftsoverskudd på 34 MNOK gjør at konsernet har stor finansieringskapasitet over drift. Investeringene blir derfor finansiert med en kombinasjon av lån og drift. Langsiktig har konsernet en ambisjon om å ha en egenkapitalandel på rundt 40 % og vi har fokus på å styrke egenkapitalen fra 2021. Vekststrategien til selskapet skal sikre at selskapet raskest mulig kommer over i en normal utbytteposisjon.

Ifølge Ren Røros sitt gjeldende dokument «Eierstyring og selskapsledelse» fra januar 2018, så skal Ren Røros være «nyskapende, sikker og effektiv». Dette er videre utdypet ved at:

- **For oss betyr nyskapende:** Forretningsmessig kreativ, teknologivillig, kontinuerlig kompetanseutvikling, attraktive virksomheter, samarbeidsorientert, lokal bidragsyter og samfunnsbygger
- **For oss betyr sikker:** Høy leveringskvalitet og – sikkerhet, troverdig, god økonomi, sikker arbeidsplass, trivsel og trygghet, fokus på helse, miljø og sikkerhet, lokalt eierskap og lokal forankring
- **For oss betyr effektiv:** Moderne, endringsvillig, samordnet, fleksibel, kundenær og profesjonell

Disse verdiene utgjør retningslinjer vi jobber etter, det er verdier som våre strategier er tuftet på og de har vært retningsgivende i de strategiske valg som selskapet har gjort.

Nyskapende

Ren Røros etablerte i 2019 selskapet Ren Røros Intelligent Automation, som jobber med digitale roboter – såkalt RPA (Robotic Process Automation). De benytter også maskinlæring (kunstig intelligens) for å gjøre digitale prosesser mer intelligente. Selskapet har vokst til å bli det største miljøet innen sitt fagområde i Midt-Norge, og har nå over ti selskaper og offentlige virksomheter på kundelisten.

Koronapandemien som traff Norge i mars 2020 har gjort at Norge og verden digitaliseres i et tempo vi aldri har sett før. Bruk av digitale roboter er ofte en viktig del av bedrifters digitaliseringsstrategi for å oppnå rask og kostnadseffektiv digitalisering, og Ren Røros er nå godt posisjonert for å være en del av den digitale reisen samfunnet vårt går gjennom. Dette er viktig for energibransjen, som vi er en del av, men også for våre eiere (kommuner) og våre bedriftskunder. Digitalisering gir økt krav til effektivitet, evne til raskt å omstille seg og å gripe forretningsmuligheter (agilitet). Vi blir dermed en mer relevant leverandør og samarbeidspartner for våre kunder, og vi har blitt utfordret blant annet av vår største eier til å være en tydelig og kompetent samarbeidspartner knyttet til digitalisering.

I 2019 investerte vi også i oppstartsselskapet Elekt. Elekt utvikler en ny plattform og økosystem for salg av strøm til sluttbruker. Tjenesten sikrer forbrukeren oversikt over egne strømkostnader og sikkerhet for en konkurransedyktig strømvaktale. Vi eier nå ca. ni prosent av Elekt, og er også en strømlleverandør på deres markeds plass hvor vi når et nasjonalt marked. Det er forventet en svært god avkastning på investert kapital etter at produktet lanseres i markedet. Dette er eksempel på et innovativt konsept hvor Ren Røros er delaktig i utviklingen av nye forretningsmodeller innenfor vår kjernevirksomhet.

I 2019 etablerte vi selskapet Aventus Green Technology, og vil i løpet av 2020 ha en eierposisjon på 34 prosent. Selskapet eier rettighetene til en helt ny energiteknologi som har potensiale til å bli et norsk industrieventyr på Røros. Dette arbeidet er foreløpig taushetsbelagt fordi det dreier seg om å sikre patenter.

Sikker

Røros E-verk Nett AS hadde i 2019 stor aktivitet på Tolga-prosjektet med spenningsoppgradering fra 66 til 132 kilovolt fra Røros til Tolga. Vi skrev blant annet kontrakt med Siemens på nytt koblingsanlegg (såkalt GIS, gassisolert anlegg) og kontrakt på nye trafoer med EB Elektro. Selve trafostasjonsbygget har Johan Kjellmark AS entreprisen på. Dette prosjektet er konsernets største investering noensinne og har en

kostnadsramme på ca. 80 millioner kroner. Prosjektet handler primært om forsyningssikkerhet til Røros, og sekundært om å sikre nok energi til videre vekst på Røros for både næringsliv og private. Flere av de korte utfallene vi opplevde mot slutten av 2019 hadde vært unngått med den nye Tolgalinjen i drift. Det viser at dette er viktig for næringslivet på Røros, som er avhengig av sikker strømforsyning.

Ren Røros Digital vedtok i 2018 å bytte bredbåndsteknologi i Røros sentrum og bygge fiber. Dette er Digital sin største enkeltinvestering og ble kostnadsberegnet til ca. 30 millioner kroner. Det var i 2019 stor aktivitet på fiberutbygging i Røros. Med koronapandemien som kom nå i mars 2020, og derav stor grad av digitalisering og bruk av hjemmekontor, ble viktigheten av en sikker og god bredbåndstilgang tydeliggjort.

Vi gjennomførte i 2019 en medarbeiderundersøkelse blant alle ansatte der vi brukte selskapet Mind. De jobber med styrkebasert ledelse og positiv psykologi i prosessen. Ren Røros hadde gjennomgående svært høy score på undersøkelsen, godt over snittet for de bedrifter som hadde brukt måleverktøyet. Blant annet hadde medarbeiderengasjement en snittscore på 5.61 av maks 7. Dette til tross for at selskapet stod midt i store endringer med blant annet konsernmodell, endring av selskapsnavn, ny administrerende direktør og mange ulike innovasjonsinitiativ, samtidig som markedet vi opererer i står i endring. Dette er svært gledelig og kommentarer fra de ansatte i undersøkelsen viser at de aller fleste medarbeiderne synes at den reisen vi er på er svært motiverende, og at Ren Røros er på rett vei. Likevel opplever vi at noen synes endring og omstilling mer skremmende, selv om viljen er der.

Effektiv

2019 ble det første hele driftsåret for konsernet Ren Røros etter gjennomføring av de lovpålagte selskaps- og merkevaremessige skillene vedtatt av NVE. Vedtaket går på at monopolvirksomhet-

en tilknyttet det som i dag er Røros E-Verk Nett AS må skilles fra annen konkurranseutsatt virksomhet. Monopolvirksomheten kan ikke styre eller blir styrt av annen virksomhet som for eksempel produksjon. Ren Røros har vært tidlig ute i denne omstillingen. Der andre tilsvarende selskaper nå må prioritere å gjennomføre disse skillene, kan vi sette fart i å effektivisere og forbedre våre operative prosesser i etterkant av skillet, og gripe markedsmulighetene som endringene i energibransjen byr på.

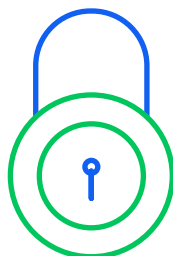
Det selskapsmessige skillet og overgang til en konsernmodell er en omfattende og kostbar prosess for bransjen. Kostnadene forbundet med dette vil gå over flere år. Ren Røros har i 2019 jobbet aktivt med å etablere den nye merkevaren Ren Røros, samt at vi har jobbet med prosessforbedringer. Vi har fortsatt et godt stykke arbeid igjen når det gjelder å få riktig flyt i våre arbeidsprosesser, bedre rapporteringsrutiner, digitalisering og sette kunden først både i fysiske og digitale møter. Dette er viktige fokusområder i 2020 og vi styrker også vår kapasitet innenfor disse områdene slik at vi evner å realisere gevinster av disse mulighetene raskere.

Arnt Sollie



Administrerende direktør,
Chief Executive Officer (CEO)

Eierstyring og selskapsledelse



Ren Røros konsern har som målsetting at alle ledd i konsernets verdikjede skal driftes og videreutvikles etter konsernets strategi om en langsiktig og bærekraftig verdiskaping over tid for aksjonærer, ansatte, kunder, leverandører og lokalsamfunnet. Vi legger spesielt vekt på den lokale forankringen og det lokale eierskapet, som gir langsiktig forutsigbarhet for kunder og ansatte.

Konsernets verdigrunnlag er; Nyskapende, sikker og effektiv

Verdigrunnlaget er felles for hele konsernet, og hvert enkelt datterselskap kan ha tilleggsv verdier.

Konsernets kjernevirksomhet er å produsere og selge kostnadseffektive løsninger innen områdene miljøvennlig energi, energitjenester, energirelaterte produkter og IKT.

Ren Røros AS kan engasjere seg i annen virksomhet som gir langsiktig forretningsmessig synergi i kombinasjon med hovedvirksomheten. Hovedmarkedet er bedrifter, offentlig virksomhet og private.

For oss betyr nyskapende:

Forretningsmessig kreativ, teknologivillig, kontinuerlig kompetanseutvikling, attraktive virksomheter, samarbeidsorientert, lokal bidragsyter og samfunnsbygger

For oss betyr sikker:

Høy leveringskvalitet og – sikkerhet, troverdig, god økonomi, sikker arbeidsplass, trivsel og trygghet, fokus på helse, miljø og sikkerhet, lokalt eierskap og lokal forankring

For oss betyr effektiv:

Moderne, endringsvillig, samordnet, fleksibel, kundenær og profesjonell

Utbyttepolitikk

Ren Røros AS vil tilstrebe tilfredsstillende lønnsomhet i all sin virksomhet. Gjennom videre vekst og økt lønnsomhet, skal Ren Røros konsern skape verdier for aksjonærer, ansatte og lokalsamfunnet.

Avkastningen skal reflektere den verdiskapning selskapet genererer, og utbyttet bør vise en utvikling sett i forhold til selskapets soliditet, vekst og resultatutvikling. Det må hele tiden sikres at konsernet har tilfredsstillende finansiell beredskap som sikrer eventuelle nye lønnsomme investeringer.

Etikk og samfunnsansvar

Ren Røros AS er bevisst sitt ansvar for etikk, samfunn og miljø, og har utarbeidet et sett med etiske retningslinjer med formål om å etablere felles prinsipper og regler gjeldende for alle ansatte i konsernet. Konsernets etiske retningslinjer for atferd reflekterer de verdiene konsernet står for, og hvilke prinsipper de ansatte skal følge når det gjelder forretningsforbindelser, lojalitet, integritet, tillit, taushetsplikt, habilitet, sikkerhet, kommunikasjon, reiser, representasjon og interne arrangement, annet lønnet arbeid, innsidehandel og diskriminering med mer. Praktisering av de etiske retningslinjene er et selvstendig ansvar for hver enkelt ansatt. Selskapets ledelse har ansvar for at reglene blir respektert.

Videre har Ren Røros som en generell regel at konsernet, med alle sine samarbeids-partnere, skal følge

sine respektive lands lovgivning samt bedriftens eget kvalitetssystem og rutiner. Som en hovedregel skal de strengeste kravene følges. Dersom avvik oppstår, skal dette meldes i avvikssystemet og det skal iverksettes tiltak for utbedring av forholdene.

Konsernets målsetting er å bidra positivt og konstruktivt for å påvirke arbeidet for menneskerettigheter, arbeidsrettigheter og vern av miljø, både i eget konsern, overfor våre leverandører og underleverandører, samt overfor andre handelspartnere. Det utarbeides årlig en miljørapport, som gir status og oversikt over de miljømessige aspekter i konsernets verdikjede. Konsernet har definerte fokusområder, måleindikatorer og miljømål.

Redegjørelse for årsregnskap

Redegjørelsen for årsregnskapet forklares per område på driftsresultat og samlet på konsernnivå for de øvrige regnskapspostene. For mer utdypende informasjon om datterselskapene vises det til nøkkeltallsoppstillingen og note 5 i konsernregnskapet. Fjorårets tall vises i parentes.

Etter en omorganisering i 2018 er Ren Røros omgjort til et rent holdingselskap. Omsetningen i Ren Røros morselskap ble kr. 13,9 millioner (kr. 15,6 mill.) og i konsernet kr. 201,9 millioner (kr. 189,9 mill.), og vi nådde målet om å passere kr. 200 millioner i omsetning. Driftsresultatet ble minus kr. 13,3 millioner (minus kr. 7,4 mill.) i morselskapet og konsernet leverer et positivt driftsresultat på kr. 19 millioner (minus kr. 10,4 mill.).

Regnskapet er gjort opp med et overskudd etter skatt på kr. 2,8 millioner (underskudd på kr. 0,8 mill.) i morselskapet og et overskudd på kr. 5,4 millioner (underskudd på kr. 16,7 mill.) i konsernet.

Styret foreslår at man ikke utbetaler utbytte, og at man overfører kr. 5,4 millioner til annen egenkapital.

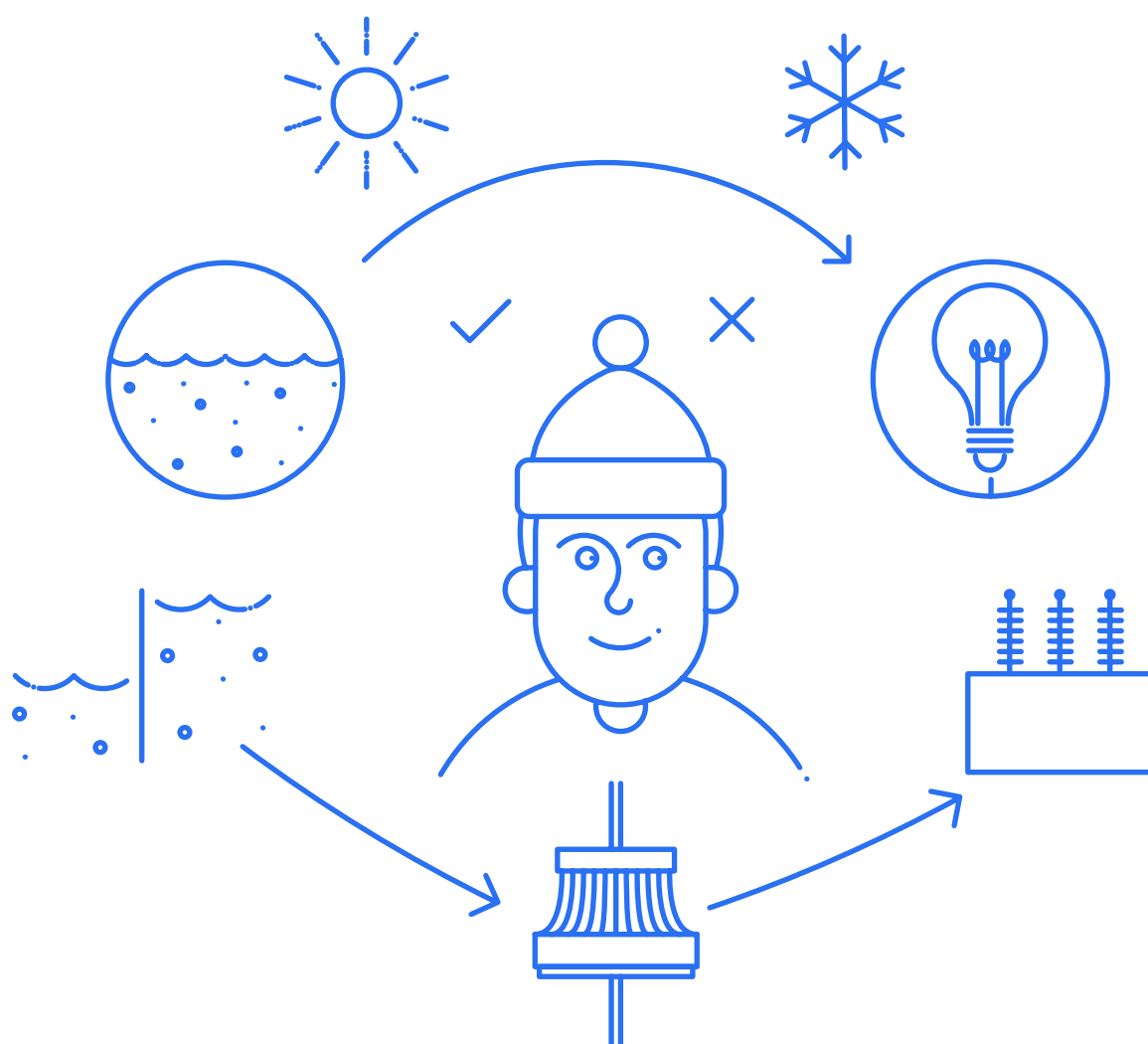
Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for det framlagte årsregnskapet. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Styret fastslår at forutsetningene for fortsatt drift er til stede.

Kontantstrøm og kapitalforhold i 2019 (2018):
Ren Røros AS har en netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter i 2019 på kr. - 3,8 millioner (kr. - 4,1 mill.) og i konsernet på kr. 31,2 millioner (kr. 16,3 mill.).

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2019 på kr. -15,3 millioner (kr. - 11,7 mill.) og i konsernet på kr. -51,2 millioner (kr. - 31,5 mill.). De største investeringene er innen nybygging og rehabilitering av distribusjonsnett og fiberutbygging på Røros. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2019 var på kr. 26,4 millioner (kr. 15,5 mill.) og i konsernet på kr. 26,4 millioner (kr. 15,5 mill.).

Likviditetsmessig utgjør dette en økning av kontanter på kr. 7,2 millioner (reduksjon på kr. 0,2 mill.) og en økning av kontanter på kr. 6,4 millioner (kr. 0,3 mill.) for konsernet.

Ren Røros Strøm AS produserer og selger ren vannkraft fra Aursunden øverst i Glomma. Vi eier og driver tre kraftverk; Kuråsfossen kraftverk ved utløpet av Aursunden, Ormhaugfossen kraftverk Nord for Orvos og Røstefossen kraftverk ved Høistad nord for Os, i tillegg til fem fjernvarmesentraler. Ren Røros Strøm har kontorer på Røros.



Ren Røros Strøm AS, Osloveien 16 B, Røros

renroros.no/strom

Omsetning

Resultat etter skatt

Egenkapitalandel

77,4 mill.

14,8 mill.

22,54 %

Ren Røros Strøm i 2019

I 2019 ble det produsert 83,6 GWh kraft, som er fire prosent under normalproduksjonen på 87 GWh. I Røstefossen hadde vi driftsstans i seks uker for å utbedre betongskader i bunnappeløpene. Dette arbeidet ble ikke slutført på grunn av problemer med lekkasjer i den provisoriske fangdammen, og fortsetter derfor i 2020. Ellers var driften normal på alle anleggene.

Fjernvarme

RR Strøm eier og driver fem fjernvarmesentraler, og leverer fjernvarme til omtrent 40 sluttkunder.

Årsproduksjonen av fjernvarme i 2019 var 13,6 GWh, mot 14,4 GWh i 2018 – en nedgang på seks prosent. Anleggene hadde normal drift gjennom året, og det ble foretatt en større revisjon på pelletsovnene på Røros Vest Varmesentral.

Vi gjør nå en vurdering av teknologien som brukes i de ulike anleggene, og vil se på alternative teknologier som er mer klimavennlige enn dagens pelletsfyrte kjeler. Det er CO₂-utslipp forbundet både med fyring av pellets (og flis/ved) og transport av råstoff. Videre er anleggene basert på høytemperatur (radiatorer i bygg) og dette bidrar til å øke varmetapet i kombinasjon med for dårlig isolerte rør. Vi vurderer derfor ulike løsninger, som lavtemperaturanlegg, varmepumpeteknologi og så videre. Olje er nå kun en pålagt reservekilde i tilfelle de pelletsfyrte varmekjelene stopper, og bruk av strøm ikke alene kan dekke behovet for oppvarming.

Strømsalg

I likhet med foregående år, var strømprisene høye i 2019. Netto spotpris på NordPool for vårt område var 38,6 øre/kWh, mot 41,9 øre/kWh i 2018. Dette skyldes blant annet høye priser på CO₂-kvoter, kull og olje i perioden.

Ren Røros Strøm AS har et relativt stabilt antall kraftkunder på omlag 5700. Dette tilsvarer 85 prosent av kundene i eget nettområde. Den årlige undersøkelsen om kundetilfredshets, i samarbeid med Markedskraft, viser at kundene er meget godt tilfreds med oss. Både reflektert tilfredshet og opplevd kundeservice ligger godt over gjennomsnittet, både i bransjen og blant de andre selskapene i den samme undersøkelsen.

God kundekommunikasjon og pålitelig og riktig informasjon til kundene om priser og annet er noe av det vi setter aller høyest. Vi gir ut kundemagasinet Vår Energi, med lokale og nasjonale saker, to ganger i året. Alle prisendringer blir varslet direkte til kundene på e-post eller SMS. 48 prosent av kundene har elektronisk faktura, noe som sparer både penger og miljø.

Organisasjon og personale

Ved utgangen av 2019 hadde Røros E-verk kraft AS sju fast ansatte, som utførte til sammen 6,8 årsverk. Personell har deltatt på individuelle kurs og seminarer for å holde seg oppdatert på den teknologiske utviklingen, nye krav og regler, samt et stadig skiftende regelverk.

Ren Røros El-service AS driver montasje og installasjon, vakt- og el-sikkerhet og annen virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapets marked er bolig-, fritidsbolig- og næringsmarkedet. Ren Røros El-service har hovedkontor på Røros.



Ren Røros El-service AS, Osloveien 16 B, Røros

renroros.no/elektriker

Omsetning

Omsetningsøkning fra 2018

Egenkapitalandel

25,1 mill.

27,7 %

24,6 %

Ren Røros El-service i 2019

Ren Røros El-service har gått med underskudd de siste årene. I 2019 har man gjennomført organisatoriske og personalmessige endringer for å snu og styrke selskapet. De endringene som er gjennomført i 2019 skal være med på å bygge et grunnlag for videre arbeid med prosessflyt og kundebehandling.

I starten av 2019 var ordretilgangen fortsatt noe lavere enn normalt, men utover året økte denne med flere større jobber. Det er fremdeles stor konkurranse i de fleste markeder vi opererer i, men våre markedstilpasninger gjør at vi har god tilgang på oppdrag. Dette har så langt resultert i kontrakter for renovering av Holtålen helsesenter, nybygg og ombygninger for Norbit, pluss flere oppdrag for lokale entreprenører.

Som resultatet viser, har 2019 vært et tøft år også økonomisk. Vi har tro på at de endringene som er gjennomført i 2019 og begynnelsen av 2020 vil være med på å snu den negative trenden.

I 2020 har vi ansatt elektroinstallatør Inger Lise Bekkos Dahl som ny daglig leder. Hun har vært ansatt i selskapet i 25 år.

Større prosjekter i 2019:

- Flere installasjoner i boliger og fritidsboliger.
- Nybygg ved Holtålen Helsesenter.
- Øverhagaen bo-, helse- og velferdssenter.
- Utbygging og oppgradering av bybrannanlegg i Røros kommune.
- Utbygging av fibernett på Røros, i regi av Ren Røros Digital.
- Ombygging av sikringsfordelinger og nødstrømsaggregat fra 230V til 400V på Røros sykehus.
- Brannteknisk oppdatering av Langegga 18 på Røros.

Målbevisst jobbing

En god del av målsettingene fra tidligere år er oppnådd. Vi har møtt konkurranse situasjonen på en bedre måte gjennom mer aktiv og oppsøkende virk-

somhet i markedet. Dette vil få stor oppmerksomhet også videre framover.

Det er også oppnådd bedre resultater i forbindelse med nye forretningsområder:

- Smarthus/velferdsteknologi.
- Bolig-, nærings- og landbrukskontroller.
- Serviceavtaler med næringskunder, som inkluderer kontroller av brannvarslingssystemer, slukkemidler og installasjon av nye anlegg.

I tillegg er det gjort avtaler som gjør oss til foretrukket partner som generell el-installatør, og vi jobber kontinuerlig og målbevisst for å øke denne andelen i porteføljen. Samarbeidet med lokale byggentreprenører av forskjellig størrelse er også forbedret.

Det er i 2019 lagt ned mye strategisk arbeid for å snu resultatutviklingen i El-service og gjøre selskapet klar for videre vekst og sunn økonomi. Vi ser effekten av dette arbeidet våren 2020.

Økt aktivitet

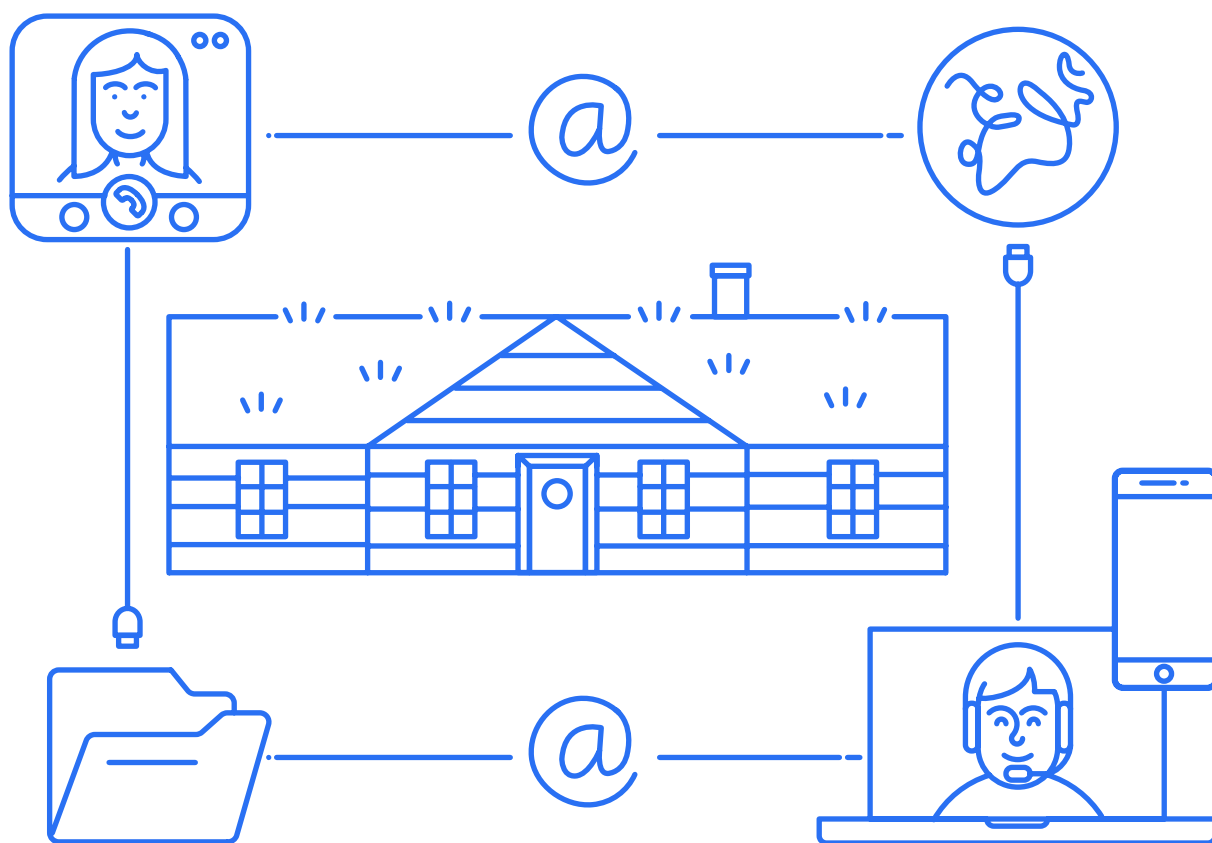
I 2019 er det økt aktivitet i anleggsbransjen i Røros-regionen, med flere anbud på større prosjekter. Vi jobber strategisk med flere av disse. Året som har gått har bestått av mye tungt arbeid for å finne løsninger til økt lønnsomhet. Flere parallelle aksjoner er iverksatt, og vil bli fulgt opp i tiden framover.

Ordretilgang og økt markedsaktivitet tilsier at vi bør rekruttere flere montører, og konkrete tiltak vil komme i 2020. Per 31. desember 2019 er det 23 fast ansatte i RR El-Service.

Lærlinger

Vi har i 2019 hatt fire lærlinger og har stor glede og nytte av å være en lærebedrift. Vi vil fortsette med dette arbeidet i 2020, og bidra til at nyutdannede får en vei ut i arbeidslivet. To av lærlingene vil avlegge fagprøve i starten av 2020, og vi håper disse vil fortsette hos oss etter avlagt fagprøve. Fagarbeidere utdannet i egen bedrift er vår beste rekrutteringsarena.

Ren Røros Digital AS skal levere bredbånd, TV og telefoni til privat- og bedriftskunder, i tillegg til leverandør av data-tjenester og -utstyr. Gjennom lokal tilstedeværelse, dyktige partnere og høy kvalitet på tjenestene bidrar selskapet til økt konkurransekraft for våre kunder. Ren Røros Digital har hovedkontor på Røros.



Ren Røros Digital AS, Osloveien 16 B, Røros

renroros.no/bredband

Omsetning

Omsetningsøkning fra 2018

Egenkapitalandel

64 mill.

5,6 %

36,2 %

Ren Røros Digital i 2019

Ren Røros Digital hadde i 2019 igjen omsetningsøkning fra forrige år. Denne var på 5,6 prosent, fra 60,6 til 64,0 millioner kroner. Alle våre forretningsområder økte i omsetning, unntatt TV der nedgangen var på ni prosent. Driftsresultatet endte på 4,8 millioner kroner, og resultat før skatt på 3,3 millioner. (-7,5 millioner kroner i 2018 grunnet nedskrivninger på 9,3 millioner.)

Trenden med at flere sier opp TV-abonnementet sitt er økende, og streamingtjenester tar over. Denne nedgangen vil nok fortsette, og strategisk blir det viktig å erstatte denne inntekten med nye tjenester. Dekningsbidraget økte med tre prosent i 2019 sammenliknet med 2018. Denne økningen er noe lavere sammenliknet med omsetningsøkning, grunnet generelt økte varekostnader.

Fiberutbygging

På bredbåndsområdet bygger vi fiber til flere områder på Røros, og har besluttet å bygge fiber til alle våre HFC-kunder i Røros sentrum i løpet av 2019 og 2020. Vi vant også anbudet på utbygging av fiber i Dalsbygda i Os kommune, med en total utbygging-skost på 12,8 millioner kroner.

Telenor har signalisert at kobbernettet legges ned, og vi er derfor godt i gang med å selge inn radio-bredbånd til våre kunder som fortsatt er på kobbernettet. Samtidig henter vi også kunder fra andre operatører her.

For nettene våre i Sandnessjøen og Brønnøysund er vi utsatt for konkurranse fra flere fiberutbyggere, men veldig få kunder velger å bytte leverandør. Vi opplever dessuten at kunder kommer tilbake til oss etter at de har vært fiberkunder hos andre en periode.

Økning på flere områder

Datarom- og konsulentområdet har hatt en bra omsetningsøkning i 2019. Vi har fått flere nye kunder fra Støren til Trondheim, og ser dette som et spennende område for vekst. Disse kundene har kommet til oss gjennom gode referanser og salgsarbeid i Trondheim. Vi har i 2019 etablert oss med to selgere og en seniorkonsulent i Trondheim, og ser allerede gode resultater av denne satsningen.

Satsninger fremover

Innen datadrifting og digitalisering satser vi sterkt i Trondheims-markedet, og ser at Office 365 og tilhørende MS-produkter har et stort potensial, samtidig med salg av konsulenttjenester. En omfattende digitalisering av samfunnet står foran oss – her blir det viktig å ta en posisjon. Lokal tilstedeværelse og nærhet til kunden er våre fortrinn, som kundene verdsetter.

Fiberutbygging på Røros og i Dalsbygda vil i 2020 få stor oppmerksomhet, sammen med noen mindre fiberprosjekter i hytteområder og nabokommuner til Røros. Vi skal også intensivere arbeidet med utvikling av nye forretningsområder, både i samarbeid med konsernets RPA-satsning og nye muligheter både lokalt og regionalt. Vi ser positivt på videre vekst, og at vi sammen kan utvikle selskapet videre.

Ved utgangen av året var vi 24 ansatte, inkludert én lærling og én ansatt på tiltak via NAV.

Ren Røros Frontal AS leverer tjenester innen bruk av design som strategisk virkemiddel, merkevarebygging, tekst, illustrasjon, grafisk design, animasjon, webdesign, digital synlighet og filmproduksjoner. Vi løfter fram det du har på hjertet gjennom å bygge sterke identiteter og sikre helhetlig kommunikasjon. Ren Røros Frontal har hovedkontor på Røros.



Ren Røros Frontal AS, Veksthuset, Røros

www.renrorosfrontal.no

Omsetning

Omsetningsøkning fra 2018

Egenkapitalandel

6,3 mill.

17,4 %

11,7 %

Ren Røros Frontal i 2019

I slutten av mai 2019 kjøpte Røros Elektrisitetsverk AS (nå Ren Røros) de fleste aksjene i Frontal Media AS fra de ansatte og Infonett Røros (nå Ren Røros Digital), og ble da sittende med 141 av totalt 150 aksjer. De resterende ni aksjene ble fordelt mellom de tre ansatte som hadde vært lengst i Frontal Media.

Strategi for endring av selskapet

Før oppkjøpet hadde Frontal Media fire faste ansatte og tre på engasjement, totalt 5,5 årsverk. Selskapet hadde vokst fram gjennom fagpersoners spisskompetanse innen film, web og design. Det var et behov og ønske om endring, deriblant et ønske fra daglig leder Kurt Näslund om at noen andre skulle ta over lederansvaret.

1. mai 2019 blir Sigrid M. Jansen ansatt som daglig leder i Frontal Media as. Hun går inn i en delt stilling som merkevareansvarlig for konsernet og daglig leder for Frontal. Hennes nye strategi for endring av selskapet blir lagt fram for konsernstyret i juni, der målene er å:

- sørge for at de sterke faglige ressursene og den kompetansen som finnes hos de ansatte blir brukt som en sentral strategisk kompetanse inn i konsernet
- styrke fagmiljøet og skape et bedre arbeidsmiljø
- utvikle en organisatorisk struktur for å øke effektivitet og kundetilfredshet
- bedre selskapets økonomi gjennom økt omsetning, bedre kostnadskontroll og mer effektiv produksjon

Sentrale virkemidler for å nå disse målene blir å endre selskapets eierstruktur, øke kompetanse med bemanning innen nye fagområder, kompetanseheving med Design Thinking som metodikk for å bli bedre rådgivere innen strategisk design, designdrevne innovasjonsprosesser og skjerpet kundefokus samt omorganisering med nye interne rutiner og flytting til nye lokaler.

Et år med store endringer

Ved utgangen av 2019 var Ren Røros Frontal et solid fagmiljø med variert kompetanse, alder og bakgrunn. Det har blitt lagt ned betydelig arbeid i omorganisering av selskapet og med å bygge nye strukturer for effektiv selskapsstyring og oppfølging av kunder. Selskapet har totalt ti ansatte, inklusive en trainee, innen mange fagområder.

I løpet av 2019 ble det brukt betydelige ressurser på opplæring og bruk av Design Thinking. Alle ansatte fikk en grunnopplæring, mens noen fikk grundigere opplæring og anledning til å fordype seg metodikken. I oktober 2019 flyttet RR Frontal til Veksthuset Røros i Tollef Bredals vei.

RR Frontal spiller en avgjørende og sentral rolle for merkevarebygging i konsernet Ren Røros, og for å løfte produkter og tjenester fra alle selskap i konsernet ut i markedet. Kompetansen innen Design Thinking som metodikk og designdrevne innovasjonsprosesser er også viktig for de andre datterselskapene i konsernet og for den endringen konsernet Ren Røros står i.

Økonomiske nøkkeltall

Ren Røros Frontal har hatt en betydelig vekst i omsetningen i 2019. I årets fire første måneder lå gjennomsnittet på kr. 340.000,- per måned, til rundt kr. 760.000,- i september og oktober, med en foreløpig omsetningsrekord i november 2019 på kr. 818.000,-.

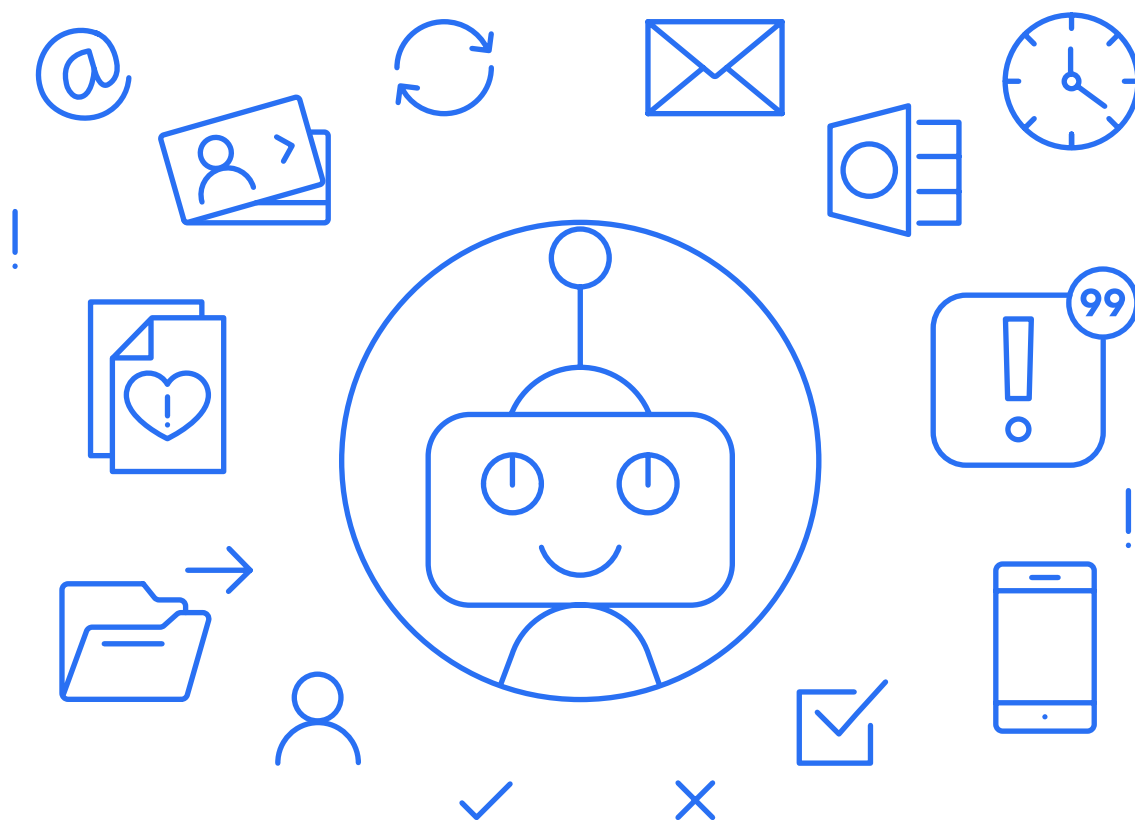
Da ny daglig leder for selskapet, Sigrid M. Jansen, ble ansatt i mai 2019, hadde selskapet et resultat på minus kr. 700.000,- for årets fire første måneder. Prognosen som daglig leder la fram til styremøtet i juni 2019 anslo et negativt resultat på totalt 1 mill. for 2019. Det ordinære resultatet for 2019, ble minus kr. 861.687,-

Ambisjoner om videre vekst

I løpet av 2019 har RR Frontal gått fra mange små oppdrag til flere større rammeavtaler og faste kunder. Eksempler her er Destinasjon Røros, Vinterfestspill i Bergstaden, Rørosmeieriet, FIAS og ReMidt, i tillegg til store oppdrag for kunder som Kulturminnefondet og Os ID.

Det er allikevel et behov for å nå et mye større marked enn det lokale markedet i Røros-regionen. Selskapet planlegger derfor for vekst i særlig rettet mot Trondheims-området og Midt-Norge. Ved årsskiftet 2019/2020 sees også et behov for å øke den digitale kompetansen innen interaksjonsdesign og digital synlighet.

Ren Røros Intelligent Automation AS skaper rask effekt og verdiskaping gjennom digitalisering av arbeidsprosesser. Vår ambisjon gjennom 2019 har vært å bygge det mest kompetente RPA-miljøet i Midt-Norge. Ren Røros Intelligent Automation har hovedkontor i Trondheim.



Ren Røros Intelligent Automation AS,
Sluppenveien 17 B, Trondheim

renroros.no/rpa

Omsetning

Antall årsverk

Egenkapitalandel

1,3 mill.

2,82

25,3 %

Ren Røros

Intelligent Automation i 2019

Ren Røros IA ble stiftet 4. februar 2019, som et datterselskap av Ren Røros AS. Selskapet har forretningsadresse i Osloveien 16b, 7374 Røros, og kontorlokaler i Stålgården, Sluppenvegen 17B, 7037 Trondheim. Ved utgangen av 2019 har selskapet fem ansatte, og seks ansatte per 1. februar 2020. Selskapet omsatte for 1,3 millioner i 2019.

Våre tjenester

Vårt arbeidsområde er digitalisering av konkrete arbeidsprosesser for å skape rask effekt og verdiskaping hos våre kunder. Ved å ta i bruk digitale medarbeidere kan vi automatisere manuelle og repetitive arbeidsprosesser. Dette vil igjen redusere kostnader, øke produksjonskapasiteten, sikre en høyere kvalitet og gi bedre brukeropplevelser. Utnytter vi i tillegg kunstig intelligens kan de digitale medarbeiderne bli enda mer effektive og robuste, og ta egne tilpassede beslutninger. Da bidrar vi til økt verdiskaping og en bedre arbeidsdag for alle. Dette gir en bærekraftig økonomi.

Roboten – eller det vi kaller din digitale kollega – etterligner slik vi mennesker jobber. Den utfører aktiviteter som gir de samme resultatene som om et menneske skulle gjort jobben, men uten menneskelig innblanding.

RPA-teknologi brukes av store og små bedrifter verden over i forbindelse med visse arbeidsoppgaver. Disse oppgavene omfatter det regelstyrte og repetitive arbeidet som utføres etter fastsatte regler og

prosedyrer, i tilfeller der det ikke er behov for kreativitet, intuisjon eller skjønn.

God implementering av RPA-teknologi legger grunnlaget for arbeid med maskinlæring og kunstig intelligens, som igjen adresserer mål om økt automatisering og robotisering.

Eksisterende og nye markeder

Store finansinstitusjoner, banker og forsikringsselskaper var de første til å ta i bruk RPA-teknologi. Nå ser vi at teknologien tas i bruk i stadig flere bransjer. Rapporter fra internasjonale analysebyråer forteller oss at man forventer en årlig vekst på mellom 30 og 40 prosent.

Vi opplever en spesiell interesse fra offentlig sektor. De opplever en økning i etterspørsel etter deres tjenester, samtidig som de økonomiske rammene strammes til. Dette utløser behov for effektivisering. For å nå målsettingen om en utnyttelse av det offentliges ressurser slik at bærekraftmålene nås, er automatisering og robotisering kanskje et av de viktigste tiltakene. Kommuner er så langt vårt viktigste og raskest voksende kundesegment.

Vi er i rute når det gjelder de planene som ble lagt til grunn ved etableringen av Ren Røros Intelligent Automation AS. Vi har fått på plass en meget kompetent organisasjon, og er således en relevant leverandør til et bredt spekter av kunder.

Røros E-verk Nett AS distribuerer elektrisk kraft med eget regionalnett og distribusjonsnett. Området vi dekker er Røros kommune og deler av Os kommune mot Røste. Vi skal ha et høyt lokalt servicenivå med lavt nivå på driftsforstyrrelser og rask feilretting når det oppstår. Røros E-verk Nett har kontorer på Røros.



Røros E-verk Nett AS, Osloveien 16 B, Røros

www.revnett.no

Omsetning

Resultat etter skatt

Egenkapitalandel

47,9 mill.

6,4 mill.

32,8 %

Røros E-verk Nett i 2019

I vårt dekningsområde hadde vi ved årets slutt omtrent 6650 kunder, der omtrent 44 prosent av disse er fritidsboliger. Etter vårt første driftsår som eget nettselskap i 2018 har vi gått mot den største investering noensinne i 2019. Dette videreføres inn i 2020.

Nettvirksomheten har kabler, linjer og nettstasjoner som skal bygges og vedlikeholdes. Transport av mannskap og utstyr, deriblant en del i terrenget, er vår største miljøbelastning. Nye komponenter som brukes er de beste når det gjelder miljø, og gjennom sertifiseringen i ISO 14001 om ytre miljø er vi forpliktet til å velge de mest miljøvennlige alternativene. Dette er bakgrunnen for vår beslutning om å satse på ny teknologi innen koblingsanlegg på Røros Trafostasjon som har et SF6-fritt alternativ.

Inntekt og volum lavere enn forventet

Virksomheten i Røros E-verk Nett reguleres av forsyningsforskriften fra NVE og av DSBs lover for elsikkerhet. Våre rammebetingelser består i hovedsak av en inntektsramme som hvert år fastlegges av NVE. I år var rammen på 33,6 millioner kroner, og av vår lovlig inntekt hadde vi omtrent 4,5 millioner i mindreinntekt. Dette skyldes en gjennomsnittlig varm sommer og lavere transport av strøm enn forutsatt – 138,8 GW. Både vinter 2018/19 og høst/førjulsvinter 2019 var jevnt mildere enn forventet.

Nettleien ble satt opp 1,5 øre fra 1. juni 2019, men selv med denne økningen, og sammen med et lavere volum, fikk vi en mindreinntekt i 2019. Nivået på nettleien i vårt område ligger midt på skalaen i Norge, men sett ut fra vår størrelse er vi på et lavere nivå. Vi ligger nå i slutten av 2019 så vidt over våre naboer i nord, Tensio TS.

Driftsmessig var 2019 et middels år i forstyrrelser i eget nett. Vi hadde to runder med tordenvær

og følgeskader av det, samt at driftsåret ble litt «ødelagt» av tre større utkoblinger på 132 kV nettet fra Eidsiva i november–desember.

Tiltak for å minske utfall

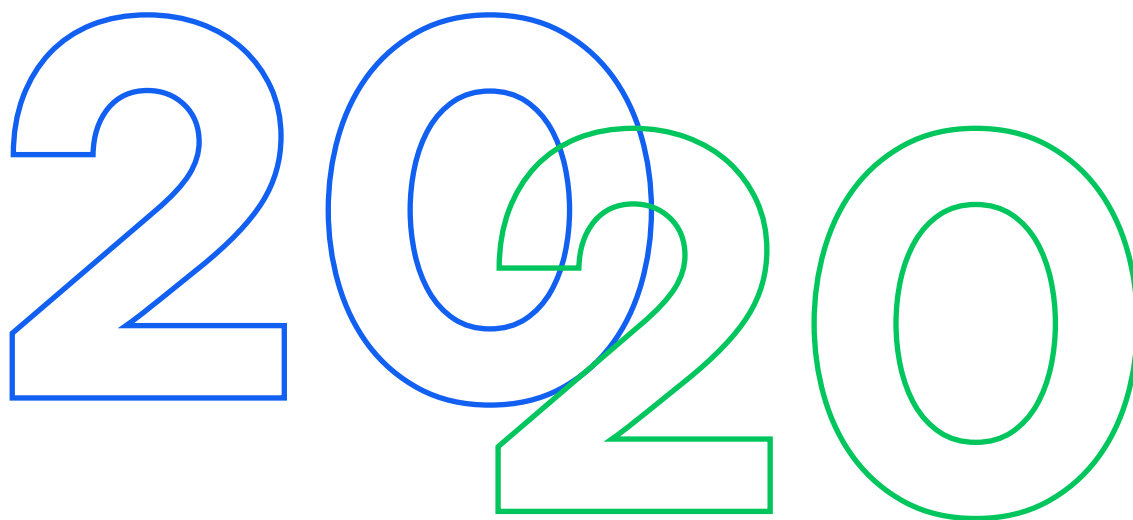
Den største risikoen i driften er fortsatt nettutfall sørfra. Prosjektet med spenningsoppgradering skal øke forsyningssikkerheten og kapasiteten i Fjellregionen. Et viktig poeng i prosjektet er å minimalisere miljøbelastning med lavutslippsmetoder og utstyr, i tillegg til at vi er oppmerksomme på å holde en profil på lav visuell påkjenning.

Investeringen forventes satt i drift september 2020, og når driften av Tolga kraftverk kommer i gang før vårflommen 2021 vil dette gi oss ytterligere sikrere forsyning i området med mer lokal produksjon på inntil 40 MW i effekt.

En annen risiko for oss, som et lite selskap med få ansatte, er sårbarhet med tanke på personell som slutter av ulike årsaker. Vår stab på Røros har lenge vært svært stabil, og per 31. desember 2019 hadde virksomheten 13 fast ansatte og en lærling. De ansatte sitter med stor kompetanse på vårt nett, og er oppdatert på det siste innen faget med blant annet stor oppmerksomhet på helse, miljø og sikkerhet i vår virksomhet.

Fra 2021 er det forventet at nettleien vil øke, vesentlig grunnet vårt store løft med oppgradering av linje fra Tolga og Røros transformatorstasjon, men også på grunn av økte kostnader hos de to netteierne over oss i kraftsystemet, Elvia og Statnett.

Hendelser etter balansedagen



Årsrapporten for 2019 omhandler i prinsippet bare det som skjer fram til årets slutt. Når den skrives er det likevel klart at 2020 vil bli et år ingen kunne forutsette. Vi finner det derfor riktig å omtale to hendinger i mars 2020.

Onsdag 4. mars meddelte fire styremedlemmer i konsernstyret i Ren Røros as at de takk seg fra styret med umiddelbar virkning. Dette blir offentlig kjent gjennom en pressemelding fra de fire. To av styreplassene er erstattet med varamedlemmer. Man opprettholder dermed et beslutningsdyktig styre i forkant av ordinær Generalforsamling i 2020.

Den offentlige oppmerksomheten rundt uenigheten i konsernstyret skapte en uheldig usikkerhet i markedet knyttet til den nye, og foreløpig skjøre, merkevaren Ren Røros.

Onsdag 11. mars definerte Verdens Helseorganisasjon, WHO, utbruddet av Korona-viruset som en verdensomspennende pandemi. Dagen etter, 12. mars, innførte den norske regjeringen de mest inngripende tiltakene Norge har hatt i fredstid for å begrense smitte av viruset. Norge sto ganske raskt overfor en økonomisk krise som savner sidestykke i moderne tid.

Våren 2020 dominerer krisen knyttet til koronasituasjonen både Norge og store deler av verden fullstendig. Krisen har rammet på en måte ingen kunne være forberedt på, og tvinger fram endringer i planer og strategier.

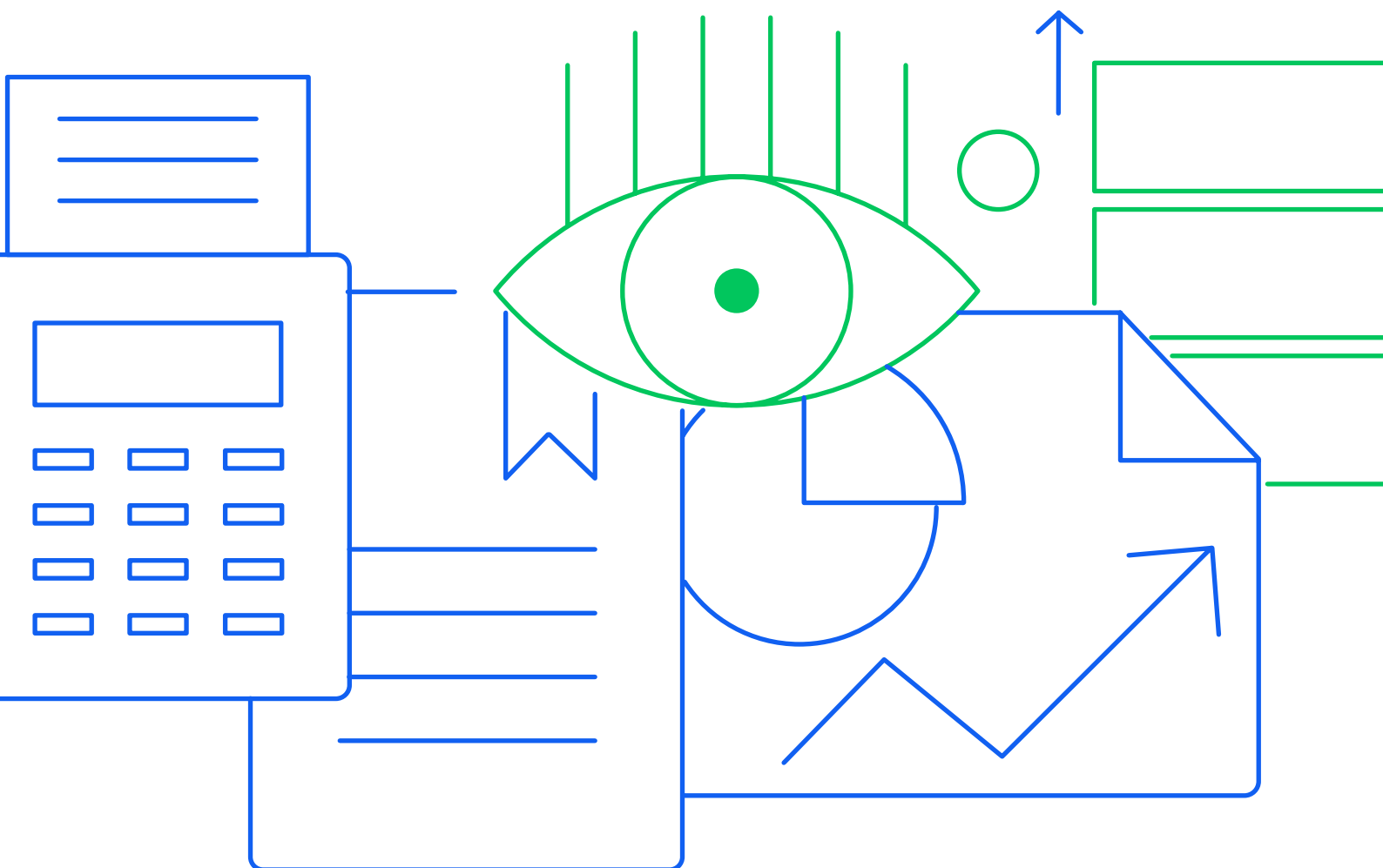
I midten av april 2020 la Det Internasjonale Pengefondet (IMF) fram en rapport, som spår at de økonomiske konsekvensene av koronakrisen vil føre til verdensøkonomiens verste resesjon siden 1930-tallet. IMF anslår at Norges bruttonasjonalprodukt (BNP) vil krympe med 6,3 prosent i år og landet får en permanent arbeidsledighet på 13 prosent.

Når vi våren 2020 oppsummerer året 2019 vet vi med andre ord godt at fortsettelsen vil bli alt annet enn som forventet.

For selskapene i konsernet Ren Røros har dette i første omgang gitt seg utslag i redusert oppdragsmengde og permittering av ansatte. Vi kalkulerer med noe nedgang i omsetning og et noe større tap på fordringer i 2020. Selskapene Ren Røros Strøm, Røros E-verk Nett og Ren Røros El-service har så langt i liten grad blitt påvirket av Covid 19.

Den gjeldende situasjonen vil ikke påvirke noen av selskapene i konsernets grunnlag for videre drift.

Risikostyring og internkontroll



Den finansielle risikoen består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko.

Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret, og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling. Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste risiko-områder, og ved store prosjekter gjennomgås håndtering av sikkerhet i styret.

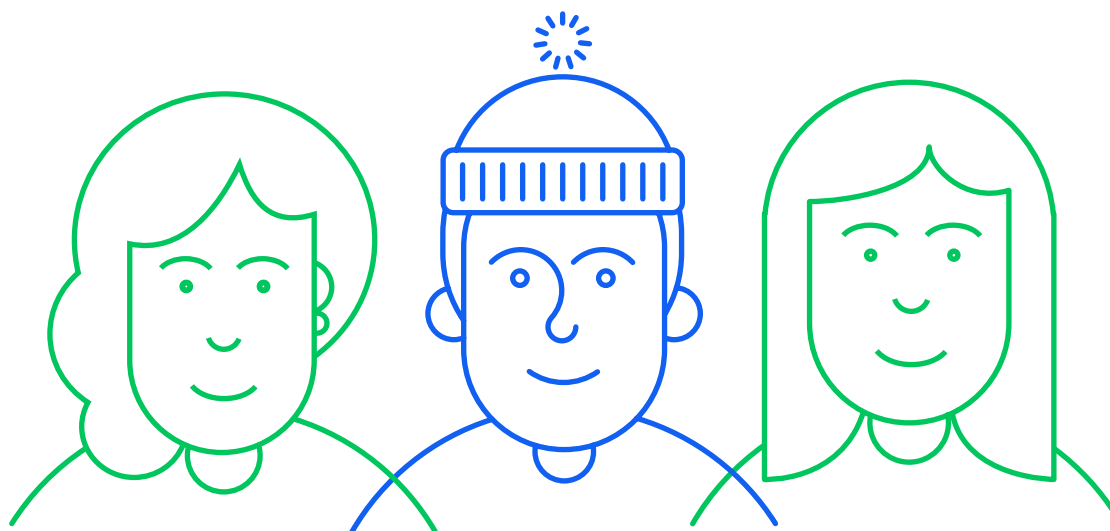
Det er utarbeidet en fullmaktmatrixe for konsernet og alle store finansoperasjoner utover matrixen skal igjennom konsernstyret for godkjenning.

Morselskapet står for låneopptak og låner videre til datterselskapene, som på dette viset oppnår bedre rentebetingelser. Den største risikoen er at krav til egenkapitalandel ligger på konsernnivå.

Per 31. desember 2019 har Ren Røros et banklån fra Nordea på 163,3 millioner kroner. Konsernets døtre låner fra mor, og det meste av Ren Røros' banklån er lånt videre til konsernets døtre.

Selskapet er eksponert for renterisiko i den forbindelse, og denne er redusert med fastrente på deler av lånet og flytende rente på resten.

HMS og miljø



Likestilling

Bedriften har kjønnsnøytrale arbeidsvilkår, arbeidstid og avlønning. Nyansettelser forgår kjønnsnøytralt ut fra faglige og personlige kvalifikasjoner. Tradisjonelt har energibransjen få kvinnelige ansatte, og ved utgangen av 2019 hadde Ren Røros sju kvinnelige ansatte, mens det for foregående år var fem.

Konsernstyret har i 2019 bestått av fire kvinner og åtte menn, inklusive varamedlemmer og ansattes observatør. Dette gir en kvinneandel på 33,3 prosent. Eksklusive varamedlemmer er kvinneandelen på 37,5 prosent.

FoU-aktivitet

Bedriften har ikke egen FoU-aktivitet, men bidrar til slik aktivitet ved å yte tilskudd til bransjerelaterte forskningsvirksomheter.

Tiltak mot diskriminering

Selskapet er klar over de krav som fremkommer i diskriminerings- og tilgjengelighetsloven, men har ikke funnet behov for å iverksette spesielle tiltak for dette utover det at alle nåværende og fremtidige arbeidstakere behandles likt i søke- og ansettelsesprosesser.

Organisasjon/personale

Ved utgangen av 2019 hadde Ren Røros AS ni fast ansatte, to Fjelltrainee-stillinger og én vikar, som til sammen utførte 10,9 årsverk i 2019.

Personell har deltatt i individuelle kurs og seminarer for å holde seg ajour med den teknologiske utviklingen, nye krav og regler, samt et stadig skiftende regelverk.

Helse, miljø og sikkerhet

Et holdingselskap er ikke forbundet med høy grad av risiko. Innen HMS-området er det i 2019 gjennomført ordinære vernerunder og lovbestemt opplæring.

Det er ikke innmeldt noen skader eller tilløp til skader i forbindelse med utførelse av arbeid i 2019. Sykefravær på grunn av egen sykdom var 2,96 prosent mot 0,7 prosent året før. Ren Røros var en IA-bedrift og har fortsatt med de retningslinjene som lå i denne avtalen. Det har vært arbeidet med tiltak som forebygging fravær, fremmer sikkerhet og tilrettelegger for at seniorer kan stå lenger i arbeid.

Ytre miljø

Ren Røros ble i 2010 miljøsertifisert i henhold til ISO 14001. I forbindelse med omstruktureringen av konsernet var årets revisjon en resertifisering for å sikre at alle datterbedriftene er sertifisert. Revisjongs gjennomgangen ble gjennomført i desember 2019 med ett avvik og én merknad. Bedriftens virksomhet er av en slik art at den ikke forurensar det ytre miljø mer enn normalt for slik virksomhet. Det er utarbeidet et GHG-regnskap som er fremlagt i årsrapporten. GHG-regnskapet er utarbeidet på selskapsnivå, og konsolidert opp i en konsernrapport.

Fortsatt drift

I henhold til regnskapsloven § 3-3a bekrefter vi at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.



Årsberetningen er elektronisk signert den 19.05.2020
av konsernets styremedlemmer, og CEO:

Per Morten Hoff, styreleder
Greta Kelwing-Haugberg
Arnt H. Sollie, CEO

Hans Vintervold
Kari Reiten

Øystein Thorsen
Per Inge Mølmann

Resultatregnskap

Beløp i 1000 kroner

MORSELSKAP			KONSERN		
2019	2018	Noter	2019	2018	
Driftsinntekter					
0	0	0 Salg av energi	70 328	67 131	
0	0	0 Salg av overføringstjenester 12	45 437	43 272	
0	0	0 Salgsinnt. installasjons- og handelsvarer	21 021	11 984	
0	0	0 Salg kommunikasjonstjenester	60 010	58 019	
13 857	15 647	Andre driftsinntekter	5 065	9 521	
13 857	15 647	Sum driftsinntekter	201 861	189 927	
Driftskostnader					
0	0	0 Kjøp av energi 12	23 069	33 328	
0	0	0 Overføringskostnader	11 319	8 442	
0	0	0 Forbruk av installasjons- og handelsvarer	9 458	3 833	
0	0	0 Vareforbruk kommunikasjonstjenester	20 926	19 556	
-39	1 809	Annet vareforbruk	1 165	235	
-39	1 809	Sum energikjøp og vareforbruk	65 937	65 394	
10 060	9 089	Lønn og sosiale kostnader 2,14	65 312	58 170	
1 621	1 454	Ordinære av- og nedskrivninger 6	15 359	44 406	
15 490	10 737	Andre kostnader 2	36 278	32 377	
27 171	21 280	Sum andre driftskostnader	116 949	134 953	
-13 275	-7 442	Driftsresultat	18 974	-10 420	
Finansinntekter og -kostnader					
5 890	4 307	Renteinntekter	752	828	
22 365	7 391	Andre finansinntekter	1 777	1 300	
5 938	4 314	Rentekostnader 15	4 138	4 471	
4 345	951	Andre finanskostnader	3 987	2 697	
17 972	6 433	Resultat av finansposter 16	-5 596	-5 040	
4 697	-1 009	Ordinært resultat før skatt	13 378	-15 460	
-1 921	-160	Skattekostnad på ordinært resultat	3 459	-3 346	
0	0	Grunnrenteskatt	4 950	4 691	
-1 921	-160	Sum skattekostnad årets resultat 13	8 409	1 345	
2 776	-849	Ordinært resultat etter skatt	4 968	-16 805	
		Minoritetsandel	465	138	
2 776	-849	Årsresultat 11	5 433	-16 667	
Disponeringer					
2 776	-849	Overført til/fra annen egenkapital 11	5 433	-16 667	
0	0	Avsatt til utbytte 11	0	0	
2 776	-849	Sum disponeringer	5 433	-16 667	

Balanse

Beløp i 1000 kroner

MORSELSKAP			KONSERN		
2019	2018	Noter	2019	2018	
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
0	0	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
0	0	Goodwill		304	406
0	0	Andre immaterielle eiendeler		497	0
1 605	1 539	Utsatt skattefordel	13	6 644	10 782
1 605	1 539	Sum immaterielle eiendeler		9 254	12 997
Varige driftsmidler					
8 467	4 773	Bygninger og annen fast eiendom	6	224 494	190 884
2 229	1 337	Driftsløsøre, verktøy, kontormaskiner	6	4 418	8 455
10 696	6 110	Sum varige driftsmidler		228 912	199 339
Finansielle anleggsmidler					
86 821	81 237	Investeringer i datterselskap	7	0	0
1 360	1 239	Tilknyttet selskap	3	5 870	5 948
142 455	132 315	Lån til datterselskap	5	0	0
235	1 605	Lån til tilknyttet selskap		235	315
8 208	4 446	Aksjer i andre selskaper	8	9 578	4 492
0	119	Andre langsiktige fordringer		1 417	2 484
239 079	220 961	Sum finansielle anleggsmidler		17 099	13 239
251 380	228 610	Sum anleggsmidler		255 265	225 575
Omløpsmidler					
0	0	Beholdning materiell og handelsvarer	9	1 956	2 065
379	393	Kundefordringer		33 171	32 137
2 453	1 022	Andre fordringer		13 806	5 867
30 261	23 076	Kontanter og bank	10	32 895	26 523
33 093	24 491	Sum omløpsmidler		81 827	66 592
284 473	253 101	Sum eiendeler		337 092	292 167

Beløp i 1000 kroner

MORSELSKAP			KONSERN		
2019	2018	Noter	2019	2018	
EGENKAPITAL OG GJELD					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
3 227	3 227	Aksjekapital	4	3 227	3 227
0	0	Egne aksjer	4	66	-
41 446	41 446	Overkurs	11	41 446	41 446
44 673	44 673	Sum innskutt egenkapital		44 739	44 673
Opptjent egenkapital					
			11		
62 318	59 542	Annen egenkapital		62 464	57 520
62 318	59 542	Sum opptjent egenkapital		62 464	57 520
Minoritetsinteresser egenkapital					
				2 843	1 121
106 991	104 215	Sum egenkapital		110 046	103 314
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
833	978	Pensjonsforpliktelser	14	1 107	4 068
0	0	Serviceforpliktelser		79	79
833	978	Sum avsetning for forpliktelser		1 186	4 147
Annen langsiktig gjeld					
163 300	132 145	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	163 300	131 167
163 300	132 145	Sum annen langsiktig gjeld		163 300	131 167
Kortsiktig gjeld					
2 940	4 064	Leverandørgjeld		22 394	12 308
0	0	Betalbar skatt	13	6 087	7 946
741	458	Skyldige offentlige avgifter		13 406	14 765
0	0	Utbytte	11	0	0
9 668	11 241	Annen kortsiktig gjeld	5	20 673	18 520
13 349	15 763	Sum kortsiktig gjeld		62 560	53 539
284 473	253 101	Sum egenkapital og gjeld		337 092	292 167
37,6%	41,18%			32,65%	35,36%

Årsberetningen er elektronisk signert den 19.05.2020
av konsernets styremedlemmer og CEO:

Per Morten Hoff, styreleder
Greta Kelwing-Haugberg
Arnt H. Sollie, CEO

Hans Vintervold
Kari Reiten

Øystein Thorsen
Per Inge Mølmann

Kontantstrøm

Beløp i 1000 kroner

MORSELSKAP			KONSERN	
2019	2018		2019	2018
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:				
4 697	- 1009	Ordinært resultat før skattekostnad	13 378	-15 461
0	-5 398	Periodens betalte skatter	-7 946	-5 745
0	0	Mer-/mindreinntekt inkl renter	4 605	3 828
1 621	1 454	Ordinære av- og nedskrivninger	15 359	44 406
0	1 927	Endring i varelager	109	-138
14	23 032	Endring i kundefordringer	-1 034	251
-1 124	-8 521	Endring i leverandørgjeld	10 086	-9 566
-56	-71	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	298	-1 127
-8969	-15 468	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	-3 649	-112
-3 817	-4 054	Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet	31 206	16 336
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
-3 255	-1 060	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-47 323	-31 364
240	0	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler/aksjer	121	0
6 230	6 500	Innbetaling av lån fra datterselskaper	80	500
-15 000	-20 000	Opptak nye lån av datterselskaper/Tilknyttede selskaper	0	0
-7 239	0	Konsernbidrag avgitt/mottatt	0	0
-119	2 860	Andre langsiktige fordringer	-990	-658
3 762	0	Utbetalt ved kjøp av aksjer	-3 105	0
-15 381	-11 700	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-51 217	-31 522
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
29 258	20 978	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	29 258	20 978
-2 875	-3 833	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	-2 875	-3 833
0	-1 614	Utbetalinger av utbytte	0	-1 614
26 383	15 531	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	26 383	15 531
7 185	-223	Netto endring i bankinnskudd og kontanter	6 372	345
23 076	23 299	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	26 523	26 178
30 261	23 076	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	32 895	26 523

Note 1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet for 2019 er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og senere endringer. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk.

Konsernkonsolidering

Morselskapet gjennomgikk i slutten av 2017 en fisjon-/fusjonsprosess, og skilte avdelingene Nett, Kraftproduksjon, Varme, kraftomsetning og installasjon ut i egne selskaper med virkning fra 01.01.2018. Konsernregnskapet omfatter morselskapet Ren Røros AS, Ren Røros Strøm AS, Røros E-verk Nett AS, Ren Røros Frontal AS, Ren Røros Digital AS, Ren Røros El-service AS, Ren Røros Intelligent Automation og Aventus Green Technology AS.

Ren Røros AS eier 90,1 % av aksjene i Ren Røros Digital AS, 94 % av aksjene i Ren Røros Frontal AS, 57 % av aksjene i Ren Røros Intelligent Automation AS og 100 % av aksjene i de andre datterselskapene. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet). I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld.

Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene elimineres.

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlig for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uopfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Leveringen er ikke foretatt før produktene er sendt til avtalt sted og risiko for tap og ukurans er overført til kunden. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Mottatt anleggsbidrag i nettvirksomheten inntektsføres det år anleggsbidraget faktureres for. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt i nettvirksomheten består av fastsatt inntektsramme for året, tillegg overføringskostnader, påslag for enova-avgift og eiendomsskatt, fratrasket avbruddskostnader. Mer-/mindreinntekten er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt bokføres som redusert/ økt inntekt og settes av i balansen. Nettleie for kundene består av fast og variabelt ledd, og faktureres etter skuddsvis månedlig basert på målt forbruk.

Kraftinntekter inntektsføres ved levering, og faktureres etter skuddsvis basert på avregnet volum og fastsatt pris på kraften. Kundene faktureres månedlig. Kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet og sammenstilles med tilhørende inntekt det året inntekten er oppptjent.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering

av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives. Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert salgspris fratrasket nødvendige utgifter til ferdigstilling og salg.

Anleggsmidler

Anlegg, maskiner o.l. er ført opp i balansen til kostpris fratrasket akkumulerte avskrivninger.

Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge for nettvirksomheten.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid eller ytelse vesentlig, aktiveres i tråd med sammenstillingsprinsippet i regnskapsloven.

Konsernet eier i all hovedsak sine anleggsmidler. Enkelte biler og kontormaskiner blir leid via operasjonelle leasingavtaler.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakter. For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendeler.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Immaterielle eiendeler

Vassdragsrettigheter er bokført i balansen som immaterielle eiendeler. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives

lineært over økonomisk levetid. Økonomisk levetid er det tidsrom hvor de økonomiske fordeler knyttet til den immaterielle eiendelen tilflyter foretaket. Dette innebærer at det ikke skal foretas avskrivning av balanseførte utgifter knyttet til egen tilvirkning før den immaterielle eiendelen tas i bruk.

Nedskrivning av anleggsmidler

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak av nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullfølelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Garantiarbeid/reklamasjoner

Garantiarbeid/reklamasjoner knyttet til avsluttende salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimater beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av eksempel endring i kvalitetssikringsrutiner og endringer i produktspekter. Avsetningen føres opp under "Annen kortsiktig gjeld", og endringen i avsetningen kostnadsføres.

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

I konsernregnskapet konsolideres datterselskaper, mens egenkapitalmetoden brukes for tilknyttede selskaper. Konsolideringsmetode er beskrevet i eget avsnitt.

Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelene i Røros Elektrohandel og GLB. Eierandelene blir oppført i selskapets balanse, og vår andel av det tilknyttede selskapets regnskapsmessige resultat blir tatt inn i resultatregnskapet.

Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbytte er vedtatt.

Andre langsiktige aksjeinvesteringer

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som er ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetaling er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalt beløp til forsikringsselskapet),

justert for ikke resultatført estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Forwardkontrakter i sikringsportefølje

Forwardkontrakter inngås som prissikring av fremtidig sluttbruker-salg som kontantstrømsikring. Som sikring regnes både salgs- og kjøpsposisjoner. Tap eller gevinst på sikringskontrakter beregnes som marginen mellom kontraktspris og spotpris og bokføres ved levering som en korleksjon til kraftkjøpskostnadene.

Utenlands valuta

Eventuelle fordringer og gjeld i utenlands valuta, som ikke er sikret ved bruk av terminkontrakter, balanseføres til kursen på transaksjons dato. Kursgevinster og kurstap knyttet til varesalg og varekjøp i utenlandsk valuta føres som finansinntekter og -kostnad.

Terminkontrakter

Selskapet og konsernet bruker terminkontrakter på utenlands valuta for å sikre en fremtidig vekslingskurs på eksisterende (balanseførte) fordringer/gjeld (verdisikring), eller på antatt framtidige inn-/utbetalinger i fremmed valuta (kontantstrømsikring). Regnskapsmessig klassifiseres terminkontraktene som sikringsinstrumenter. Fordring/gjeld som er sikret ved terminkontrakter balanseføres til terminkursen. Gevinst eller tap på sikring av transaksjoner som fører til balanseføring av en ikke-finansiell eiendel (for eksempel varelager), inkluderes i anskaffelseskost. Terminkontrakter som sikrer framtidige inn-/utbetalinger, regnskapsføres ikke.

Mer-/mindreinntekt

I nettvirksomheten (monopolet) settes retningslinjene for inntekstrammen for overføringstariffene av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Mer-/mindreinntekt oppstår når faktisk inntekt avviker fra vedtatt inntekstramme i eget nett. Årets mer-/mindreinntekt føres under driftsinntekter. Akkumulert merinntekt føres som kostsiktig gjeld og akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler.

Forskning og Utvikling

Utgifter til forskning og utvikling resultatføres som lønn og andre driftsutgifter.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelle ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt framtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som fordring / gjeld i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Mottatt konsernbidrag i mor føres som finansinntekt. Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Beskatning av kraftproduksjon

Kraftproduksjonen er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Utover alminnelig inntektsskatt og eiendomsskatt belastes kraftproduksjonen med naturressursskatt og grunnrenteskatt. Dette gjelder for kraftverk med samlet påstempelt merkeytelse på 5.500 kVA, dvs kun Kuråsossen kraftstasjon.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utlignet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring. Grunnrenteskatten utgjør 37% av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen.

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjør 0,7 % av beregnet takstverdi. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med- uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 2

Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser

Beløp i 1000 kroner

	MORSELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Lønnskostnader				
Lønn	8 146	7 012	55 309	49 827
Arbeidsgiveravgift	592	484	4 007	3 481
Pensjonskostnader	523	601	3 693	3 186
Andre ytelser	799	992	2 303	1 676
Sum	10 060	9 089	65 312	58 170
Antall årsverk	9	8	88	81
Ytelser til ledende personer				
Lønn	1385	1 788	1385	1 788
Pensjonskostnader	171	219	171	219
Annen godtgjørelse	135	130	135	130
Styrehonorar	1 105	673	1 105	1 055
Godtgjørelse til revisor				
Lovpålagt revisjonskostnad , ex MVA	80	134	372	260
Bistand til årsoppgjøret,	143	405	143	481
Attestasjoner med mer, ex MVA			30	

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

Note 3

Eierandel i Tilknyttede selskap

Glommen og Laagens Brukseierforening

Røros E-verk Kraft AS eier 13,61% i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen. Dvs at Ren Røros Strøm AS oppfører eierandelen i GLB i selskapets balanse, og at vi hvert år tar inn vår andel av GLB sitt regnskapsmessige resultat inn i resultatregnskapet.

Røros Elektrohandel AS

Ren Røros AS eier 40 % av aksjene i Røros Elektrohandel AS. Dette selskapet ble stiftet i 2015. Eierandelen i Røros Elektrohandel AS er oppført i selskapets balanse. Hvert år tar vi inn vår andel av Røros Elektrohandels resultat i resultatregnskapet.

Beløp i 1000 kroner

	GLB	Røros Elektrohandel AS	Totalt
Balanseført egenkapital pr 31/12-18	4 709	1239	5 948
Resultatandel 2019	-199	121	-78
Sum bokført 31/12-19	4 510	1 360	5 870

Note 4

Aksjekapital og aksjonærinformasjon.

Aktuelt kun for morselskap.

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2019 består av følgende aksjeklasser:

Beløp i 1000 kroner

	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	10 691	100	1 069
B-aksjer	21 580	100	2 158
Totalt	32 271		3 227

A-aksjene eies hovedsakelig av energikunder i Ren Røros AS. Ingen eier over 1%.

B-aksjene eies av Røros kommune.

Selskapet har ingen egne aksjer.

A- og B-aksjer har de samme rettigheter vedrørende stemmerett.

Note 5

Mellomværende mellom foretak i samme konsern

Beløp i 1000 kroner

	31/12/2019	31/12/2018
Langsiktig gjeld til morselskap		
Ren Røros Digital AS	20 947	22 747
Ren Røros Strøm AS	41 047	42 847
Røros E-verk Nett AS	72 101	61 601
Ren Røros EI-service AS	6 520	5 120
Ren Røros Frontal AS	1 840	
Totalt	142 455	132 315

Varer og tjenester mellom konsernselskapene faktureres etter markedsmessige vilkår.

Datterselskapene har alle sine lån i Ren Røros AS.

Beløp i 1000 kroner

Morselskapets transaksjoner med nærstående parter (selskap i samme konsern)	2019	2018
Salg av varer og tjenester	13 740	18 431
Kjøp av varer og tjenester	5 472	3 098

Konsernets transaksjoner med nærstående parter	2019	2018
---	-------------	-------------

Salg av varer og tjenester

Ren Røros Digital AS	3 950	2 446
Ren Røros Strøm AS	38 869	35 185
Røros E-verk Nett AS	2 400	1 567
Ren Røros EI-service AS	4 099	4 694
Ren Røros Frontal AS	3 072	1 588
Ren Røros Intelligent Automation AS	600	0
Aventus Green Technology AS	0	0
Sum salg av varer og tjenester	52 990	45 480

Kjøp av varer og tjenester

Ren Røros Digital AS	6 711	9 601
Ren Røros Strøm AS	39 224	36 157
Røros E-verk Nett AS	8 652	10 683
Ren Røros EI-service AS	2 403	2 466
Ren Røros Frontal AS	252	0
Ren Røros Intelligent Automation AS	652	0
Aventus Green Technology AS	0	0
Sum kjøp av varer og tjenester	57 894	58 907

Note 6

Varige driftsmidler

MORSELSKAP

Beløp i 1000 kroner

	Vassdrags- reguleringer	Kraft- anlegg, maskiner o.l	BIO og fjernvarme	Hovedford. nett	Under- stasjon	Høy og Lavspent Nettstasjon	Adm. bygg og lager	Driftsløsere, inventar og verktøy	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2019	0	0	0	0	0	0	21 939	7 325	29 264
Tilgang							1 631	1 624	3 255
Avgang/tilskudd						0		240	240
Anlegg under arbeid							0	2 935	2 935
Anskaffelseskost 31.12.2019	0	0	0	0	0	0	23 570	11 644	35 214
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2019							18 102	6 416	24 518
Avskrivninger avgang									0
Bokført verdi pr. 31.12.2019	0	0	0	0	0	0	5 468	5 228	10 696
Årets av- og nedskrivninger							892	729	1 621
Økonomisk levetid		25-33 år	15-20 år	35 år	25 - 50 år	25 - 35 år	20 - 33 år	3 - 5 år	
Avskrivningsplan	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmiddel er nok 330 i morselskap og nok 786 i konsernet.

KONSERN

Beløp i 1000 kroner

	Immaterielle eiendeler	Kraft- anlegg, maskiner o.l	BIO og fjernvarme	Distribusjons- nett	Fibernet og bredbånd	Adm. bygg og lager	Driftsløsere, inventar og verktøy	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2019	6 206	119 760	49 078	190 074	115 745	25 928	54 138	560 929
Tilgang	0	0	0	4 791	16 630	1 631	3 580	26 632
Avgang			0	280		0	1 349	1 629
Endring anlegg under arbeid		41	0	18 166	- 4 025	0	6 509	20 691
Anskaffelseskost 31.12.2019	6 206	119 801	49 078	212 751	128 350	27 559	62 878	606 623
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2018	3 505	80 840	49 078	110 362	63 908	21 217	46 495	375 405
Nedskrivning av anlegg- smidler				0				0
Bokført verdi pr. 31.12.2019	2 701	38 961	0	102 389	64 442	6 342	16 383	231 218
Årets av- og nedskrivninger	110	2 738	0	2 395	7 250	988	1 878	15 359
Økonomisk levetid	0-20 år	25-33 år	15-20 år	25-50 år	3-30 år	20 - 33 år	3 -8 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Under immaterielle eiendeler ligger goodwill med kr. 1 004. Goodwill består av transaksjoner i forbindelse med oppkjøp av firmaet Octal i 2018, samt opparbeidelse av grunnelementer i RRIA.

Note 7

Aksjer i datterselskap

Beløp i 1000 kroner

Selskap	Antall aksjer	Bokført verdi	Egenkapital 2019	Resultat 2019
Ren Røros Digital AS, 90,1 % eid, forr.adr. Røros	94 380	19 472	26 687	2 735
Ren Røros Strøm AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	28 045	15 255	14 766
Røros E-verk Nett AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	31 153	42 240	6 426
Ren Røros EI-service AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	4 105	4 024	-4 159
Ren Røros Frontal AS 94 % eid, forr.adr. Røros	141	1 888	416	-862
Ren Røros Intelligent Automation AS 57 % eid, forr.adr. Trondheim	570	1 340	410	-1 590
Aventus Green Technology 100 % eid, forr.adr. Røros	34	818	100	-784

Infonett kjøpte Octal 28.12.2017. Octal er fusjonert inn i regnskapet til Infonett Røros AS fom 01.01.2018.

Bokført verdi av Ren Røros Strøm, Ren Røros Frontal AS og Ren Røros Intelligent Automation AS i morselskapet er vurdert nedskrevet, men ikke gjennomført. Egenkapitalen er forbigående lav i Ren Røros Strøm AS på grunn av nedskrevet verdi på varmesentraler i 2018. Ren Røros Frontal AS har omorganisert selskapet og Ren Røros Intelligent Automation er et nystartet selskap. Begge er budsjettert med et positivt resultat for 2020. Bokført verdi av Ren Røros EI-service er nedskrevet med MNOK 3,9.

Note 8

Aksjer o.l. i andre foretak

Beløp i 1000 kroner

Selskap	Antall aksjer / andel	Morselskap (Bokført verdi)	Konsern (Bokført verdi)
Anleggsmidler			
Røros Vekst (21,9 %)	196 241	2 900	2 900
Trønderkraft AS	10		10
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	1		1
Røros Golfpark AS	10	36	36
Norske Skogindustrier ASA	270	0	0
Andelskapital Nea Radio	1	10	10
Midtnorsk opplæring AS	1	0	0
Verket Røros AS	1 000	620	620
Elkonor AS	1		10
Røros Næringshage AS	200	200	200
Fokab AS			25
Elekt AS	148 039	3750	3750
Røros Folkehøgskole Eiendom (33,3 %)	10	12	12
KLP - egenkapitaltilskudd		680	2004
Sum		8 208	9 578

Vi har ikke foretatt nedskrivning av aksjer i 2019.

Note 9

Varelager

Beløp i 1000 kroner

Selskap	MORSELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Råvarer			0	0
Materiell til bruk i eget nett	0	0	0	0
Handelsvarer	0	0	1 956	2 065
Balanseført verdi av varelager	0	0	1 956	2 065

Driftslageret på nett er omklassifisert til anlegg i arbeid.

Note 10

Bundne midler, trekkrettigheter

Beløp i 1000 kroner

Selskap	MORSELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	844	575	3 477	2 773
Ubenyttet kassakreditt pr 31.12.	0	0	0	0

Note 11

Egenkapital

Beløp i 1000 kroner

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
MORSELSKAP					
Sum egenkapital 31/12-2018	3 227	0	41 446	59 542	104 215
Årets resultat				2 776	2 776
Andre endringer				0	0
Sum egenkapital 31/12-2019	3 227	0	41 446	62 318	106 991
KONSERN					
Sum egenkapital 31/12-2018	3 227	0	41 446	57 520	102 193
Årets resultat				5 433	5 433
Andre endringer					-489
Minoritetsinteresser					2 909
Sum egenkapital konsern 31/12-2019	3 227	0	41 446	63 809	110 046

Note 12

Segmentinformasjon om monopolvirksomheten - distribusjonsnett

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Røros E-verk Nett AS for 2019 beregnet en mindreinntekt i denne virksomheten på 4 562 tusen kroner. Noten viser beste estimat for segmentresultat ut fra arbeidet med økonomisk og teknisk rapportering (eRapp). Avvik mellom note og endelig eRapp vil kunne forekomme.

Beløp i 1000 kroner

Årets mindreinntekt fremkommer som følger	2019	2018
Resultat		
Driftsinntekter	43 307	41 221
Mer-/mindreinntekt	4 562	3 828
Driftskostnader	36 879	37 454
Driftsresultat	10 990	7 595
Mer-/mindreinntekt		
Faktisk inntekt	39 794	48 905
KILE	1 255	1 027
Kostnader fra overliggende nett	11 160	9 300
Kostnader fra eget regionalnett	0	0
Eiendomsskatt	827	769
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	-119	1 049
Justert tillatt inntekt i eget nett	33 743	31 867
Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	-4 562	-3 828
Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 01.01	3	-4 458
Akkumulert renter mer(-)/mindreinntekt 01.01	0	-81
Årets mer(-)/mindre inntekt	4 562	3 828
Renter bokført mindreinntekt	43	0
Renter bokført merinntekt	0	81
Korrigert mer-/mindreinntekt	674	633
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 31.12	5 282	3
Påløpte renter av mer(-)/mindreinntekt 31.12	43	0
Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling 2016/2015	70 051	62 790
Sum driftsmidler etter fordeling 2018/2017	111 836	88 550
Gjennomsnittlig driftsmidler	90 944	75 670
1% påslag for nettkapital	909	3 380
Avkastningsgrunnlag	91 853	79 050
Avkastning	11,96%	9,61 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

Note 13

Skatt

Beløp i 1000 kroner

	MORSELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Beregnet skatt på ordinært resultat , før konsernbidrag	1 987	0	1 504	3 354
Endring i utsatt skattefordel/utsatt skatt	-67	-160	1 955	-4 699
Grunnrenteskatt	0	0	4 950	4 691
Skattekostnad ordinært resultat	1 921	-160	8 409	3 346
Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:				
Resultat før skattekostnad	4 697	- 1009	13 378	-15 461
Permanente forskjeller	-18 130	-6 714	-3 133	-6 570
Endring midlertidige forskjeller	301	484	-10 991	32 812
Korrigerings for mottatt konsernbidrag	13 132	7 239	0	0
Underskudd til fremføring	0	0	2 145	-174
Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat	0	0	1 399	10 607
22 %	0	0	322	2 440
Sum betalbar skatt	0	0	322	2 440
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar skatt	0	0	322	2 440
Fremførbar naturressursskatt	0	0	0	0
Naturressursskatt	0	0	815	815
Grunnrenteskatt	0	0	4 950	4 691
	0	0	6 087	7 946
Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)				
Kurås fossen				
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	0	0	13 378	13 140

Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskaps- og skattemessige verdier:

	MORSELSKAP			KONSERN		
	2019	2018	Endring	2019	2018	Endring
Driftsmidler	-6 485	-6 045	440	-30 896	-45 790	-14 894
Varer	0	0	0	0	-162	-162
Fordringer	2	3	1	-240	-56	184
Saldo på gevinst- og tapskonto	21	26	5	21	26	5
Aksjer og andre verdipapirer	0	0	0	-2 218	1 998	4 216
Andre avsetninger for forpliktelser	0	0	0	4 518	-611	-5 129
Pensjonsforpliktelser	-833	-978	-145	-1 040	-4 067	-3 027
Underskudd til fremføring	0	0	0	-347	-347	0
Netto grunnlag utsatt skatt/ - skattefordel	-7 295	-6 994	301	-30 202	-49 009	-18 807
Utsatt skatt / utsatt skattefordel 22 %	-1 605	-1 539	66	-6 644	-10 782	-4 138

Note 14

Pensjonsforpliktelser

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 9 personer i selskapet og 80 personer i konsernet. Samtlige ansatte er med i en kollektiv pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene knyttet til den kollektive ordningen er dekket gjennom et forsikringsselskap.

Røros Elektrisitetsverk AS endret pensjonsordning pr 1.1.16, da de fleste ansatte gikk over til innskuddspensjon. Ved å ta inn levealderjustering i folketrygdpensjonen, endres fremtidige pensjonsutbetalinger for en ytelsesbasert ordning. I tillegg er en ytelsesbasert ordning mye dyrere for bedriften.

Noen få ansatte ble igjen i ytelsesbasert pensjonsavtale pga av alder. Alle nyansatte blir medlem av innskuddspensjonsordningen. For ansatte med innskuddspensjon innbetales det maksimalt beløp, der ansatte selv dekker 2 %. For ansatte med innskuddspensjon er det i de fleste selskapene tegnet en avtale om privat avtalefestet pensjon (AFP).

Selskapet har bokført endringer fra aktuar per 31.12.2019.

Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Beløp i 1000 kroner

	2019	2018
Netto Pensjonskostnad i morselskapet		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	45	222
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	401	445
Avkastning på pensjonsmidler	-575	-634
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	0	109
Administrasjonskostnader	36	39
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd		0
Arbeidsgiveravgift	-6	4
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad i morselskapet	-99	185
Netto Pensjonskostnad i konsernet		
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	-418	376
Netto innskuddsbasert pensjonskostnad	3 154	2 810
Sum pensjonskostnad i konsern	2 736	3 186
Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet		
Påløpte pensjonsforpliktelser	14 373	18 332
Pensjonsmidler til markedsverdi	12 140	15 611
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	2 233	2 721
Arbeidsgiveravgift	143	174
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	2 376	2 895
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	1 543	1 917
Arbeidsgiveravgift		
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	833	978

Beløp i 1000 kroner

	2019	2018
Netto pensjonsforpliktelse i konsernet		
Påløpte pensjonsforpliktelser	82 871	90 917
Pensjonsmidler til markedsverdi	76 040	77 446
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	6 831	13 471
Arbeidsgiveravgift	437	862
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	7 268	14 333
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	6 161	10 265
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	1 107	4 068
Økonomiske forutsetninger		
Diskonteringsrente	2,30%	2,60 %
Forventet lønnsvekst	2,25%	2,75 %
Forventet pensjonsregulering	1,24%	1,73 %
Forventet G-regulering	2,00%	2,50 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,30%	4,30 %

Vi anvender K2013BE som tariff for dødelighet for 2019. Den uførefrekvensen som benyttes i beregningene for 2019 er i samsvar med den vi har observert i KLPs totale medlemsbestand.

Note 15

Øvrig langsiktig gjeld, pantsettelse, kausjonsansvar og garanti

Langsiktig gjeld

Ingen gjeldsposter har forfall senere enn 5 år fra balansedagen verken i 2019 eller i 2018. Morselskapets banklån pålydende 163,3 mill. pr 31/12/19, dekker også datterselskapenes kapitalbehov. Lånegiver har stilt krav om at egenkapitalandelen i konsernet skal være minimum 25 %.

Pantsettelse

Ren Røros har pantsatt eiendommer, varelager og kundefordringer for inntil 300 mill i Nordea, som sikkerhet for låneavtalen.

Beløp i 1000 kroner

Gjeld sikret ved pant	2019	2018
Balanseførte verdi av pantsatte eiendeler		
Varige driftsmidler	228 912	199 339
Varer	1 956	2 065
Kundefordringer	33 171	32 137
Sum	264 039	233 541
Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for		
Ubenyttet kassekreditt	0	0
Sum	0	0

Kausjonsansvar overfor datterselskap

Ren Røros stiller ingen kausjoner overfor datterselskaper.

Garantistillelser

Ren Røros stiller ingen garantier i forbindelse med oppdrag.

Note 16

Spesifikasjon av finansposter

Beløp i 1000 kroner

	MORSELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	5 311	3 462	0	0
Annen renteinntekt	579	845	752	828
Renteinntekter	5 890	4 307	752	828
Utbytte	80	7	80	25
Annen finansinntekt	22 285	7 384	1 697	1 275
Andre finansinntekter	22 365	7 391	1 777	1 300
Rentekostnad lån	4 070	4 220	4 138	4 220
Annen rentekostnad	1 868	94	6	251
Rentekostnader	5 938	4 314	4 138	4 471
Nedskrivning av finansielle eiendeler	3 900	0	0	0
Verdiendring av finansielle instrumenter	0	152	0	152
Annen finanskostnad	445	799	3 987	2 546
Andre finanskostnader	4 345	951	3 987	2 698
	17 972	6433	-5 596	-5 041

Note 17

Finansielle kraftkontrakter, valutaterminkontrakter og renteswapavtaler

Kraftkontrakter

For å eliminere deler av kraftprissikoen drives prissikring. Sikringsobjekt er framtidig kraftsalg til faste priser eller egen produksjon. Sikringsinstrument er finansielle kraftkontrakter av typen forwards som handles via Nasdaq. Ren Røros Strøm AS benytter sikringsbokføring av typen kontantstrømsikring. Sikringsinstrument og sikringsobjekt regnskapsføres i leveringsperioden og kun realiserter kontrakter resultatføres i regnskapet. Det er ingen urealisert resultatføring knyttet til sikringsposisjonene før kontraktene blir realisert. Sikringsinstrumentene har løpetid fram til og med 2021.

Valutaterminkontrakter

For å eliminere risiko knyttet til valuta på innkjøp av kraft på inngåtte fastpriskontrakter, er det kjøpt valutaterminkontrakter. Verdiendring

av valutaterminene bokføres sammen med kraftleveransen. Samtlige kontrakter anses å redusere valutarisikoen effektivt, og tilfredsstiller dermed kravene til regnskapsmessig sikring.

Renteswap

Ren Røros har tre renteswapper hvor man swapper lån fra flytende til fast. Regnskapsmessig blir kontraktene behandlet som sikring (kontantstrømsikring). Verdiendring medfører ingen bokføring i selskapsregnskapet før kontraktene blir realisert. Virkelig verdi av rentebytteavtalene er beregnet av konsernets bankforbindelse. Negativ verdi 2019 MNOK 11,6 mot MNOK 11,1 i 2018.

Note 18

Langsiktige tilvirkningskostnader

I Ren Røros EI-service har vi langsiktige tilvirkningskontrakter med en total kontraktssum på kr. 16 672. Kr 1 455 er fakturert og det er bokført opptjent, ikke fakturerte inntekter på kr 440.

Anleggskontraktene regnskapsføres ved løpende avregning, slik at inntekt resultatføres i takt med fullføring av prosjektet. Kontraktskostnadene sammenstilles med opptjent inntekt.

Note 19

Inntekter

Beløp i 1000 kroner

	2019	2018
Energiomsetning marked	73 391	71 010
Overføringsinntekter Nett	47 869	45 049
Tjeneste- og varesalg Ren Røros Digital	64 026	60 632
Tjeneste- og varesalg Ren Røros EI-service	25 120	19 678
Tjenestesalg Ren Røros Frontal	6 307	5 373
Tjenestesalg Ren Røros Intelligent Automation	1 314	0
Andre driftsinntekter	18 479	15 647
Sum salgsinntekter	236 506	217 389
Interne elimineringer	34 645	27 462
Sum salgsinntekter ekskl interne elimineringer	201 861	189 927

Selskapene har forretningsadresse på Røros og alle varer og tjenester selges i Norge.



Til generalforsamlingen i Ren Røros AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Ren Røros AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Ren Røros AS per 31. desember 2019 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Ren Røros AS per 31. desember 2019 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 på tilbørlig måte å 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 med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig



registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Trondheim, 19. mai 2020
PricewaterhouseCoopers AS

Rune Kenneth S. Lædre
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Lædre, Rune Kenneth Snæbjörnsson	BANKID_MOBILE	2020-06-04 09:18



This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Ren Roros AS

Osloveien 16B
7374 Røros

Postboks 305, 7361 Røros

www.renroros.no