



Årsrapport 2019

Eit historisk år!

Rauma Energi AS oppnådde eit godt resultat også for 2019. Før skatt blei resultatet 38,6 MNOK. Driftsresultatet ende på 49,4 MNOK mot 45,6 MNOK i 2018. Andre gode nøkkeltal for 2019 er sjukefråværet og avbrottskostnader. Aldri i nyare tid har sjukefråværet vore lågare, det ende på 1.6% for heile året. Talet på straumbrot og samla KILE-kostnad (kompensasjon for avbrot) er i fortsatt positiv utvikling, og for 2019 ende det på låge 0,73 MNOK. Våre fire forretningsområder; nett, produksjon, kraftomsetning og breiband skapar til saman eit resultat som selskapet kan vere stolt av. Konsernet hadde elles ein bokført balanse på 850 MNOK, ei auke siste år frå 744 MNOK.

Ei stor hending i fjor var sjølvstendig opninga av nye Verma kraftverk. Kraftverket blei offisielt opna med stil av dåverande Olje- og energiminister Kjell Børge Freiberg den 1. november. Om lag 100 inviterte gjester var til stades på markeringa, som blei avslutta med middag og talar om kvelden. Det nye kraftverket vil få ein sluttpris på i overkant av 400 MNOK og produsere om lag 105 GWh. I kostnaden ligg det også ny jordkabel frå kraftstasjon til sentralnettpunktet (Grytten), ein strekning på om lag 3 mil ned Romsdalen i til dels utfordrande terreng.

Ved inngangen av det nye året har me opplevd eit markant prisfall i kraftprisane. Prisen har i fyrste kvartal for 2020 vorte redusert med ein tredjedel samanlikna med same tidspunkt i 2019. Sommarkontraktane ligg på rundt 6 øre per kilowattime. Den låge kraftprisen vil slå inn for fullt i resultatet for 2020 gjennom ein vesentleg lågare pris for eigenproduksjonen. Vidare må det påreknast at inntening i andre verksemdsområder i konsernet vert påverka av uvisse knytt til Koronaviruset. Kombinasjonen av særdeles god hydrologi, låge kol- og gassprisar og redusert forbruk grunna korona, har kollektivt bidrege til nedgangen i spotprisen.

Sverige har vorte ein stor eksportør av straum. I motsetning til Noreg, eksporterte Sverige store mengder med straum i 2019. Med nesten 26 milliardar kilowattimar i nettoeksport sette landet ny rekord. Noreg var nettoimportør i same periode. Det er verd å merke seg at Sverige for første gong sidan 2010 og hadde nettoeksport til Noreg.

Det planlagde utanlandssambandet NorthConnect til Skottland er det av ekspertar lagt til grunn at kabelen aleine vil føre til eit utsléppskutt tilsvarande 40% av den norske bilparken. Dette er eit tiltak som duger i verdas klimarekneskap. Kraftkablane gjer det



mogleg å fase ut kolkraften i Europa i eit anna tempo enn det som hadde vore mogeleg elles. I ettertid har Stortinget «prøvd» å handsama saka. Kort samanfatta har fleirtalet samla seg om eitt forslag: «Stortinget ber regjeringen snarest legge fram forslag om endring i energiloven som sikrer Statnetts monopol på å eie og drifte alle fremtidige utanlandskablar.» Det inneber at NorthConnect-prosjektet må overlata til Statnett for at det skal kunne realiserast. Statleg eigarskap til utanlandskablar er ei god løysing for fellesskapet. Samstundes som det er viktig at Statnett no tek rollen som pådrivar, set seg i førarsetet og held framdrifta på tiltenkte prosjekt. Utanlandssamband bidreg og til at me blir mindre sårbare, med tanke på eigen kraftproduksjon i ei tid der det er venta ei betydeleg auke i forbruket i tråd med elektrifiseringa av Noreg. Eksport av fornybar kraft frå Noreg gjev viktige eksportinntekter på linje med anna eksport. Inntektene til selskapa går attende til kommunale, fylkeskommunale og statlege eigarar. Den reine krafta representerer framtida og framtidas arbeidsplasser.

Rauma Energi er ein viktig samfunnsaktør, dei tilsette skapar verdiar for samfunnet og eigar. Me lev i ei verd med endringar. Rauma Energi må ligge i forkant av utviklinga for å sikra konkurransekraft i våre verksemdar. I 2019 leverte me atter gode resultat, ikkje minst på bakgrunn av ein solid innsats frå alle tilsette i selskapet. Me er ein del av løysninga på klimautfordringa. Auka leveranse av våre produkt og tenester bidreg til betring av det ytre miljø. På den måten bidreg selskapet også til å oppnå deler av FN's bærekraftsmål. For å bruke Leif Olav Alnes sitt mantra;

«Godt gjort, er bedre enn godt sagt»

Med helsing

Alf Vee Midtun

adm. direktør

Styret

Selskapets virksomhet ledes av styret i samsvar med aksjeloven, vedtektene og generalforsamlingens vedtak. Styret består av 6 medlemmer og 1 observatør. 1 styremedlem og observatøren velges blant ansatte. Observatøren er varamedlem for styremedlem valgt av de ansatte.



Styreleder	Styremedlemmer	Varamedlemmer	Observatør
Arne S. Lillehagen	Heidi Ekrem Dyvind Hovde Magnhild Vik David Grøvdal Oddbjørn Bergli	Knut Johan Stenerud Ellinor Torsgård Solheim Reidar Brude Irene Kristiansen Arne Hop	Alf Inge Remen

Styrets beretning

Virksomhetens art

Rauma Energi AS ble omorganisert til aksjeselskap 1. januar 1994. Selskapet driver nettvirksomhet og kraftproduksjon. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnettet til og med 24 kV i Rauma kommune. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftverk, Berild kraftverk og på Herje kraftverk. Administrasjon, driftssentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Selskapet har samlet sett 35 ansatte, derav 2 lærlinger.

Rauma Energi AS sine heleide datterselskaper

Rauma Energi Kraft AS

Selskapet ble opprettet 01.07.94, og er et rent kraftomsetningsselskap som fremstår som den naturlige kraft- og energileverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Selskapet har oppnådd meget gode resultater over flere år, resultatet i 2019 ble ikke noe unntak. Det er god underliggende drift. Kraftomsetningen er eksponert for prisendringer i kraftmarkedet. Selskapet har sikringsstrategier som gir tilfredsstillende styring med den finansielle risiko.

Rauma Energi Bredbånd AS

Selskapet ble opprettet 23.06.03, og driver salg og drift av bredbåndstjenester i Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for kommunikasjon og samhandling gjennom en framtidretta bredbåndsteknologi. Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år. Selskapet hadde også i 2019 et tilfredsstillende resultat.

Andre eierforhold

Rauma Energi AS har eierandeler i selskapene Energi 1 Kraft, Trønderkraft, Langfjords forbindelsen, Romsdal Innovasjon AS, Nordmøre og Romsdal Regionalnett og noen lokale vassverk. I tillegg har selskapet tegnet aksjer for kr 100 000,- i det nyoppstartede reiselivsselskapet Romsdalen AS. Samlet bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til NOK 561 534.

Fortsatt drift

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Arbeidsmiljø og personale

Sykefraværet var også i 2019 rekordlavt, 1,6 % ble sykefraværet for siste år. Dette er det laveste som er notert i «moderne tid». Samme tall for 2018 og 2017, var henholdsvis 2,2 % og 5,6 %. Av totalt 35 mulige årsverk gikk i overkant 0,5 årsverk tapt som følge av sykefravær. Selskapet har som mål at sykefraværet skal være under 3,9 %, målet er revidert fra tidligere 4,9 %. Gjennomsnittsalderen på ansatte i Rauma Energi AS er 44 år. For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift, IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid for å redusere sykefraværet. Dette gjøres ved å tilrettelegge arbeidssituasjonen for medarbeidere med behov for spesiell tilpasning og følge opp langtidssykemeldte. Helse-miljø og sikkerhetsarbeid skal planlegges, rapporteres og prioriteres på lik linje med den daglige drift. HMS er et fast punkt på ledermøtene. Det ble i 2019 registrert en personskade. Skaden medførte ikke fravær eller var av en karakter som tilsa behov for melding til Arbeidstilsynet. Selskapet er medlem av Stamina helse. I 2019 er det gjennomført bl.a. helsekontroll, førstehjelpskurs og videre oppfølging av arbeidsmiljøkartlegging.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUS årsrapport viser at det er behandlet 18 saker i året. Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

Likestilling

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 35 ansatte er 6 kvinner. Av styrets 6 medlemmer er 4 menn og 2 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner.

Det ytre miljø

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

Framtidig utvikling

Eierstrategi

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

Nye Verma kraftverk

Konsesjonen for bygging av nytt Verma kraftverk ble gitt av Kongen i statsråd den 24. januar 2014. Endelig investeringsbeslutning ble tatt av generalforsamlinga i Rauma Energi AS den 13.10.2016, med en kostnadsramme på 396 MNOK. Etter en utbyggingsperiode på nesten tre år, ble arbeidene sluttført i oktober 2019. Det nye kraftverket ble satt i prøvedrift i mai 2019, og har fra september 2019 vært i ordinær drift. Det gamle kraftverket var i drift under hele utbyggingsperioden, og ble stanset for siste gang i juli 2019. På grunn av relativt store uenigheter med hovedentreprenøren om det økonomiske sluttoppgjøret, forventer en at arbeidet med å avslutte prosjektrengskapet vil fortsette i 2020. Kraftverket vil etter planen produsere årlig ca. 105 millioner kilowattimer, derav ca. 47 millioner kilowattimer berettiget til «grønne sertifikater».

Selskapet er pålagt å avstå konsesjonskraft til Rauma kommunen, en mengde tilsvarende 8,9 millioner kilowattimer, for 2019 gav denne konsesjonskrafta en inntekt til kommunen på om lag 2,5 MNOK.

Herje kraftverk

Kraftverket har vært i ordinær drift gjennom hele 2019. Arbeidet med ny vannforsyning fra kraftverket til Herje genbank har fortsatt gjennom året, og forventes å bli ferdigstilt i 2020. I den forbindelse skal samarbeidsavtalen som ligger til grunn for konsesjonen, mellom Rauma Energi som fallretthaver og Fylkesmannen i Møre og Romsdal fra 2013 som genbankeier, reforhandles.

Utbygging av distribusjonsnett

Det har i løpet av 2019 blitt lagt ned betydelige ressurser til nettstasjonskontroll og kartlegging av tilstanden av høyspentlinjer i forsyningsområdet. Høyspentlinjene er befart og fotografert med drone. Basert på bildemateriale er tilstanden vurdert, og tekniske avvik er kartlagt og inndelt etter alvorlighetsgrad. Kartleggingen gir godt grunnlag for prioritering av tiltak.

For å ha kontroll med tilveksten av skog, har kontinuerlig oppfølging av skogrydding vist seg meget hensiktsmessig. Romsdalen er det området i Norge med tredje største gjenveksthastighet på lauvskog, noe som bidrar til at forsyningssikkerheten er avhengig av kontinuerlig oppfølging av rydding av linjetraseer.

Det har gjennom store deler av 2019 vært 2 innleide entreprenører som har bidratt til fjerning av skog i linjenettet, ergo sikret strømforsyningen og redusert KILE-kostnader.

Nettavdelingen er inne i en spennende periode med mange prosjekter, noe som skaper stor aktivitet i avdelingen. Det er spesielt ny produksjon, men også elektrifisering og ny teknologi som stiller krav til økt effekt, spenningskvalitet og forsyningssikkerhet som har bidratt til det høye aktivitetsnivået. Fremdeles er det flere store utbyggingsprosjekter under planlegging, noe som vil skape stor aktivitet i flere år framover.

AMS – Avanserte Måle- og Styringsystemer

Selskapet Smarthub AS, som ble stiftet i 2012 sammen med ni andre nettselskaper i Møre og Romsdal, ble i slutten av 2019 solgt til Rejlers i sin helhet med overtakelse fra 01.01.2020. Selskapet overtar driftsavtaler for 153 000 smarte målere hos 10 nettselskap i fylket: Mørenett AS, Istad Nett AS, Neas AS, Nordvest Nett AS, Rauma Energi AS, Sunndal Energi KF, Sykkylven Energi AS, Stranda Energi AS, Nettet Kraft AS og Sandøy Energi AS. Hovedformålet med etableringen i 2012 var å utføre innsamling, kvalitetskontroll og distribusjon av målerverdier på vegne av selskapets eiere. Selskapet ble etablert som en direkte konsekvens av myndighetspålagt innføring av AMS innen 01.01.2019. Hovedfokuset var dermed, gjennom Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV), å bytte av ca. 150 000 strømmålere samt etablering av IT-systemer. I desember 2019 ble Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV) avsluttet. Rejlers overtok på slutten av 2019 alle aksjene i selskapet, inkludert driftskontraktene som selskapet har med de 10 nettselskapene. Gjennom kjøpet av Smarthub AS overtar Rejlers tre ansatte som vil opprettholde arbeidssted i Molde, midt i en region med mye spennende fremtidig utvikling og store krav til bærekraftige løsninger.

Selskapsmessig skille

Våren 2016 vedtok Stortinget endringer i energiloven. De nye bestemmelsene stiller krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og all annen virksomhet og trer i kraft 1. januar 2021. Lovendringen omfatter alle nettselskap, uavhengig av størrelse. Det funksjonelle skille gjelder bare for

nettselskaper med mer enn 10 000 kunder, således er ikke det funksjonelle skille gjeldende for Rauma Energi.

Bakgrunnen til lovendringen er å redusere risiko for krysssubsidiering mellom monopolvirksomheten og konkurranseutsatt virksomhet, samt å styrke nettselskapenes nøytralitet. Nettvirksomhet er et naturlig monopol, og nettselskapenes kunder kan derfor ikke selv velge nettselskap. Selskapsmessig skille innebærer at nettselskapene skal skilles ut i egne selskaper (selvstendige rettsubjekter) som ikke driver med annen virksomhet. Videre stilles det krav til at nettselskap ikke kan eie enheter som driver med annen virksomhet. Med annen virksomhet menes all virksomhet som ikke er nettvirksomhet. Nettselskap kan ikke eies av enheter som driver med produksjon eller omsetning av elektrisk energi og fjernvarme. Dette betyr som regel at nettselskapet enten må være et frittstående selskap, eller inngå som en selvstendig enhet i et konsern.

Det er nødvendig å gjennomføre en omorganisering av Rauma Energi AS med tilhørende virksomheter, som innebærer en endring av dagens konsernstruktur for å tilfredsstille kravet om selskapsmessig skille for alle nettselskaper med inntektsramme, jf. energiloven § 4–6. Omorganiseringen innebærer etablering av eget holdingselskap, deling av morselskapet Rauma Energi AS hvor nettselskapet og kraftproduksjon skilles ut i separate selskaper, samt eventuelle etterfølgende fusjoner av dagens datterselskap. Prosessen gjennomføres gjennom modell som er skattemessig gunstig og som hensyntar praktiske behov som bl.a. konsesjoner, innarbeidede organisasjonsnumre, ansatte, eierinteresser og selskapsstruktur.

For gjennomføring av prosessen har selskapet knyttet til seg ekstern kompetanse i form av advokatselskapet Kvale. Prosessen gjennomføres og sluttføres i løpet av 2020.

For å sikre den praktiske og tekniske gjennomføring av tilpasningen, har ordfører i kommunestyremøte fått fullmakt til å signere på alle dokumenter relatert til den skisserte omorganiseringen.

Kjøp av Regionalnett

Statnett har de siste årene gjennomført store investeringer i 420 kV sentralnettet. Det opprinnelige 132 kV sentralnettet har som resultat av disse store investeringene gått fra sentrale – over til regionale oppgaver. Statnett har derfor innledet en prosess hvor de ønsker å få omklassifisert det opprinnelige 132 kV sentralnettet til å bli regionalnett. En rekke nettanlegg som eies av Statnett i Møre og Romsdal vurderes omklassifisert,

Gjeldende anlegg har en anskaffelseskostnad på 336 MNOK og har en restverdi på 184 MNOK – dvs bokført verdi. Det er vanlig å overta anleggene til bokført verdi.

Før en søknad om omklassifisering kan behandles hos NVE var det nødvendig å ha en kjøper av de aktuelle anleggene. Grupperingen i Energi1Kraft har meldt sin interesse for kjøp av regionalnett. Grupperingen som består av NEAS, Svorka Energi, Sunndal Energi og Rauma Energi, har opprettet et felles eid regionalnettselskap for Nordmøre Romsdal (NRR). Partene har som målsetting å kjøpe aktuelle regionalnettanlegg fra Statnett, anlegg som har tilknytning til våre distribusjonsområder.

Statnett har tidligere undertegnet en intensjonsavtale med Mørenett om at de skal få kjøpe alt Statnetts 132 kV-nett i hele fylket. Denne avtalen er satt på vent etter politisk press for å se på andre muligheter. Statnett ser nå nærmere på en delt løsning av salget, dvs. at regionalnett tilknyttet Sunnmøre selges til Mørenett og tilsvarende nett tilknyttet Nordmøre og Romsdal fortrinnsvis selges til NRR.

NRR ser helt klart mange fordeler ved en eventuell overtakelse av de omklassifiserte anleggene. Vi har en unik mulighet til å skape en optimal fremtidig regionalnettstruktur for Nordmøre og Romsdal siden våre eksisterende anlegg kan sees i sammenheng med anleggene som omklassifiseres. Videre gir dette muligheten til å opprettholde en solid lokal – og kostnadseffektiv drift. Samt en god beredskap ved å dra nytte av eierselskapenes eksisterende organisasjoner.

Eierselskapene vil i løpet av omklassifiseringsprosessen overføre alle sine regionalnett til NRR og vil i fremtiden drifte egne distribusjonsnett iht. områdekonsesjon. NRR vil bli et selvstendig regionalnettselskap hvor alle krav til selskapsmessig- og funksjonelt skille oppfylles.

Stilling og resultat

Kapitalbehov og finansiering

Store investeringer har også preget 2019 både innen bredbånd, nett og ikke minst bygging av Nye Verma kraftverk. Investeringene er i all hovedsak lånefinansiert og innebærer en total gjeldsbelastning for Rauma Energi på i overkant av 500 Mill kroner når nye Verma kraftverk er satt i drift. I forbindelse med låneopptaket er det knyttet strenge krav til utviklingen i selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egenkapitalandel (bokført egenkapital i forhold til bokført total kapital) som til enhver tid skal være på minst 25 %

for konsernet, og vil påvirke selskapets utbytteevne i kommende år. Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 743,6 MNOK (608,9). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2018 var 26,9 % (30,1 %).

Ved inngangen av det nye året har vi opplevd et markant prisfall i kraftprisene. For første kvartal i 2020 ligger kraftprisen i snitt på 17 øre per kilowattime, det er en reduksjon på 370 % sett i forhold til samme tid i 2019. Sommerkontraktene ligger i dag rundt 6 øre per kilowattime. Den lave kraftprisen skyldes først og fremst en særdeles god hydrologisk balanse, mye kraft inn i markedet i form av vindkraft og denne generelle økonomiske situasjon. Den lave kraftprisen vil slå inn for fullt i resultatet for 2020 gjennom en vesentlig lavere pris for egenproduksjonen enn det som ble lagt til grunn i budsjett og planer for 2020. Videre må det påregnes at inntjening i øvrige virksomhetsområder i konsernet vil bli påvirket av usikkerhet knyttet til Koronaviruset.

Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Driftsinntektene til Rauma Energi avhenger i stor grad av kraftprisene og inntektsrammen som er fastsatt av NVE.

Sentrale tall er sammenfattet i vedlagte tabell på neste side:

	Rauma Energi		Konsern	
	2019	2018	2019	2018
Driftsinntekter	117,2	106,7	168,8	163,7
Driftsresultat	40,0	37,4	49,4	45,6
Resultat før skattekostnad	36,7	38,2	38,6	39,9
Årsoverskudd	27,3	28,3	27,3	28,3
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	20,7	55,3	19,6	54,6
Netto endring i kontanter	-6,3	6,3	-7,5	5,6
Samlede investeringer	412,2	49,7	412,2	49,7
Anlegg under arbeid	41,3	320,9	41,3	320,9

Finansiell risiko

Valutarisiko

Rauma Energi er eksponert for endringer i Euro-kursen da all fysisk krafthandel på NordPool Spot foregår i euro. Deler av egenproduksjonen prissikres gjennom finansielle kraftavtaler på NASDAQ OMX, og disse blir valutasikret. Samlet omfang av denne eksponeringen mot euro er ikke så stor at den utgjør noen vesentlig valutarisiko for selskapet.

Renterisiko

Rauma Energi er eksponert for endringer i rentenivået både for langsiktige pantelån og ansvarlig lån. Andel av lånegjelden som er rentesikret er uforandret i 2019. Endringer i rentenivået kan påvirke fremtidige investeringsmuligheter.

Likviditetsrisiko

Etter fullføring av Vermautbyggingen er lånebelastningen vesentlig øket. Det ligger også risiko i likviditetskrav ved fysisk og finansiell krafthandel. Samlet tilsier dette at det er påkrevet med en tett oppfølging av likviditetssituasjonen.

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Resterende mengde blir prissikret som terminkontrakter hos Nord Pool før en går inn i leveringsperioden. Forvaltning av egenproduksjon er i tråd med selskapets vedtatte sikringsstrategi.

Kraftomsetningselskapet Rauma Energi Kraft AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp og salg av kraft. Risikomessig behandles kjøp og salg i engrosmarkedet i samsvar med utarbeidet risikodokument. Kraftomsetningselskapet er eksponert for endringer

i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av innkjøpene foregår i spotmarkedet. Denne risikoen blir delvis eliminert ved at en stor del av selskapets kunder kjøper kraft til flytende pris. De fleste store industri-kunder er prissikret gjennom forvaltningsavtaler. Selskapet inngår terminkontrakter for å redusere risikoen på salg til større kunder med fastpris.

Kreditrisiko

Risiko for at motparten ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav.

Generelt

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2019 er avlagt under denne forutsetning.

Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrts oppfatning rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på kr 27 268 956 for morselskapet og for konsernet.

Det foreslås at det utbetales et utbytte til eier på i alt kr 4 000 000. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr 4 000 000
Avsatt til annen egenkapital	kr 23 268 956
SUM disponert	kr 27 268 956

Åndalsnes, 22. april 2020
Dokumentet er signert elektronisk

Konsernregnskap – resultat

Balanse – mor/konsern

Morselskap		Note	Konsern	
2019	2018		2019	2018
Driftsinntekter og driftskostnader				
46 974 395	44 389 726		46 974 395	44 389 726
55 793 218	46 318 401	17	0	0
0	0	17	118 168 720	113 242 782
14 432 182	16 014 865		3 636 287	6 113 804
117 199 795	106 722 992	2, 6	168 779 402	163 746 312
7 483 555	5 964 916		7 483 555	5 964 916
6 968 647	6 187 679		2 977 117	1 534 792
0	0		44 037 820	51 795 085
20 740 803	20 971 017	3, 4	20 740 803	20 971 017
18 329 993	14 913 144	12	18 329 993	14 913 144
23 659 232	21 306 014	3	25 799 195	23 003 244
77 182 231	69 342 770		119 368 483	118 182 198
40 017 564	37 380 222		49 410 919	45 564 114
Finansinntekter og finanskostnader				
6 665 589	5 607 940	7	0	0
4 162 851	2 133 702		3 554 192	1 533 730
1 635 103	477 755		2 947 691	1 623 274
14 031 061	6 682 154		14 087 308	6 691 446
1 722 086	710 016		3 218 652	2 144 026
-3 289 604	827 227		-10 804 077	-5 678 468
36 727 960	38 207 449		38 606 842	39 885 646
9 459 004	9 864 513	5	11 337 886	11 542 710
27 268 956	28 342 936	15	27 268 956	28 342 936
Overføringer				
4 000 000	12 000 000		4 000 000	12 000 000
23 268 956	16 342 936		23 268 956	16 342 936
27 268 956	28 342 936	15	27 268 956	28 342 936

Morselskap		Note	Konsern	
2019	2018		2019	2018
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
8 000 000	8 000 000	12	8 000 000	8 000 000
4 176 695	3 101 731	5	4 176 695	3 137 643
12 176 695	11 101 731		12 176 695	11 137 643
Varige driftsmidler				
692 643 568	299 526 869		692 643 568	299 526 869
23 240 246	22 489 034		23 240 246	22 489 034
41 260 940	320 932 806		41 260 940	320 932 806
757 144 754	642 948 709	10, 12	757 144 754	642 948 709
Finansielle anleggsmidler				
663 740	663 740	7	0	0
661 534	554 034	8	661 534	554 034
2 336 726	2 138 175	16	2 336 726	2 138 175
3 662 000	3 355 949		2 998 260	2 692 209
772 983 449	657 406 389		772 319 709	656 778 561
Omløpsmidler				
2 462 570	2 579 383		2 462 570	2 579 383
Fordringer				
19 736 077	16 251 224		28 849 065	28 149 697
12 402 889	15 183 300		6 236 459	12 376 994
32 138 966	31 434 524	9	35 085 524	40 526 691
25 614 101	31 916 286	9, 11	36 216 663	43 693 782
60 215 637	65 930 193		73 764 757	86 799 856
833 199 086	723 336 582		846 084 466	743 578 417

Kontantstrømsoppstilling

Morselskap		Note	Konsern	
2019	2018		2019	2018
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital				
60 000 000	60 000 000	14	60 000 000	60 000 000
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
Opptjent egenkapital				
131 797 169	108 528 212		162 931 951	139 662 994
131 797 169	108 528 212		162 931 951	139 662 994
191 797 169	168 528 212	15	222 931 951	199 662 994
1 535 775	1 228 152	4	1 535 775	1 228 152
3 936 396	0		3 892 881	0
5 472 171	1 228 152		5 428 656	1 228 152
Annen langsiktig gjeld				
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
475 640 000	404 260 000		475 640 000	404 260 000
535 640 000	464 260 000	10, 13	535 640 000	464 260 000
Kortsiktig gjeld				
54 092 725	28 386 963		53 471 404	26 524 622
6 597 571	5 860 885	5	8 484 057	7 507 071
7 199 213	7 224 743		7 199 213	7 224 743
4 000 000	12 000 000		4 000 000	12 000 000
28 400 237	35 847 627	6	8 929 185	25 170 835
100 289 746	89 320 218		82 083 858	78 427 271
641 401 917	554 808 370		623 152 514	543 915 423
833 199 086	723 336 582		846 084 466	743 578 417

Rauma Energi AS		Rauma Energi Konsern	
2019	2018	2018	2018
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
36 727 959	38 207 449	38 606 844	39 885 648
-5 860 885	-4 236 658	-7 507 071	-7 146 419
18 329 993	14 913 144	18 329 993	14 913 144
116 813	-454 635	116 813	-454 635
-3 484 853	8 214 723	-699 368	15 188 307
-20 500 418	-4 608 182	-19 259 398	-8 193 296
109 072	254 682	109 072	254 682
-4 692 509	3 005 293	-10 126 645	207 552
20 745 172	55 295 816	19 570 240	54 654 983
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
-86 319 857	-175 420 959	-86 319 857	-175 420 959
-107 500		-107 500	0
-86 427 357	-175 420 959	-86 427 357	-175 420 959
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
81 500 000	134 000 000	81 500 000	134 000 000
-10 120 000	-2 120 000	-10 120 000	-2 120 000
-12 000 000	-5 500 000	-12 000 000	-5 500 000
59 380 000	126 380 000	59 380 000	126 380 000
-6 302 185	6 254 857	-7 477 117	5 614 024
31 916 286	25 661 427	43 693 782	38 079 754
25 614 101	31 916 286	36 216 663	43 693 782

Noter til regnskapet

Note 1: Regnskapsprinsipper – mor og konsern

Generelt

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

Klassifisering

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

Varige driftsmidler og avskrivninger

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

Varelager

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

Aksjer m.m.

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

Fordringer/Kundefordringer

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

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 4.

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

Driftsinntekter og kostnader

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

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

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

Skattekostnad og utsatt skatt

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

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Grunnrenteskatten utgjør 35,7 % av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt, og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

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

Konsolideringsprinsipper

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

Note 2: Inntekter

Rauma Energi AS sin prissetting og effektivitet innen nettvirksomhet er kontrollert av NVE. Se også note 6.

I tabellen nedenfor er det fordelt på virksomhetsområder ihht rapportering til NVE, med unntak av omsetning leveringsplikt som her er lagt på Øvrig virksomhet.

Tall i 1000

SEGMENTREGNSKAP 2019	Produksjon	Regional nett	Distribusjonsnett	Tele-virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstemming Eliminering	Sum selskap
----------------------	------------	---------------	-------------------	-----------------	------------------	------------------------	-------------

DRIFTSINNTEKTER

Salg egenproduksjon kraft	55 793	-	-	-	-	-	55 793
Nettinntekter	-	2 308	51 756	-	-	-7 091	46 974
Andre driftsinntekter	535	-	42	6 508	7 437	-91	14 432
Sum driftsinntekter	56 328	2 308	51 798	6 508	7 437	-7 182	117 199

DRIFTSKOSTNADER

Nettap / kjøp av energi	2 070	96	4 263	-	526	13	6 969
Kjøp av overføringstjenester	4 557	1 306	8 486	-	-	-6 865	7 484
Lønnskostnader	2 803	205	10 772	2 819	4 142	-	20 741
Andre driftskostnader	6 919	322	13 267	754	2 307	90	23 659
Av- og nedskrivninger	9 209	99	5 867	3 040	120	-5	18 330
Sum driftskostnader	25 558	2 028	42 655	6 613	7 095	-6 767	77 182

DRIFTSRESULTAT	30 771	280	9 143	-105	343	-415	40 017
-----------------------	---------------	------------	--------------	-------------	------------	-------------	---------------

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

All lønn og styrehonorar kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi AS og faktureres datterselskaper som administrasjonstjenester etter fordelingsnøkler.

Lønnskostnader	2019	2018
Lønn og feriepenger	24 538 723	22 794 111
Arbeidsgiveravgift	3 102 470	2 874 852
Pensjonskostnader	4 628 419	4 286 834
Andre ytelser	611 269	644 617
Sum før aktivering av eget arbeid	32 880 881	30 600 414
Aktivering av eget arbeid	-12 140 078	-9 629 397
Sum lønnskostnader	20 740 803	20 971 017

Antall årsverk	35	34
----------------	----	----

Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 213 147
Annen godtgjørelse	13 893
Sum	1 227 040

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

Godtgjørelser til styret

Rauma Energi AS	260 725
Datterselskap	191 828
Sum	452 553

Revisor

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

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	292 335	360 545
Andre attestasjonstjenester	25 000	29 800
Skattemessig bistand	57 590	85 400
Andre tjenester	29 969	29 969
Sum	430 126	530 946

Note 4: Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Kollektiv pensjonsforsikring/ AFP-ordning

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

Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.18	-1 228 152
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.19	-1 535 775
Endring i 2019	307 623

Sammensetning av årets pensjonskostnad:

	2019	2018
Årets pensjonsopptjening	3 985 863	3 863 773
Rentekostnad	2 712 989	2 361 397
Forventet avkastning	-3 277 627	-2 767 476
Bokført virkning av planendring	-	-
Arbeidsgiveravgift	381 812	366 516
Resultatført andel av estimatavvik	1 162 568	1 029 412
Årets beregnede pensjonskostnad	5 329 846	4 853 622

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	3,80 %	4,30 %
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,75 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,00 %	2,50 %

Medlemsstatus per 1.1.2020 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	34
Antall pensjonister:	31

Note 5: Skattekostnad

Rauma Energi AS - morselskap

Årets skattekostnad:

	2019	2018
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	1 525 046	3 205 229
Grunnrenteskatt	5 072 525	2 655 654
Naturressursskatt	684 619	566 462
Endring i utsatt skatt	5 103 855	4 356 906
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	-2 242 422	-353 276
- Naturressursskatt til fradrag i årets fellesskatt til staten	-684 619	-566 462
Total skattekostnad resultat	9 459 004	9 864 513

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	36 727 960	38 207 449
Permanente forskjeller inkl mottatt utbytte	-6 620 006	-5 559 322
Endring i midlertidige forskjeller	-23 175 925	-18 712 347
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	6 932 029	13 935 780

Betalbar skatt på årets skattepliktige inntekt (22 %)	1 525 046	3 205 229
Betalbar grunnrenteskatt (37 % av positiv grunnrenteinntekt)	5 072 525	2 655 654

Sum betalbar skatt i balansen	6 597 571	5 860 885
--------------------------------------	------------------	------------------

Friinntekt ved beregning av grunnrenteinntekt	2019	2018
Friinntekt samlet for Berild og Verma pr 31.12.19	5 461 286	608 318
Normrente ved beregning av friinntekt	1,20 %	0,70 %

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2019	2018	Endring
Varige driftsmidler	21 940 600	6 963 062	-14 977 538
Fordringer	-330 729	-333 059	-2 330
Gevinst – og tapskonto		13 427	13 427
Pensjonsmidler	-1 535 775	-1 228 152	307 623
Merinntekt	-770 000	-9 502 000	-8 732 000
Andre avsetninger	-1 411 381	-1 219 907	-191 474
Sum	17 892 715	-5 306 629	-23 199 343

Grunnlag for beregning av utsatt skatt	17 892 715	-5 306 629	-23 199 342
---	-------------------	-------------------	--------------------

Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	-3 936 396	1 167 458	-5 103 855
--	-------------------	------------------	-------------------

Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i

posisjon for grunnrentebeskatning	-11 288 366	-5 227 765	6 060 601
Utsatt skattefordel (37 %)	4 176 695	1 934 273	2 242 422

Sum utsatt skattefordel i balansen	4 176 695	3 101 732	1 074 963
---	------------------	------------------	------------------

Rauma Energi AS - konsern

	Betalbar skatt	Skattekostnad
Rauma Energi AS	6 597 571	9 459 004
Rauma Energi Kraft AS	1 414 500	1 408 174
Rauma Energi Bredbånd AS	471 986	470 708
SUM	8 484 057	11 337 886

Note 6: Mer- / mindreinntekt

Årets endring fremkommer slik:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
INNGÅENDE SALDI			
Inngående saldo merinntekt inkl. renter		9 502	9 502
Korreksjon mer/mindre inntekt			
ÅRETS BEVEGELSER MER-/MINDREINNTEKT			
Årets merinntekt		-8 826	-8 826
Årets mindreinntekt			
UTGÅENDE SALDO			
Utgående saldo <u>merinntekt, inkl. renter</u>		770	770
INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2019			
Inntektsramme	893	38 546	39 439
Driftsresultat	280	9 142	9 422
Avkastningsgrunnlag	4 797	161 043	165 840
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	5,84 %	5,68 %	5,68 %

Note 7: Datterselskap

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

Firma	Ansk. tidspunkt	Eierandel stemmeandeler	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balanseført verdi i mor
Rauma Energi Kraft AS	01.07.1994	100 %	29 838 132	4 996 218	500 000
Rauma Energi Bredbånd A	23.06.2003	100 %	1 960 390	1 669 371	163 740
Sum aksjer i datterselskap					663 740

Note 8: Aksjer, verdipapirer og andeler i andre foretak m.v.

Investering skjer i morselskapet, ingen aksjer eller verdipapir i underliggende selskap.

Anleggsmidler	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Diverse aksjer	661 534	661 534

Note 9: Mellomværende med selskap i samme konsern m.v. – morselskapet

Konsernet har en konsernkonto-ordning. Samlet innskudd på konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet, og inngår i mellomværende med datterselskapene.

	31.12.2019	31.12.2018
Andre kortsiktige fordringer		0
Kundefordringer	2 495 089	4 527 835
Andre fordringer inkl. utbytte	6 665 589	5 608 080
Leverandørgjeld	-4 743 010	-1 304 368
Annen kortsiktig gjeld	-20 522 159	-15 068 619

Note 10: Pantstillelser og garantier

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2019	2018
Gjeld til kredittinstitusjoner:	475 640 000	404 260 000
Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Fallrettigheter	8 000 000	8 000 000
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	692 643 568	299 526 870
Maskiner og anlegg/driftsløsøre	23 240 246	22 489 034
Anlegg under utførelse	41 260 940	320 932 806
Lager av varer og annen beholdning	2 462 570	2 579 383
Kundefordringer	19 736 077	16 251 224
Sum	787 343 401	669 779 317

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 20 mill kroner.

Note 11: Bundne midler

Det er i Rauma Energi AS avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 353 554 pr 31.12.19.

Rauma Energi AS har avtale med Handelsbanken om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at Handelsbanken er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av Rauma Energi AS ved derivathandel.

Note 12: Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler mor og konsern

	Fallrettig- heter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.	8 000 000	48 701 746	484 379 680	541 081 426
Tilgang i året	-	2 652 809	409 543 781	412 196 589
Avgang i året	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12	8 000 000	51 354 555	893 923 461	953 278 016
Akk. avskrivninger 01.01.	-	26 190 902	184 852 810	211 043 712
Akk. avskrivninger 31.12.	-	28 092 499	201 279 893	229 372 392
Bokført verdi pr. 31.12	8 000 000	23 240 246	692 643 568	723 883 814

Årets avskrivninger - 1 901 597 16 428 396 18 329 993

Økonomisk levetid
Avskrivningsplan Ingen 5-15 år 20-75 år
Lineær Lineær Lineær

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr. 41 260 940 som gjelder utbygginger av nett, kraftanlegg og bredbånd som ikke er tatt i bruk per 31.12.

Note 13: Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Alle eksterne låneopptak gjøres i morselskapet.

	2019	2018
Gjeld til kredittinstitusjon	414 920 000	404 260 000
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000

Finansielle instrumenter

For å minimere renteksposeringen i gjeldsporteføljen benytter selskapet rentebytteavtaler. Pr 31.12.19 har selskapet 3 rentebytteavtaler: En avtale som løper nå og frem til 2023 har hovedstol på 34 mill kroner. Videre er det inngått to avtaler som har oppstart i 2020 og med løpetid til henholdsvis 2032/2035. Markedsverdi på rentebytteavtalene pr 31.12.19 er på ca 27,1 mill kroner, som ikke er balanseført.

Note 14: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS per 31.12.2019;

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

Note 15: Egenkapital

Rauma Energi AS			
	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	108 528 212	168 528 212
Årets resultat		27 268 956	27 268 956
Ordinært utbytte		-4 000 000	-4 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	131 797 168	191 797 169

Konsernet			
	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	139 662 994	199 662 994
Årets resultat		27 268 956	27 268 956
Ordinært utbytte			
Egenkapital 31.12	60 000 000	166 931 951	226 931 951

Note 16: Obligasjoner og andre fordringer

I regnskapslinjen "Obligasjoner og andre fordringer" inngår følgende poster:

	2019	2018
Egenkapitaltilskudd KLP	2 336 726	2 318 175

Note 17: Prissikring kraft

I samsvar med selskapets prissikringsstrategi er en andel av kraftproduksjonen i 2019 prissikret i morselskapet. Sikret volum ved årsskiftet utgjør om lag 10% av forventet årsproduksjon. Type kontrakter er futures.

For konsernet er det i tillegg i forbindelse med salg til sluttbruker til faste priser gjort avtale om prissikring av volum for årene 2020, 2021 og 2022. Dette er forward-kontrakter som er inngått i samsvar med selskapets prissikringsstrategi. Akkumulert urealisert gevinst på kontraktene utgjør 0,05 mill kroner.

Note 18: Hendelser etter balansedagen

Energiloven er endret med virkning fra 1.1.2021. I hovedsak medfører dette at nettvirksomhet må skilles ut i eget selskap. Dette medfører at det stiftes et nytt morselskap, Rauma Energi Holding AS som vil bli det nye morselskapet til Rauma Energi AS. Det er også ønskelig å samle omsetningen av kraft og bredbånd i ett omsetningsselskap. Det vil derfor i løpet av året bli gjennomført en fusjon av Rauma Energi Kraft AS og Rauma Energi Bredbånd AS. For mer detaljert informasjon vises det til omtale i årsberetningen til Rauma Energi AS.



KPMG AS
Langlandsveien 1
6010 Ålesund

Telephone +47 04063
Fax +47 70 10 31 30
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Rauma Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Rauma Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 27 268 956 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 27 268 956. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 kontantstrømpstilling 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 Rauma Energi 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 Rauma Energi 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.

KPMG AS is a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Stølsautoriserte revisorer medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in

Oslø	Elverum	Mo - Rana	Sjørd
Alta	Frimares	Molde	Straume
Arndal	Hamar	Sken	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandnessjøen	Trondheim
Bodø	Kristvik	Sandnessjøen	Tysse
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund



Revisors beretning - 2019
Rauma Energi AS

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. Betyggende 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.

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.



Revisors beretning - 2019
Rauma Energi AS

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

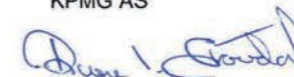
Konklusjon om årsberetningen

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 bokføringskikk i Norge.

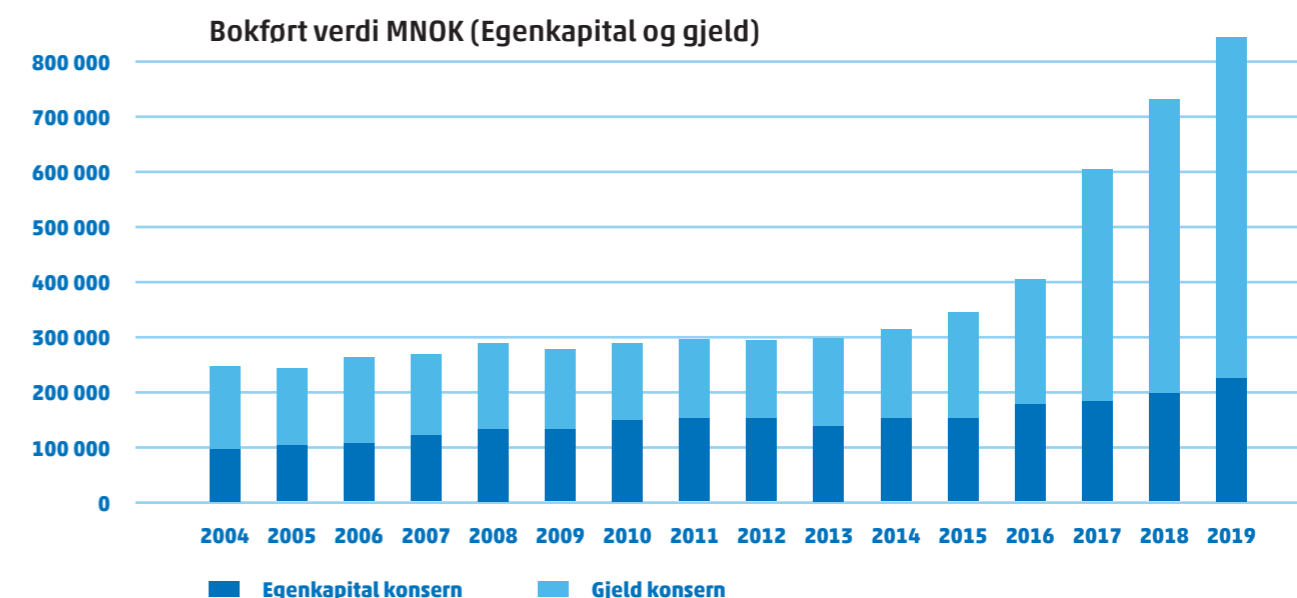
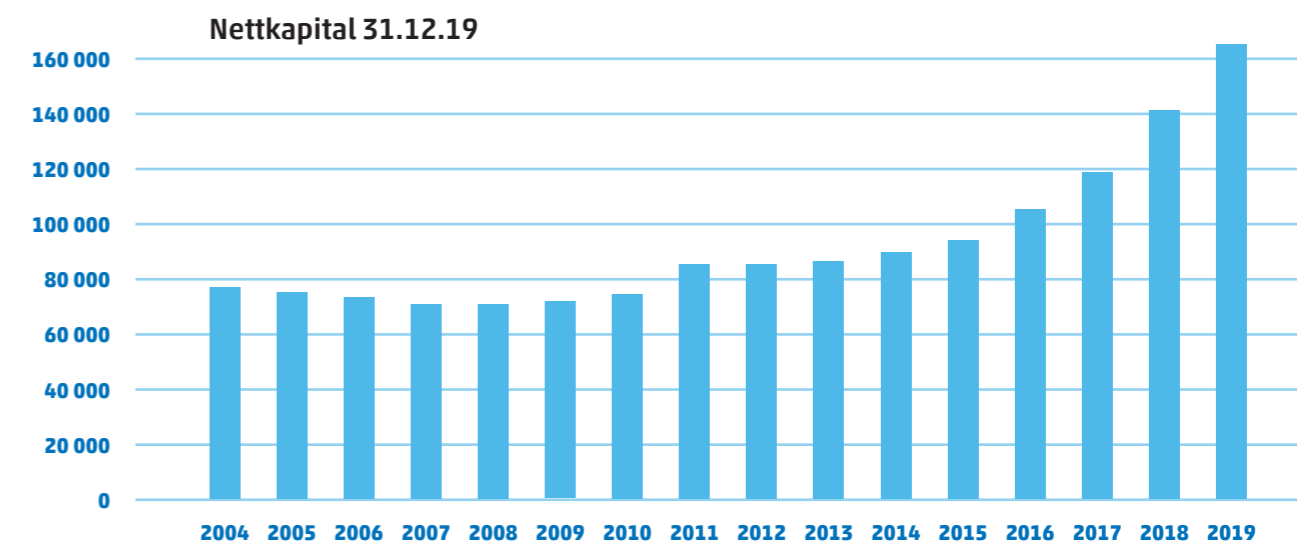
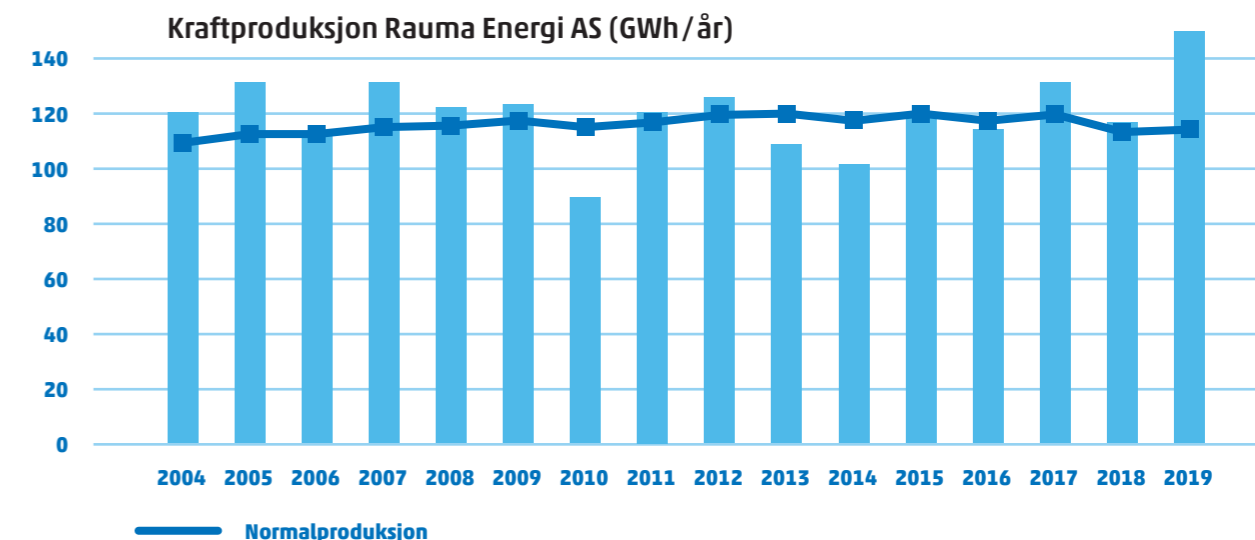
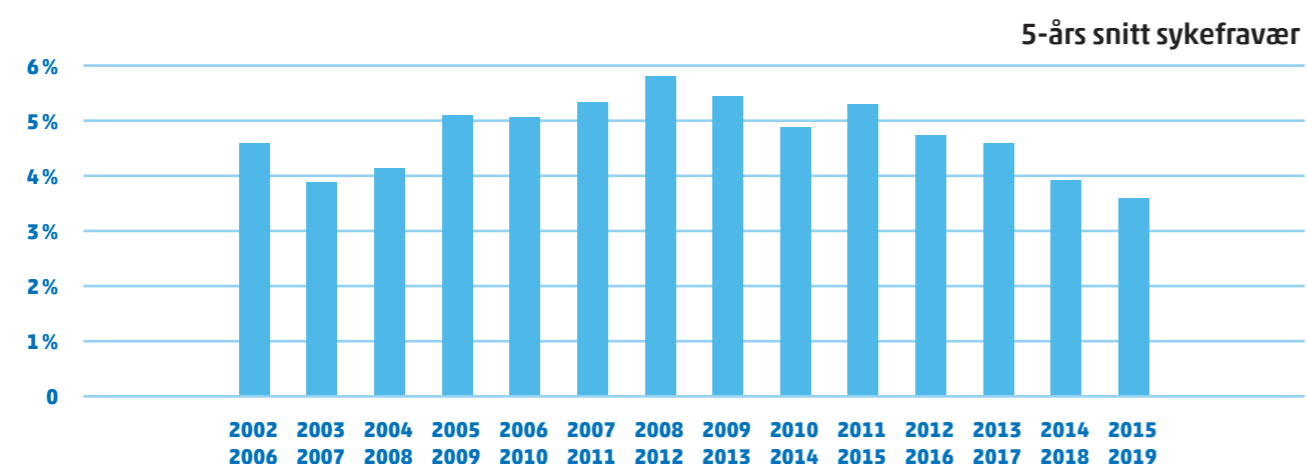
Ålesund, 27. april 2020
KPMG AS



Rune I. Grøvdal
Statsautorisert revisor

Nøkkeltall

Konsern	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Totalrentabilitet	14,6	13,7	6,0	11,8	9,3	5,8	12,0	4,7	6,9	6,6
Egenkapitalprosent	50,5%	50,9%	51,6%	46,5%	48,0%	43,9%	43,6%	30,1%	26,9%	26,3%
Driftsmargin	30,8	31,9	19,3	29,5	26,8	18,0	17,9	17,8	28,9	29,9
Lividetsgrad 1	2,0	1,7	1,8	1,3	1,1	0,9	0,9	1,0	1,1	0,9
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,43	0,35	0,22	0,29	0,26	0,17	0,26	0,26	0,39	0,35
Driftsinntekter konsern	136,2	127,5	96,5	119,9	111,7	109,5	129,1	131,1	163,7	168,8
Driftsresultat konsern	40,7	39,3	17,7	33,7	27,6	18,2	22,2	22,3	45,6	49,4
Finanskostnad	7,3	5,7	6,6	5,5	3,4	4,4	-17,4	5,4	5,7	10,8
Resultat før skattekost	33,3	33,6	11,2	28,2	24,2	13,8	39,6	16,9	39,9	38,6
Skattekostnad	17,1	18,6	6,8	28,5	9,4	8,1	5,7	6,0	11,5	11,3
Årsresultat etter skatt (MNOK)	16,2	15,0	4,4	-0,3	14,8	5,6	33,9	10,9	28,3	27,3
Anleggsmidler konsern	195,8	209,8	221,0	235,2	266,6	304,4	342,1	515,0	656,8	772,3
Omløpsmidler konsern	95,6	90,3	76,1	68,0	50,6	44,5	66,2	93,9	86,8	73,8
Sum eiendeler	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3	608,9	743,6	846,1
Egenkapital konsern	147,3	152,8	153,2	140,9	152,4	153,0	177,9	183,3	199,7	222,9
Gjeld konsern	144,2	147,3	143,9	162,4	164,9	195,9	230,4	425,6	543,9	623,2
Sum egenkapital og gjeld	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3	608,9	743,6	846,1
Utbytte eier	11,0	8,5	8,0	8,0	9,0	9,0	5,0	5,5	12,0	4,0
Egenproduksjon av kraft (Gwh)	89,7	120,7	126,7	109,4	102,2	118,2	114,2	131,6	117,4	149,7
Salgsinntekter egenprod. (MNOK)	38,6	42,8	28,2	32,2	26,9	20,6	29,8	34,5	45,5	51,7



Nettdrift

Distribusjon – drift

Rauma Energi AS har områdekonsesjon for Rauma kommune og ansvaret for strømforsyningen i hele kommunen. Distribusjonsnettene er tilknyttet sentralnettet via Grytten og Bø transformatorstasjoner. Grytten transformatorstasjon er et sentralt tilknytningspunkt mot transmisjonsnettene for utveksling av energi mellom Rauma Energi og Statnett. Anlegget eies og drives av Statnett. Grytten koblingsstasjon har til oppgave å tilknytte strømmettet i området til Grytten transformatorstasjon. Anlegget inngår i Rauma Energi sitt forsyningsnett. Bø transformatorstasjon eies og drives av Rauma Energi AS, og er tilknyttet sentralnettet i Innfjorden. Stasjonene bidrar til å transportere kraft ut av området samtidig som forsynings sikkerheten inn til området sikres.

Feil og avbrudd

Den samlede avbruddskostnader (KILE) i eget nett for 2019 er på 0,73 MNOK. 84 % av dette var driftsforstyrrelser mens 16 % var planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid.

Av enkelthendelser med større økonomiske konsekvenser, er trefall på Våge i midten av februar. Hendelsen medførte et større utfall av forsyningen på sørsiden. I november oppsto det et trefall i Eidsbygda, som forårsaket en kraftig jordslutning, med et påfallende utfall av forsyningen på nordsiden. De økonomiske konsekvensene for disse hendelsene beløper seg til en kostnad på 0,23 MNOK.

Ut over dette er det kun registrert mindre hendelser knyttet til forsyningen i Rauma kommune.

Bemanning drift

Krav til beredskap og kompetanse er viktige forutsetninger for rett bemanning av nettselskapet. Driftsavdelingens administrative personell har i tillegg til prosjektledelse, vedlikehold, drifts- og planoppgaver også ansvar for en stor del av bedriftens fellesfunksjoner, som lager/innkjøp, transportmidler og bygningsvedlikehold.

Både ingeniør- og montørstaben består av en blanding av erfarne og nyutdannet personell. Arbeidsstokken er stabil. Ved årsskiftet var det 5 ansatte med administrative funksjoner og 9 ved utførende funksjon. Avdelingen er også lærling bedrift og har for tiden 2 lærlinger under opplæring.

Administrative system

Etablering av nye plattformer for effektive digitale arbeidsprosesser har bidratt til økt fokus på systemer og gode løsninger. Kommunikasjonen mellom planleggere, montører er digitalisert og nytt grensesnitt mot kundene er tatt i bruk.

Arbeidsordresystemet som er integrert med kalenderfunksjonen til hver montør, gir arbeidstaker og planlegger god oversikt over oppgaver og ressurser til prosjektene. Dette øker effektivitet og bedre utnyttelse av produksjonskapasiteten i avdelingen.

Alle montørene har i dag tilgang til nettinformasjonsystemet fra sine håndholdte nettbrett. Tilgang til geografisk informasjon sammen med kunde- og komponentdatabaser gir montørene stor fleksibilitet og rask responstid ved hendelser i forsyningsområdet.

Prosjekt/nyanlegg

Året startet med et kraftig uvær som bidro til å sette aktivitetsnivået. Med mange nye prosjekter og stor aktivitet, har 2019 har blitt et spennende år for nettselskapet. Etablering av nye anlegg og tilknytning av nye kunder har bidratt til en jevn vekst i anleggsmassen.

Til hyttefeltet i Vengesdalen er det etablert nettilkopling for 42 nye hytter. Anlegget er dimensjonert med en kapasitet på for opp mot 60 hytter. Det er prosjektert med forsyning til 40 hytter oppe på setra og 10 hytter ved Svartseterhaugen. Det er også beregnet forsyning til Frilynte-hytta og Speiderhytta.

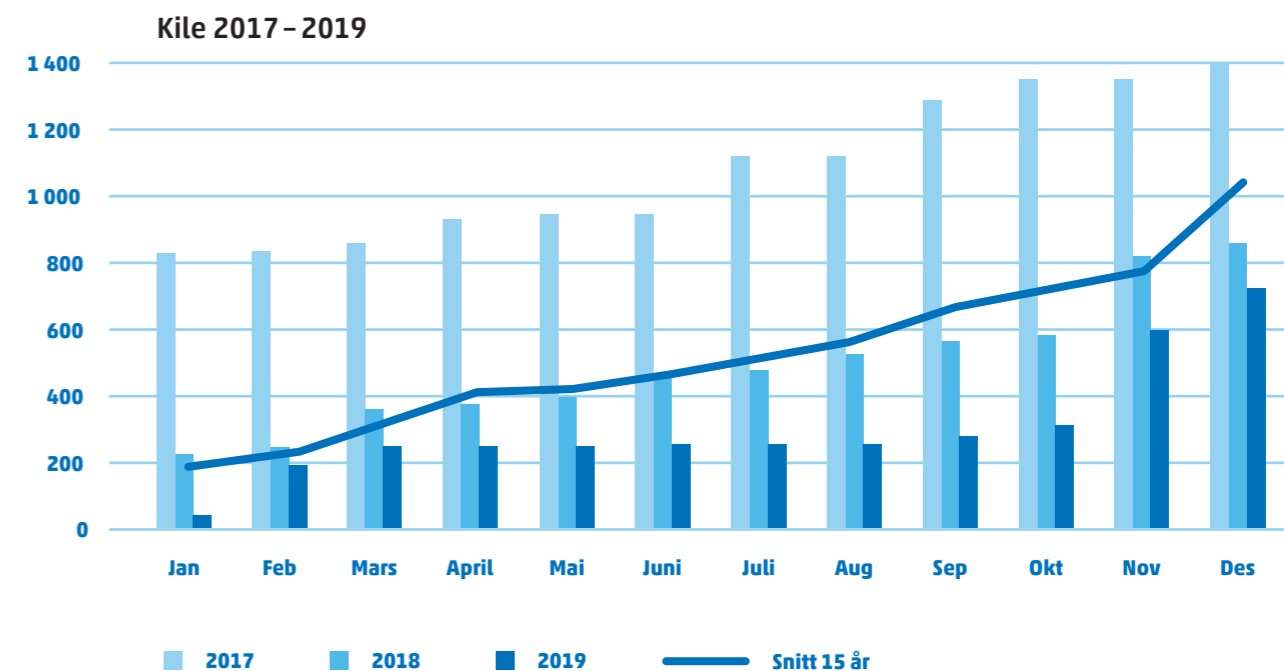
For Bo Grenda hyttefelt i Skorgedalen er strømforsyningen til 15 tomter blitt ferdigstilt.

Arbeidet med nettilknytning av nye Verma Kraftverk startet opp høsten 2016. Det ble i forbindelse med kraftverket etablert en ny koblingsstasjon på Verma. Anlegget er i løpet av 2019 blitt ferdigstilt og nye Verma koblingsstasjon med fjernstyring og relevern er nå i full drift.

Småkraft AS fikk den 18.12.2015 konsesjon for bygging av et elvekraftverk på 6,5 MW. Den totale produksjonen er beregnet til 18 GWh. For tilkopling til dagens nett har Rauma Energi etablert en ny sjøkabelforbindelse mellom Støttebakken (på sørsiden av Rauma Bru) til Skorgeelva på nordsiden av fjorden. Oppstartstidspunkt for kraftverket er noe usikkert da det har vært en del utfordringer med boring av tunell til vannveien. Nettanlegget forventes ferdigstilt i løpet av 2020.

Slemmås kraftverk med en installert effekt på 1,7 MW og en årlig produksjon på 5,72 GWh har i løpet av 2019 blitt tilkopledd nettet. Anlegget er i full drift og mater sin produksjon inn i nettet til Rauma Energi.

Det er i tillegg til disse prosjektene nye større og mindre prosjekter under planlegging. Det forventes et fortsatt høyt tempo i 2020 med mange spennende prosjekter.



Kundeservice

Kundeservice

Det har vært en liten endring i antall målepunkt i Raumas eget nett i løpet av 2019. Blant annet etter AMS-installerings og som følge av strøm til hyttefelt i Vengedalen (bildet under). Antall målepunkt per 31.12.2019 var 5 284. Per 31.12.2018 var det 5 207 mot 5 200 den 31.12.2017 og 5 240 den 31.12.2016.

Innbetaling Avtale-Giro og e-Faktura

Rauma Energi AS har selv ansvar og kontroll med tariff, forbruksvolum, fakturering med mer. Men for å effektivisere prosessen ble jobben med å lage, printe og sende fakturaene satt ut til en ekstern samarbeidspartner fra 2014. Dette fungerer fortsatt bra, er kostnadsbesparende og gir selskapet bedre kontroll med prosessen.

Også mye av arbeidet tilknyttet innfordringer besørgeres av en ekstern leverandør i samarbeid med Rauma Energi AS. Dette samarbeidet fungerer bra, og har fått redusert våre tap fra kunder med dårlig betalingsevne vesentlig. Det var ei økning i tapene fra 2016 til 2017, men en vesentlig forbedring både i løpet av 2018 og i 2019. Rauma Energi AS har tilrettelagt for sine kunder slik at faktura-mottak/betaling kan skje gjennom vanlig giro, e-Faktura, Avtale-Giro og/eller e-postfaktura. Det bør legges til at vi fra oktober 2018 gikk over til månedlig fakturering av alle kunder.



Måleravlesning

Gjennom overgangen til AMS ble det i løpet av 2018 og noe «etterslep» i 2019 så godt som slutt på måleravlesning på andre måter. Fram til overgangen til AMS ble avlesninger registrert pr telefon, SMS eller på «Min side». Med AMS forsvant kostnadene med å markedsføre/annonserer måleravlesning.

Fra 18.02.2019 ble Elhuben satt i drift, for alle aktører samtidig. Datahuben håndterer all måledata og markedsprosesser i det norske kraftmarkedet. Gjennom standardiserte grensesnitt for meldingsutveksling forholder alle markedsaktører seg til en part. Prosessen har vært ressurskrevende, men kvaliteten på dataene har blitt vesentlig bedre. Og den har allerede effektivisert vårt arbeid her.

Datahuben understøtter kontinuerlig måleverdiinn-sending og beregninger for alt forbruk og all produksjon i Norge. Videre rapporterer elhuben daglig forbruk og produksjon til Statnett sitt register NECS.

Det Lokale El-tilsyn

De fleste e-verk/nettselskaper er med hjemmel i tilsynsloven pålagt å føre tilsyn innenfor sitt forsyningsområde.

Det lokale el-tilsyn ved e-verket/nettselskapet er derfor en del av det offentlige tilsynsapparatet for el-sikkerhet og utøver tilsyn under DSB's administrasjon.

DLE

- Er en del av e-verket/nettselskapet.
- Er faglig underlagt DSB's regionkontor i det området verket/nettselskapet ligger.
- Fører tilsyn med alle elektriske lavspenningsinstallasjoner som er tilknyttet e-verkets/nettselskapets forsyningsanlegg.
- Fører tilsyn med omsetningen av elektrisk utstyr innenfor e-verkets/nettselskapets forsyningsområde.
- Utfører sitt tilsyn etter rammer fra DSB og er pålagt å rapportere til regionen om planlagte tilsynsaktiviteter og resultater.
- Foretar elsikkerhetsinformasjon til skoleverket og hjemmetjenesten.

DLE ved Rauma Energi AS har i 2019 bestått av en person i 100 % stilling, i tillegg har Elsikkerhet Møre AS hatt kontrakt på å utføre ca. 175 tilsyn i vårt nettområde. Det er brukt ca. 10 månedsverk på tilsynsvirksomheten, resten av tiden er brukt til målermontasje/bytte og deltakelse i andre prosjekt. Tilsynsvirksomheten er utført etter de føringer som er lagt i tilsynsplanen for 2019. Fokus for tilsynet i 2019 har vært på nye anlegg og periodiske kontroller, samt virksomhetstilsyn

372 vedtak (rapporter) er skrevet ut i 2019, disse fordeler seg på boliger, byggeplasser, næringsvirksomheter, jordfeilrapporter og div. kommunale anlegg. Tilveksten av nye anlegg har i år vært normal. Det har også i 2019 blitt foretatt en viss andel sammenkobling og frakobling av eldre anlegg. Dette resulterte i at totalt antall tilsynsobjekter/målepunkt kun hadde en marginal økning.

Informasjon om el-sikkerhet til skolene er utført i form av besøk ute på skolene med informasjon, visning av aktuelle filmer og avsluttende konkurranser (Kahoot). Reklamemateriell fra selskapet har blitt delt ut i form av premieringer. Informasjon til eldre via hjemmetjenesten var planlagt gjenopptatt i år, men det viste seg at det fremdeles var vanskelig å få organisert bl.a. grunnet utskiftninger/endringer i lederstillinger.



Produksjon

Verma kraftverk

Produksjonen i 2019 ble totalt 91 349 MWh, 27 745 MWh for gamle og 63 603 MWh for nye.

Gamle Verma tro til det siste, var siste gang på nett 7. juli for å tappe ned rørgata.

Bygging av ny inntaksdam har også pågått i år og arbeidet ble avsluttet i oktober. Den nye inntaksdammen hadde sitt første overløp 15. september.

Nye Verma var første gang på nett 7. mai. På grunn av usikkerhet rundt pakninger for rørgata i tunnel ble vannveien nedtappet, og understøttelse for rørgaten forsterket, før prøvedriften. Under prøvedriften passerte det fremmedlegemer gjennom turbin og skadet to av nålene, de to nålene med seter ble skiftet ut. Hva som passerte gjennom turbin og skadet nålene er usikkert. Idriftsettelse av utstyret i kraftverket og ordinær drift har stort sett gått greit. Det har vært noe problemer med kjølevann til generator og trafo, dette vil bli utbedret. 1. november var det åpning av det nye kraftverket. Olje- og energiminister Kjell-Børge Freiberg sto for den offisielle åpningen med tale og snorklipping i maskinhallen. Det var over 100 gjester til stede. Etter åpningen gikk turen til Grand Hotel for åpningsfest.

Ved årsskifte står det igjen og teste kraftverket i øydrift (drift på isolert nett) og test av utstyr for minstevannføring.

Berild kraftverk

Produksjon i 2019 ble 46 916 MWh. Multiconsult var engasjert for revurdering av våre vassdragsanlegg i Innfjorden i 2013. Rapport for revurderingen ble mottatt ved årsskifte og sendes NVE i 2020 for godkjenning. Utstyret ved Berild kraftverk har også fungert bra i 2019 og det har kun vært utført vanlig vedlikehold av egne mannskaper.

Herje kraftverk

Produksjon i 2019 ble 11 424 MWh. Kraftverket har stort sett fungert bra i 2019. Det har også i år vært litt

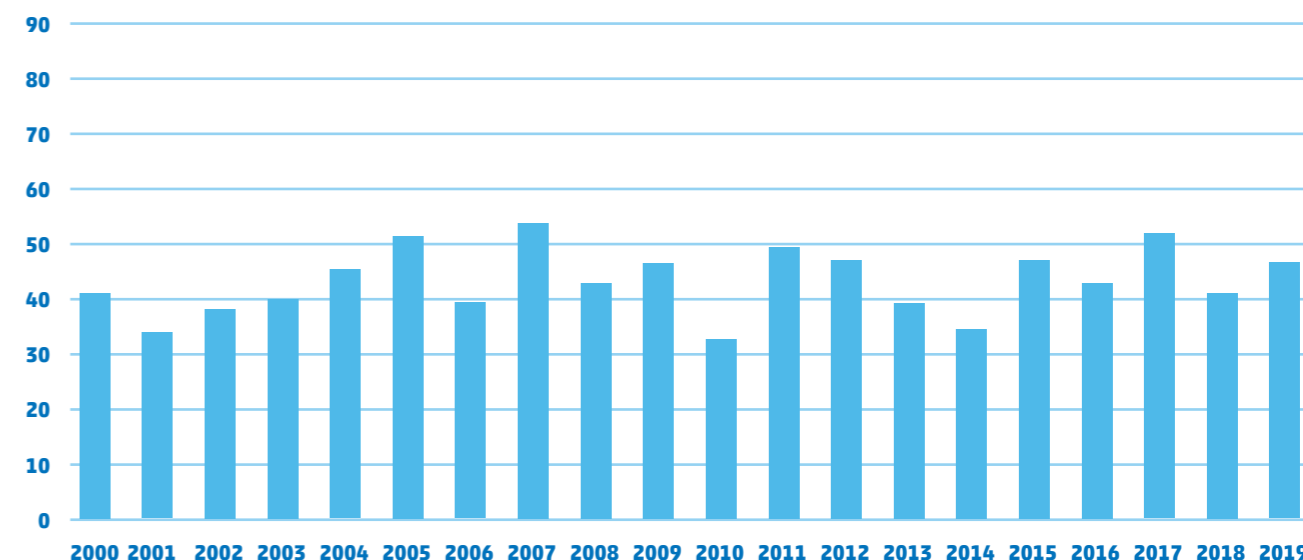
problemer med tett kjølevann. Ved årsskifte pågår det fortsatt arbeid med vannforsyningen til genbanken. Sweco er konsulent og Veidekke er entreprenør. Det bygges ny inntakskum i undervannet for kraftverket og ny rør ned i pumpehuset.

Sammendrag

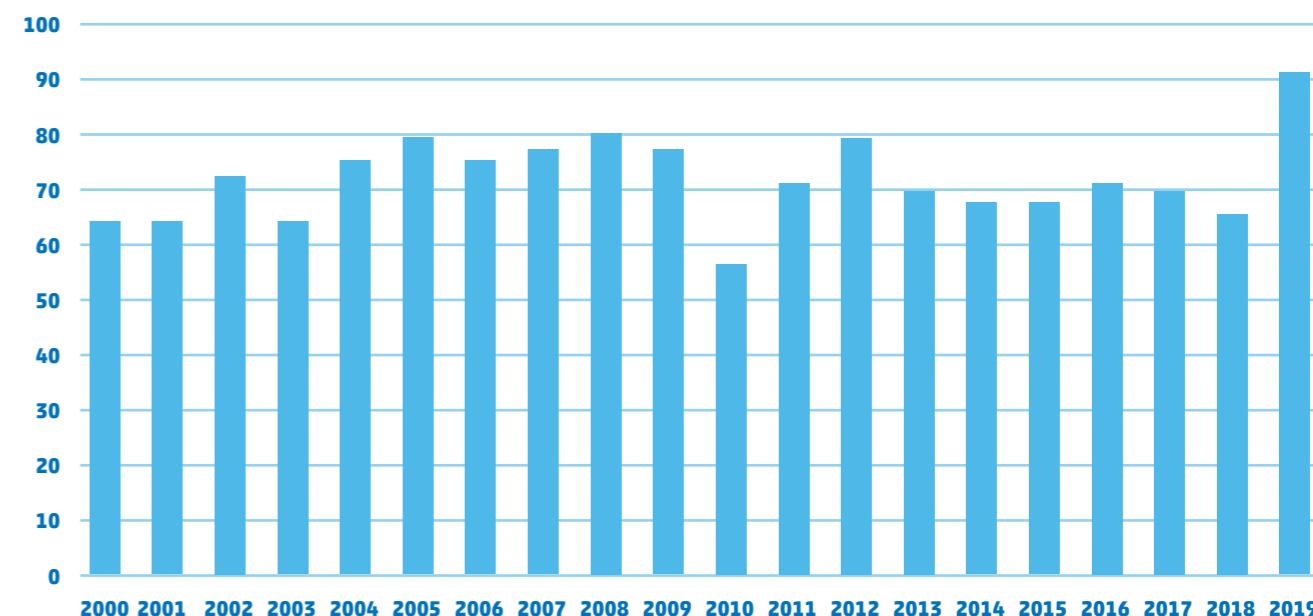
Samlet produksjon for Verma, Berild og Herje ble i 2019 på 149,7 GWh. Luken i Vermevatn ble helt stengt 23.april, vannstanden var da 80 cm over LRV. Det nye fjernstyringsutstyret som ble montert i 2018 i Vermevatn og Langvatn ser ut til å fungere bra. Det var lite snø nedstrøms magasinene i 2019. Ved årsskiftet, 01.01.20, var beholdningen i magasinene, vannstander – fra HRV: Vermevatn – 3,10, Langvatn – 0,80, Sjøbolet – 1,20, Taskedalen – 0,90. Herjevatnet 2 cm over HRV. Ansatte i produksjon har i tillegg til vanlige rutiner for Verma, Berild og Herje vært engasjert i bygging av nye Verma kraftverk.

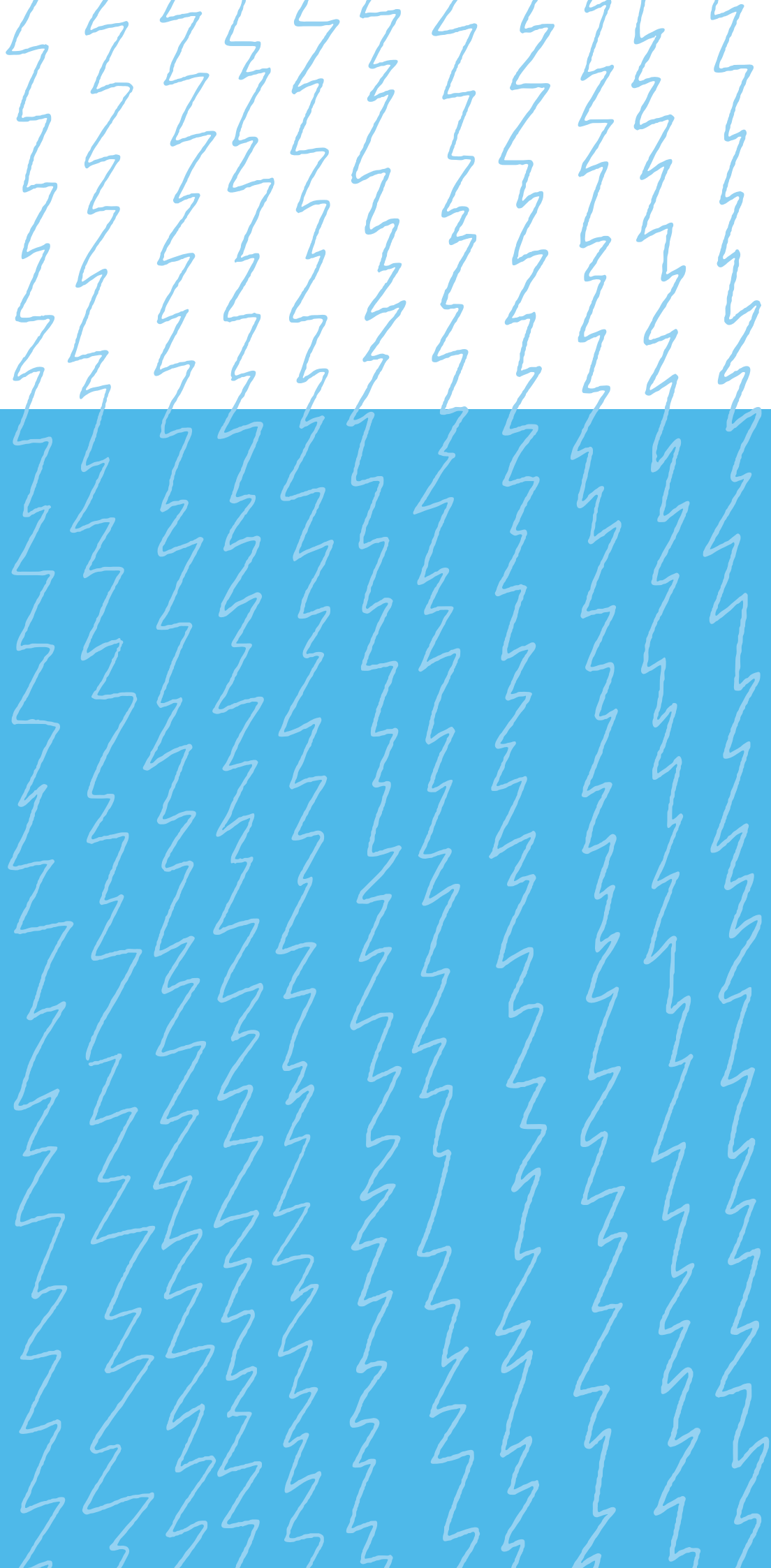


Produksjon Berild Kraftverk (GWh)



Produksjon Verma Kraftverk (GWh)





Rauma Energi
Øran Vest
6300 Åndalsnes

Tlf.: 71 22 67 00

www.rauma-energi.no