

Årsrapport 2017





Alf Vee Midtun

Administrerende direktør har ordet

Rauma Energi AS oppnådde et resultat for 2017 før skatt på 14,7 MNOK for konsernet, tilsvarende tall for 2016 var 38,7. Tallene er ikke direkte sammenlignbare da gevinst ved salg av aksjene i Rauma Energi Eiendom AS lå inne i 2016-tallene. Våre fire forretningsområder nett, produksjon, kraftomsetning og bredbånd skaper sammen et tilfredsstillende resultat. Datterselskapene viser fortsatt god underliggende drift og leverer gode tall på linje med tidligere år. Konsernet har en bokført balanse på 609 MNOK, en økning siste år fra 408 MNOK.

I 2017 steg den gjennomsnittlige spotprisen fra 25,0 øre til 27,4 øre per kilowatttime. Prisstigningen i Norge har en klar sammenheng med økte kullpriser i Europa. Den viktigste enkeltfaktoren for de høye kullprisene er nedleggelse av kinesiske kullgruver, noe som gjør at Kina i større grad er avhengig av import av europeisk kull. Vi er en del av et europeisk kraftmarked. Dette fører til tider til økte strømpriser her hjemme, men importmuligheten gjør oss samtidig mindre sårbare for store værvariasjoner og holder prisen nede i tørre og kalde perioder da vi har strømtopper.

Det har aldri vært brukt så mye strøm i Norge som i 2017. Dette til tross for at strømprisen gikk opp og vinteren i fjor var relativ mild. Befolkningsvekst, økt forbruk i kraftkrevende industri, flere datasenter og voksende bruk av elbiler er sann-

synlige forklaringer på forbruksrekorden. Det ble et mildt og nedbørsrikt år, og det kom i løpet av året 10 prosent mer energitilslutning til de norske vannmagasiner enn normalt, som igjen bidro til en rekordstor kraftproduksjon.

Halve Norge har fått smart strømmåler installert ved årsskifte. Om lag 1,6 millioner smarte strømmålere var installert ved utgangen av 2017, det tilsvarer om lag 50 prosent av alle målepunkter. Den største teknologiske endringen akkurat nå er innføringen av nye smarte strømmålere, såkalte AMS-målere. Disse målerne vil bety mye for strømkunden, men kanskje enda mer for energibransjen.

Installasjonen er allerede godt i gang og innen utgangen av 2018 er det ikke lenger noe som helst valg. I Møre og Romsdal samarbeider nettselskapene om innkjøp og montering av nye strømmålere, et prosjekt som omfatter bytte av ca. 150 000 strømmålere. Rauma Energi står for tur med full «utrulling» av nye målere fra våren 2018. I media har det den siste tiden vært mye snakk om personvern og sikkerhet knyttet til de nye strømmålerne. At det er sikkerhetsutfordringer ved digitalisering, er ikke et argument mot, men snarere en oppgave som må løses. Digitaliseringen skjer og det er noe vår bransje må forholde seg til.

Bygging av nye Verma kraftverk er i gang for fullt. Tunnelarbeidet er i stor grad ferdig, arbeidsintensiteten er flyttet mot damutbyggingen og nå etter hvert montasje av komponenter i kraftstasjonen. Rauma Energi har med sine evigvarende vannkraftkonsesjoner et langsiktig perspektiv. Prosjektet har en kostnadsramme på 396 MNOK, og investeringen er naturlig nok den største i selskapets historie. Selskapet og bransjen er en del av løsningen på klimautfordringen, og økt leveranse av våre produkt bidrar til redusert bruk av fossilt brensel og et bedre miljø. Utbyggingen ligger i rute både teknisk og økonomisk. De første kilowattimene vil bli levert på nettet ved kommende årsskifte.

Ansatte i Rauma Energi skaper verdier for samfunnet og aksjonærene. Verdiene som energiverket representerer er betydelig. Adapt Consulting har på oppdrag fra Distriktsenergi laget et samfunnsregnskap som synliggjør hva de enkelte energiverkene skaper av verdi og ringvirkninger for lokalsamfunnet i form av omsetning og verdiskapning. Rauma Energi skaper betydelige ringvirkninger i lokalsamfunnet i form av lønninger, skatter, sysselsetting og innkjøp av varer og tjenester på hele 65-77 millioner kroner årlig. Selskapet betaler lønn til ansatte som handler varer, tjenester og bolig. Energiverket betaler skatt og utbytte til kommunen som finansierer tjenester som skoler og sykehjem. Naturlig nok bidrar selskapet også med sponning av kultur og lokalt idrettsliv. Rauma Energi er en viktig samfunnsaktør.

Sist, men ikke minst, går vi inn i 2018 med et godt utgangspunkt. Mange spennende og store oppgaver venter – og ikke minst nye muligheter.

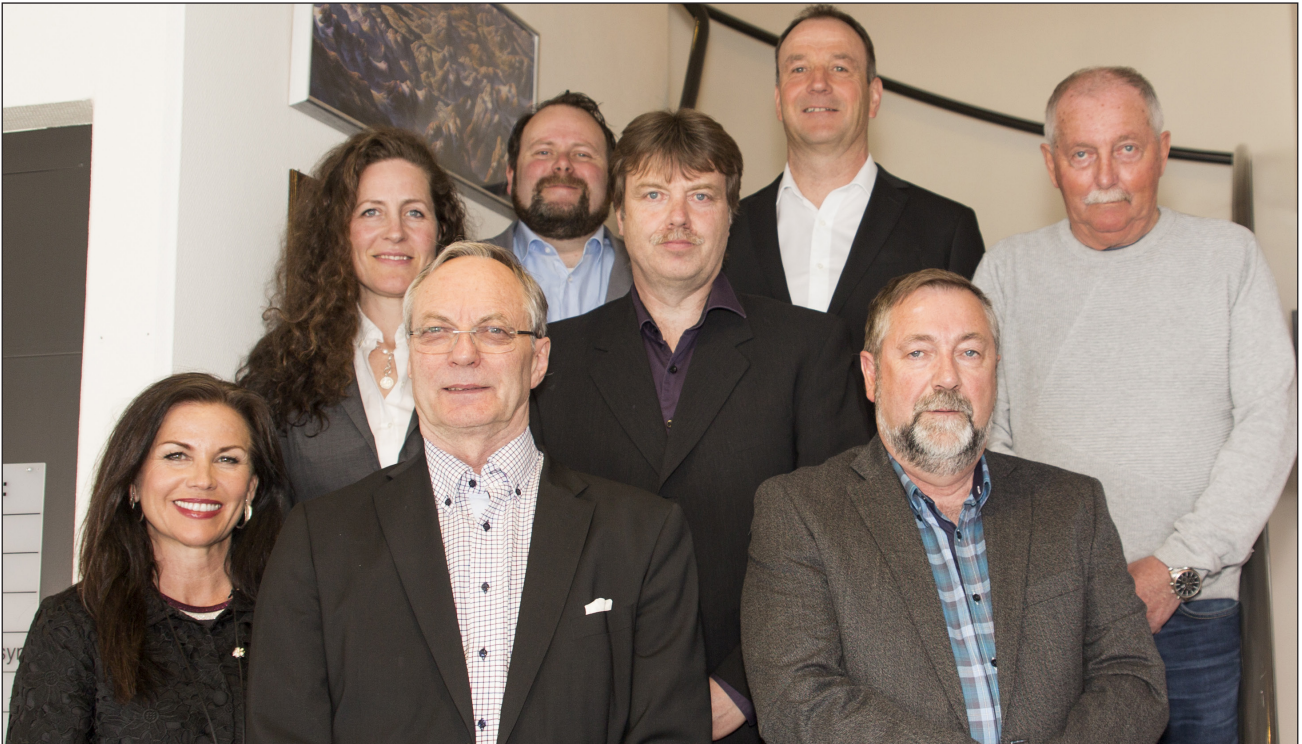
Med hilsen


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.



Foran f.v. Heidi Ekrem, Arne Steffen Lillehagen, Alf Inge Remen. Midtre rekke f.v. Magnhild Vik, Steinar Hansen, David Grøvdal. Bakerst f.v. Øyvind Hovde og Alf Vee Midtun

Styreleder:

Arne S. Lillehagen

Styremedlemmer:

Øyvind Hovde
Magnhild Vik
David Grøvdal
Heidi Ekrem
Alf Inge Remen

Varamedlemmer:

Arne Hop
Ellinor Torsgård Solheim
Reidar Brude
Irene Kristiansen
Knut Johan Stenerud

Observatør:

Steinar Hansen

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 distribusjonsnett 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 34 ansatte, derav 3 lærlinger.

RAUMA ENERGI AS SINE HELEIDE DATTERSELSKAPER: Rauma Energi Kraft AS

Selskapet ble opprettet 01.07.94, og er et rent kraftomsetningselskap som fremstår som den naturlige kraft- og energileverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Selskapet hadde et godt resultat også i 2017. Den underliggende drift er god. 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. Bred-

båndsselskapet har fortsatt en fin utvikling i antall fiberkunder. Selskapet hadde et godt resultat også i 2017.

Andre eierforhold

Rauma Energi AS har eierandeler i selskapene Energi 1 Kraft, Smart HUB AS, Trønderkraft, Langfjordsforbindelsen, Romsdal Innovasjon AS og noen lokale vassverk. Bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til NOK 554 064.

FORTSATT DRIFT

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Sykefraværet var på 5,6 % i 2017, en oppgang på 2,5 % sammenlignet med 2016. Av totalt 34 mulige årsverk gikk i overkant 1,5 årsverk tapt som følge av sykefravær. Selskapet har som mål at sykefraværet skal være under 4,9 %, et mål som ikke ble oppnådd i 2017. Siste års økning i sykefraværet skyldes i stor grad økt langtidsfravær. Gjennomsnittsalderen på ansatte i Rauma Energi AS er 45 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 2017 registrert tre personskader. To av disse medførte fravær og en var av en slik karakter at den ble meldt til Arbeidstilsynet.

Selskapet er medlem av Stamina helse. I 2017 er det gjennomført bl.a. helsekontroll og førstehjelpskurs. Videre er det gjennomført arbeidsmiljøkartlegging av Stamina, der alle ansatte har vært til intervju med utgangspunkt i forhåndsutsendt spørreskjema. I forbindelse med planlegging av undersøkelsen og tiltak i etterkant er det i løpet av året gjennomført flere fellesmøter i AMU/ PSU, samt avdelingsvisse møter. Videre oppfølging gjennomføres i 2018.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 20 saker.

Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturner.

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 34 ansatte er 4 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 forurenses 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 konsekvensvilkår.

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 opp-treden 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 generalforsamlingen i Rauma Energi AS den 13.10.2016, med en kostnadsramme på 396 MNOK. Byggstart ble iverksatt i november 2016. Det nye kraftverket skal etter planen stå ferdig i løpet av 2018 og vil produsere årlig ca. 105 millioner kilowattimer, derav ca. 35 millioner kilowattimer berettiget til «grønne sertifikater». Prosjektet er i rute fremdriftsmessig og økonomisk.

Herje kraftverk

Kraftverket ble i april 2017 igangsatt etter reparasjonen av lekkasjen på rørgata, og har siden vært i ordinær drift. Arbeidet med ny vannforsyning fra kraftverket til Herje genbank fikk en utsettelse på ett år, med bakgrunn i at genbanken søkte konsesjon for nytt inntak i Herjeelva. Etter at det mot slutten av 2017 ble klart at genbankens plan for nytt elveinntak ikke skulle realiseres, fortsetter arbeidet med ny vannforsyning. Her inngår også reforhandling av samarbeidsavtalen mellom Rauma Energi og Fylkesmannen i Møre og Romsdal fra 2013, hvor ny teknisk løsning skal legges til grunn.

Utbygging av distribusjonsnett

Det er for tiden stor aktivitet i området, med nye prosjekter som krever oppgradering og fornying av dagens forsyningsnett. Det er spesielt ny produksjon, men også elektrifisering og ny teknologi som stiller krav til økt effektbehov, spenningskvalitet og forsyningssikkerhet.

I forbindelse med vegvesenet sin rehabilitering av Innfjords- og Måndalstunnelen har hele høgspontanlegget blitt oppgradert og erstattet med nye anlegg. Utskiftingsprosjektet omfatter 9 netstasjoner med måling og 9 km med høgspenkabel.

Arbeidet med ny nettilknytning til nye Verma Kraftverk startet opp høsten 2016. Det er pr. februar 2018 lagt ca. 18 km høgspenkabel og rør. Tilsammen skal det etableres 26 km ny høgspenktforsyning i løpet av 2018. Den resterende strekningen på 4 km mellom Marstein – Skiri vil ferdigstilles samtidig med at vegvesenet ferdigstiller ny veg på strekningen. Det er planlagt spenningssetting av den nye forbindelsen høsten 2018, samtidig med at nye Verma kraftverk settes i drift.

Småkraft AS har besluttet å bygge ut Skorgeelva kraftverk med en installert kapasitet på 7,9 MW og en midlere årsproduksjon på 18 GWh. For tilkoping til dagens nett planlegges det en ny sjøkabelforbindelse mellom Støttebakken (på sørsiden av Rauma Bru) til Skorgeelva på nordsiden av fjorden. Prosjektet er planlagt ferdigstilt samtidig med oppstart av kraftverket høsten 2019.

Clemens Kraft AS har startet utbygningen av Vengåa kraftverk i Isfjorden. Kraftverket har en installert kapasitet på 4,5 MW. Det er estimert en årlig produksjon på 10 GWh. Anlegget er planlagt ferdigstilt vår/ sommer 2018.

Tesla har sammen med Fortum planlagt utbygning av en felles ladestasjon for elbiler. Ved Raumasenteret er det planlagt 8 ladestasjoner for Tesla og 4 for Fortum. Tesla har beregnet sitt effektbehov til 1250 kW og Fortum 500 kW. Dette gir en samlet ladekapasitet på 1750 kW.

Det er siste tiden lagt ned betydelige ressurser i skogrydding. Selskapet leier inn eksterne skogryddere for vedlikeholdsrydding av distribusjonsnettet, om lag 1,5 årsverk blir leiet inn. Et større granfelt på Lerheim er drevet ut av skogsentreprenør, etter avtale mellom Rauma Energi og grunneier. Det jobbes med å inngå avtaler om utvidelse av ryddebredde på utsatte strekninger. Rauma Energi møter varierende grad av forståelse/enighet fra berørte grunneiere.

AMS – Avanserte Måle- og Styringsystemer

Smarthub AS ble stiftet i 2012 sammen med ni andre nettselskaper i Møre og Romsdal. Selskapets hovedformål er å utføre innsamling, kvalitetskontroll og distribusjon av målerverdier på vegne av selskapets eiere. Etablering av selskapet er en direkte konsekvens av myndighetspålagt innføring av AMS innen 1.1.2019. Hovedfokuset så langt har vært gjennomføring av Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV). Et prosjekt som omfatter bytte av ca. 150 000 strømmålere, samt etablering av IT-systemer. Ved årsskiftet var det byttet ca. 90 000 målere. Rauma Energi AS står for tur med full utrulling av nye målere våren 2018. Fremdriften i prosjektet er tilfredsstillende.

Personvernforordning (GDPR)

Justis- og beredskapsdepartementet arbeider for tiden med å gjennomføre EUs personvernforordning (GDPR) i norsk rett og innlemme forordningen i EØS-avtalen. Forordningen er integrert i ny norsk personvernlovgivning som forventes å tre i kraft etter 25. mai 2018.

Styrets beretning

Forordningen erstatter EUs personverndirektiv fra 1995, som er gjennomført i den norske personopplysningsloven. Målet er å sikre vern av personopplysninger, harmoniserte regler i EU og EØS og gi fri utveksling av personopplysninger mellom EU og EØS-landene. Det nye lovverket stiller strengere krav til informasjonens form og innhold enn dagens lovgivning. Den enkeltes rett til å kreve personopplysninger slettes blir styrket. Kundene vil kunne kreve å ta med seg personopplysningene sine fra en leverandør til en annen, de kan videre motsette seg profilering. Rauma Energi jobber med å utforme sine retningslinjer i henhold til bransjenormer.

Konsesjonsavgift for Verma kraftverk

NVE fattet vedtak om kraftgrunnlag, konsesjonsavgifter og –kraft for Verma kraftverk den 5.11.2014. Vedtaket ble påklaget. Saken er nå endelig avgjort, og selskapets konsesjonsavgifter og vederlag for konsesjonskraft er kostnadsført. Etterberegningene har gått helt tilbake til 1994.

Samarbeid med andre selskaper

Rauma Energi AS har opparbeidet et godt samarbeid med andre selskaper i regionen, og dette bidrar til en merverdi for selskapet. Samarbeidet med de andre selskapene er stadig i utvikling og flere fagområder blir implementert til beste for alle parter. I tillegg til avregning mot kraftbørsen og innkjøps-samarbeid samarbeider vi også på områdene kundeinformasjons- og regnskapssystem. Rauma Energi AS samarbeider med de øvrige nettselskapene i fylket om felles innkjøp og montasje av AMS (avanserte Måle- og Styringssystemer), også kalt smart strømmåler.

STILLING OG RESULTAT

Kapitalbehov og finansiering

Store investeringer har preget 2017 både innen bredbånd, nett og bygging av Nye Verma kraftverk. Aktivitetsnivået videreføres i 2018 med ferdigstilling av Verma samt utrulling av nye strømmålere (AMS).

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 %, og vil kunne påvirke selskapets utbytteevne i kommende år.

Resultat, kontantstrøm, investeringer likviditet

Driftsinntektene til Rauma Energi avhenger i stor grad av kraftprisene og inntektsrammen som er fastsatt av NVE. Driftsinntektene økte fra 85,5 MNOK til 86,5 MNOK. Årets driftsresultat ble 13,9 MNOK (13,1), mens resultat før skatt ble 14,7 MNOK (38,7).

Resultat etter skatt ble 10,9 MNOK (35,1). Sammenliknet med 2016 er dette en reduksjon på 69 %. Tallene er ikke direkte sammenlignbare da gevinst ved salg av aksjene i Rauma Energi Eiendom AS lå inne i tallene.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var på 18,2 MNOK (22,9) mens netto endring i kontanter og kontantekvivalenter ble på 21,1 MNOK (1,5).

De samlede ferdigstilte investeringene i selskapet i 2017 ble på 19,3 MNOK (39,2).

I tillegg kommer anlegg under arbeid med 210,2 MNOK som gjelder utbygginger av nett, kraftanlegg og bredbånd som ikke er tatt i bruk per 31.12.17.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 584,7 MNOK, og 391,2 MNOK pr. 1.1.2017. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2017 var 26,0 %, sammenliknet med 38,3 % pr. 1.1.2017.

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 øket i 2017. Endringer i rentenivået kan påvirke fremtidige investeringsmuligheter.

Likviditetsrisiko

Selskapet er inne i en aktiv utbyggingsfase som i all vesentlighet lånefinansieres. Det ligger også risiko i likviditetskrav ved fysisk og finansiell krafthandel. Samlet medfører dette 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.

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 2017 er avlagt under denne forutsetning. Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 10,9 MNOK for morselskapet og 10,9 MNOK for konsernet. Det foreslås at det utbetales et utbytte på i alt 5,5 MNOK. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	Kr. 5 500 000
Til annen egenkapital	Kr. 5 446 201
Sum disponert	Kr. 10 946 201

Åndalsnes, den 31.12.2017
12.04.2018



Arne Steffen Lillehagen
styreleder



Heidi Ekrem
nestleder



David Grøvdal
styremedlem



Øyvind Hovde
styremedlem



Alf Inge Remen
styremedlem



Magnhild Vik
styremedlem



Alf Vee Midtun
adm. direktør

Resultatregnskap

Rauma Energi AS

2017	2016	Driftsinntekter og driftskostnader	2017	2016
Morselskap			Konsern	
37 791 596	44 855 878	Salgsinntekt nett	37 791 596	44 855 878
34 583 036	28 617 661	Salg egenproduksjon kraft	0	0
0	0	Andre salgsinntekter	87 632 048	78 689 368
0	0	Leieinntekter	0	1 533 079
14 083 540	12 059 441	Andre driftsinntekter	5 708 679	3 988 956
86 458 172	85 532 980	Sum driftsinntekter	131 132 323	129 067 281
		2, 6		
4 884 435	5 026 881	Kjøp av overføringstjenester	4 884 435	4 092 795
3 600 309	3 740 361	Kjøp av energi og nettap	-372 485	338 758
0	0	Varekostnad	39 054 143	36 531 577
24 951 321	23 388 390	Lønnskostnader	24 951 321	23 388 390
13 853 116	13 980 659	Avskrivning på driftsmidler	13 853 116	14 524 701
0	245 777	Nedskrivning av driftsmidler	0	245 777
25 249 227	26 041 052	Annen driftskostnad	26 488 075	27 769 695
72 538 408	72 423 120	Sum driftskostnader	108 858 605	106 891 693
		3, 4		
		12		
		12		
		3		
13 919 764	13 109 860	Driftsresultat	22 273 718	22 175 588
		Finansinntekter og finanskostnader		
6 904 428	6 013 599	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
893 245	573 501	Annen renteinntekt	1 044 712	870 569
176 015	25 485 670	Annen finansinntekt	1 009 360	23 834 867
7 074 560	5 515 977	Annen rentekostnad	7 085 506	5 954 633
82 121	1 005 803	Annen finanskostnad	319 895	1 371 267
817 007	25 550 990	Resultat av finanskostnader	-5 351 329	17 379 536
14 736 771	38 660 850	Ordinært resultat før skattekostnad	16 922 389	39 555 124
3 790 570	3 512 599	Skattekostnad på ordinært resultat	5 976 188	5 684 284
10 946 201	35 148 251	Årsoverskudd	10 946 201	33 870 840
		15		
		Overføringer		
0	4 000 000	Utbetalt tilleggsutbytte	0	4 000 000
5 500 000	5 000 000	Avsatt til utbytte	5 500 000	5 000 000
5 446 201	26 148 251	Avsatt til annen egenkapital	5 446 201	24 870 840
10 946 201	35 148 251	Sum disponert	10 946 201	33 870 840
		15		

Balanse

Rauma Energi AS

2017	2016		2017	2016	
Morselskap			Konsern		
		Eiendeler			
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
8 000 000	8 000 000	Fallrettigheter	12	8 000 000	8 000 000
7 105 361	6 678 257	Utsatt skattefordel	5	7 173 284	6 022 037
15 105 361	14 678 257	Sum immaterielle eiendeler		15 173 284	14 022 037
		Varige driftsmidler			
284 840 936	278 223 528	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		284 840 936	278 223 528
2 364 676	3 544 136	Maskiner og anlegg/driftsløsøre		2 364 676	3 544 136
210 158 407	43 455 541	Anlegg under utførelse		210 158 407	43 455 541
497 364 019	325 223 205	Sum varige driftsmidler	10, 12	497 364 019	325 223 205
		Finansielle anleggsmidler			
663 740	663 740	Investeringer i datterselskap	7	0	0
554 034	554 034	Investeringer i aksjer og andeler	8	554 034	554 034
1 918 000	2 286 702	Obligasjoner og andre fordringer	16	1 918 000	2 286 702
3 135 774	3 504 476	Sum finansielle anleggsmidler		2 472 034	2 840 736
515 605 154	343 405 938	Sum anleggsmidler		515 009 337	342 085 978
		Omløpsmidler			
2 124 748	1 943 821	Lager av varer og annen beholdning		2 124 748	1 943 821
		Fordringer			
24 465 947	28 224 425	Kundefordringer		43 338 004	38 461 309
16 797 035	13 072 843	Andre fordringer		10 358 313	3 813 189
41 262 982	41 297 268	Sum fordringer	9	53 696 317	42 274 498
25 661 427	4 526 191	Bankinnskudd, kontanter o.l.	9, 11	38 079 754	21 980 237
69 049 157	47 767 280	Sum omløpsmidler		93 900 819	66 198 556
584 654 311	391 173 218	Sum eiendeler		608 910 156	408 284 533

Balanse

Rauma Energi AS

2017		2016				2017		2016	
Morselskap						Konsern			
Egenkapital og gjeld									
Innskutt egenkapital									
60 000 000	60 000 000	Aksjekapital 6000 à 10000	14	60 000 000	60 000 000				
60 000 000	60 000 000	Sum innskutt egenkapital		60 000 000	60 000 000				
Opptjent egenkapital									
92 185 276	86 739 076	Annen egenkapital		123 320 058	117 873 858				
92 185 276	86 739 076	Sum opptjent egenkapital		123 320 058	117 873 858				
152 185 276	146 739 076	Sum egenkapital	15	183 320 058	177 873 858				
753 295	0	Pensjonsforpliktelser	4	753 295	0				
753 295	0	Sum avsetning for forpliktelser		753 295	0				
Annen langsiktig gjeld									
60 000 000	60 000 000	Ansvarlig lån		60 000 000	60 000 000				
272 380 000	99 508 458	Gjeld til kredittinstitusjoner		272 380 000	99 508 458				
332 380 000	159 508 458	Sum annen langsiktig gjeld	10, 13	332 380 000	159 508 458				
Kortsiktig gjeld									
0	11 934 789	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	11 934 789				
47 918 270	17 937 531	Leverandørgjeld		49 641 043	18 447 969				
4 236 658	3 986 881	Betalbar skatt	5	7 146 419	5 709 946				
7 890 890	8 565 794	Skyldig offentlige avgifter		7 890 890	8 565 794				
5 500 000	5 000 000	Utbytte		5 500 000	5 000 000				
33 789 922	37 500 689	Annen kortsiktig gjeld	6	22 278 452	21 243 720				
99 335 740	84 925 684	Sum kortsiktig gjeld		92 456 803	70 902 218				
432 469 035	244 434 142	Sum gjeld		425 590 098	230 410 675				
584 654 311	391 173 218	Sum egenkapital og gjeld		608 910 156	408 284 533				

31.12.2017
Åndalsnes 12.04.2018


Arne Steffen Lillehagen
styreleder


Heidi Ekrem
nestleder


David Grøvdal
styremedlem


Øyvind Hovde
styremedlem


Alf Inge Remen
styremedlem


Magnhild Vik
styremedlem


Alf Vee Midtun
adm. direktør

Kontantstrømanalyse

Rauma Energi AS

Rauma Energi AS			Rauma Energi Konsern	
2017	2016		2017	2016
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
14 736 771	38 660 856	Resultat før skattekostnad	16 922 389	39 555 125
-3 967 898	-6 933 749	Periodens betalte skatt	-5 690 963	-6 933 749
13 853 116	13 980 659	Ordinære avskrivninger	13 853 116	14 524 701
-180 927	302 709	Endring i varelager	-180 927	302 709
3 758 478	-13 724 869	Endring i kundefordring	-4 876 695	-13 255 065
-3 017 083	8 589 583	Endring i leverandørgjeld	-1 804 748	8 656 494
1 121 997	1 012 473	Endring i pensjonsmidler/-forpliktelse	1 190 317	1 012 473
-8 109 863	4 911 272	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-6 253 616	8 068 889
18 194 591	22 932 899	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	13 158 873	28 199 401
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	29 441 310
-152 996 108	-58 937 764	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-152 996 109	-58 934 545
	29 517 310	Innbetalinger ved salg av aksjer/andeler i andre foretak	0	76 000
-152 996 108	-29 420 454	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-152 996 109	-29 417 235
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
272 380 000	17 748 606	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	272 380 000	17 748 606
-11 934 789	3 004 060	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	-11 934 789	3 004 060
-99 508 458	-3 779 168	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-99 508 458	-3 779 168
-5 000 000	-9 000 000	Utbetalinger av utbytte	-5 000 000	-9 000 000
155 936 753	7 973 498	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	155 936 753	7 973 498
21 135 236	1 485 943	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	16 099 517	6 755 664
4 526 191	3 040 248	Kontanter og kontantekvivalenter 01.01	21 980 237	15 224 566
25 661 426	4 526 191	Kontanter og kontantekvivalenter 31.12	38 079 754	21 980 237

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 avvirket mellom faktiske tariffinntekter og godkjent inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført som enten en gjeld til nettkunder eller en fordring på nettkundene. Av akkumulert mer-/mindreinntekt blir det beregnet renter, basert på en rentesats fastsatt av NVE.

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 34,3 % 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 overskuddsskatten.

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.

Det vises til note 6 når det gjelder hvordan dette er tatt hånd om i regnskapet og i NVE-rapport med hensyn til mer-/mindreinntekt.

Tall i 1000

SEGMENT-REGNSKAP 2017	Produksjon	Regional nett	Distribusjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstemming Eliminering	Sum selskap
--------------------------	------------	------------------	------------------------	---------------------	---------------------	---------------------------	-------------

DRIFTSINNTEKTER

Energisalg	34 580		-	-	248	-245	34 583
Nettinntekter	-	1 584	40 906	-	-	-4 699	37 792
Andre driftsinntekter	2 750		421	4 855	6 369	-312	14 083
Sum driftsinntekter	37 330	1 584	41 327	4 855	6 617	-5 256	86 458

DRIFTSKOSTNADER

Nettap / kjøp av energi	633	62	3 013	-	183	-291	3 600
Kjøp av overføringstjeneste	3 239	1 077	5 391	-		-4 823	4 884
Lønnskostnader	2 927	90	15 842	2 092	4 001		24 952
Andre driftskostnader	9 836	266	12 729	481	1 958	-20	25 250
Av- og nedskrivninger	7 007	100	4 344	2 358	44		13 853
Sum driftskostnader	23 642	1 595	41 319	4 931	6 186	-5 134	72 539
DRIFTSRESULTAT	13 688	-11	8	-76	431	-122	13 919

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	2017	2016
Lønn og feriepenger	22 444 350	19 660 136
Arbeidsgiveravgift	3 193 519	2 866 053
Pensjonskostnader	4 635 011	4 849 834
Andre ytelser	744 883	503 696
Sum før aktivering av eget arbeid	31 017 764	27 879 719
Aktivering av eget arbeid	-6 066 443	-4 491 330
Sum lønnskostnader	24 951 321	23 388 389

Noter

Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 109 485
Annen godtgjørelse	14 857
Sum	1 124 342

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

Godtgjørelser til styret

Rauma Energi AS	260 725
Datterselskap	183 308
Sum	444 033

Revisor

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

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	238 373	293 983
Andre attestasjonstjenester	23 400	28 100
Skattemessig bistand	35 685	62 385
Andre tjenester	21 434	21 434
Sum	318 892	405 902

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 aktuariemessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstillers den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstillers kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Pensjonsforpliktelse overfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.16	437 022
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.17	-753 295
Endring i 2017	1 190 317

Noter

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2017	2016
Årets pensjonsopptjening	3 471 155	3 299 165
Rentekostnad	2 375 208	2 421 117
Forventet avkastning	-2 220 397	-1 929 041
Bokført virkning av planendring	-	-
Arbeidsgiveravgift	384 352	401 872
Resultatført andel av estimatavvik	1 048 012	1 232 661
Årets beregnede pensjonskostnad	5 058 330	5 425 774

Økonomiske forutsetninger:

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

Uttakstilbøyeligheten i ordningen er satt til 46,33% på aldersgruppen 62-66 år.

Medlemsstatus per 1.1.2018 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	34
Antall pensjonister:	31

Note 5 - Skattekostnad

Rauma Energi AS - morselskap

Årets skattekostnad:

	2017	2016
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	2 204 947	2 549 280
Grunnrenteskatt	2 031 710	1 437 595
Naturressursskatt	581 724	545 802
Endring i utsatt skatt	-68 587	-162 756
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	-377 500	-311 520
- Naturressursskatt til fradrag i årets fellesskatt til staten	-581 724	-545 802
Total skattekostnad resultat	3 790 570	3 512 599

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	14 736 771	38 660 850
Permanente forskjeller inkl mottatt utbytte	-6 832 872	-30 027 214
Endring i midlertidige forskjeller	1 283 383	1 563 484
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	9 187 282	10 197 120
Betalbar skatt på årets skattepliktige inntekt (24 %)	2 204 948	2 549 280
Betalbar grunnrenteskatt (34,3 % av positiv grunnrenteinntekt)	2 031 710	1 437 595
Sum betalbar skatt i balansen	4 236 658	3 986 881

Noter

Friinntekt ved beregning av grunnrenteinntekt	2017	2016
Berild Kraftverk	356 441	456 648
Normrente ved beregning av friinntekt	0,40 %	0,50 %

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2017	2016	Endring
Varige driftsmidler	-7 349 650	-13 288 909	5 939 259
Fordringer	-1 353 739	-385 947	-967 792
Gevinst – og tapskonto	16 784	20 981	-4 197
Pensjonsmidler	-753 295	437 022	316 273
Merinntekt	-17 028 000	-8 908 000	-8 120 000
Urealisert gevinst/tap trading	2 448 924	-686 647	3 135 571
Sum	-24 018 976	-22 811 500	-1 207 475
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-24 018 976	-22 811 500	-1 207 474
Utsatt skattefordel (23 %)	-5 524 364	-5 474 760	-49 604
Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning	4 428 565	-3 646 963	8 075 528
Utsatt skattefordel (35,7 %)	-1 580 998	-1 203 497	-377 501
Sum utsatt skattefordel i balansen	-7 105 362	-6 678 257	-427 105

Rauma Energi AS - konsern

	Betalbar skatt	Skattekostnad
Rauma Energi AS	4 236 658	3 790 570
Rauma Energi Kraft AS	2 339 484	1 615 338
Rauma Energi Bredbånd AS	570 277	570 277
SUM	7 146 419	5 976 188

Note 6 - Mer-/mindreinntekt

Årets endring fremkommer slik:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
INNGÅENDE SALDI			
Inngående saldo merinntekt inkl. renter		8 908 000	8 908 000
Korreksjon mer/mindre inntekt		-89 000	-89 000
ÅRETS BEVEGELSER MER-/MINDREINNTEKT			
Årets merinntekt		7 949 000	7 949 000
Årets avsetning renter merinntekt		260 000	260 000
UTGÅENDE SALDO			
Utgående saldo <u>merinntekt, inkl. renter</u>		17 028 000	17 028 000
INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2017			
Inntektsramme	616	36 152	36 768
Driftsresultat	-11	8	-3
Avkastningsgrunnlag	4 265	114 430	118 695
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	-0,23 %	0,01 %	0,00 %

Noter

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	5 099 893	500 000
Rauma Energi Bredbånd AS	23.06.2003	100 %	1 960 390	1 804 534	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	554 034	554 034

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.

	31.12.2017	31.12.2016
Andre kortsiktige fordringer	0	4 376 233
Kundefordringer	-95 328	10 558 407
Andre fordringer inkl. utbytte	7 498 587	6 013 599
Leverandørgjeld	-971 390	0
Annen kortsiktig gjeld	-12 780 978	-20 143 658

Note 10 - Pantstillelser og garantier

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2017	2016
Gjeld til kredittinstitusjoner:	272 380 000	99 508 457
Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Fallrettigheter	8 000 000	-
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	284 840 936	133 589 004
Maskiner og anlegg/driftsløsøre	236 467	-
Anlegg under utførelse	210 158 407	-
Lager av varer og annen beholdning	2 124 748	-
Kundefordringer	24 465 947	-
Sum	529 826 505	133 589 004

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 20 mill kroner og leverandørgarantier på 0,7 mill kroner.

Note 11 - Bundne midler

Det er i Rauma Energi AS avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 206 844 pr 31.12.17.

Rauma Energi AS har avtale med SpareBank 1 SMN om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at SpareBank 1 SMN er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av Rauma Energi AS ved derivathandel.

Noter

Note 12 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Fallrettigheter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.	8 000 000	26 433 863	437 633 063	472 066 926
Tilgang i året	-	483 305	18 807 759	19 291 064
Avgang i året	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12	8 000 000	26 917 168	456 440 822	491 357 990
Akk. avskrivninger 01.01.	-	22 867 918	159 409 534	182 277 452
Akk. avskrivninger 31.12.	-	24 530 683	171 599 885	196 130 568
Bokført verdi pr. 31.12	8 000 000	2 364 676	284 840 936	295 205 612

Årets avskrivninger - 1 662 765 12 190 351 13 853 116

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

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr. 210 158 407 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.

	2017	2016
Gjeld til kredittinstitusjon	245 780 000	75 463 530
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000

Finansielle instrumenter

Følgende rentebytteavtaler er inngått:

Rentebytteavtale med startdato 29.09.2020 og løpetid til 29.09.2032 med en rente på 2,605%. I tillegg kommer margin til Hovedstol for rentswapen er på kr 330 000 000.

Rentebytteavtale med løpetid til 01.06.2023 med en rente på 2,95%. I tillegg kommer margin til Hovedstol for rentswapen er på kr 36 666 669 per 31.12.17.

Note 14 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS per 31.12.2017;

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

Noter

Note 15 - Egenkapital

Rauma Energi AS

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	86 739 076	146 739 076
Årets resultat		10 946 201	10 946 201
Ordinært utbytte		-5 500 000	-5 500 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	92 185 276	152 185 276

Konsernet

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	117 873 858	177 873 858
Årets resultat		10 946 201	10 946 201
Ordinært utbytte		-5 500 000	-5 500 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	123 320 058	183 320 058

Note 16 - Konesjonskraft- og avgifter

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

	2017	2016
Egenkapitaltilskudd KLP	1 918 000	1 849 680
Pensjonsforpliktelse	-	437 022



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 10 946 201 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 10 946 201. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, 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 2017 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 2017 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 består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og 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 regnskapspraksis 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 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 revisjonspraksis 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 revisjonspraksis 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 intern kontroll.
- 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.

- 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 øvrige 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 anvendelse av overskuddet 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 og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Ålesund 18. april 2018
KPMG

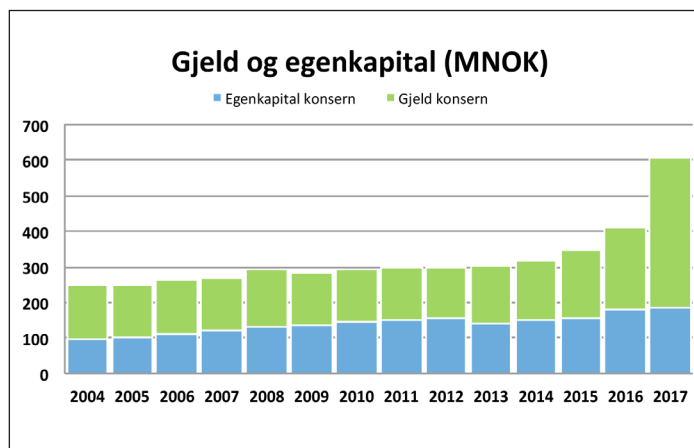
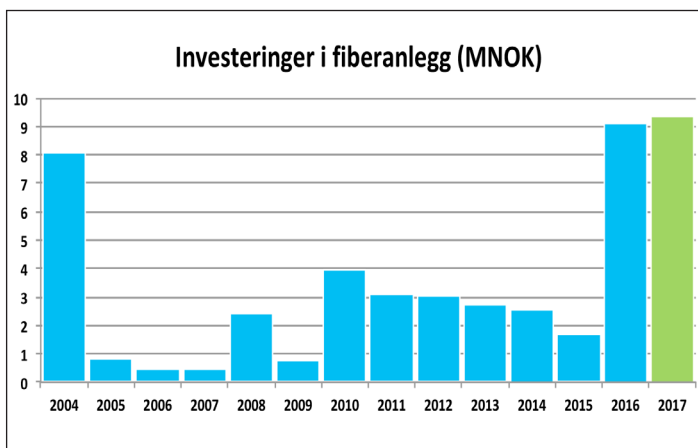
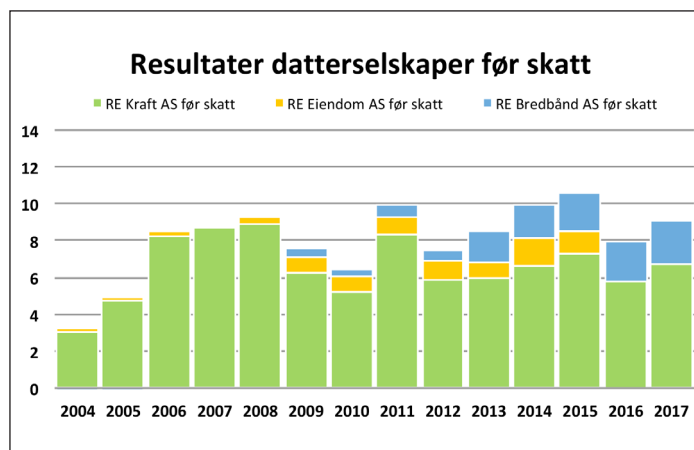
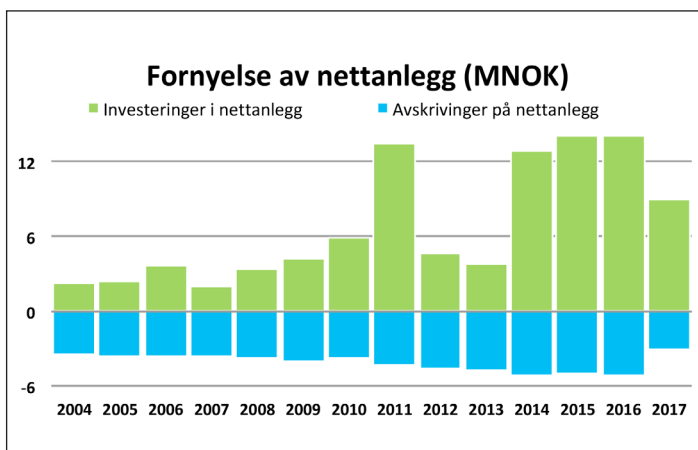


Rune I. Grøvdal
Statsautorisert revisor

Nøkkeltall

KONSERN	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Totalrentabilitet	19,4	13,9	14,6	13,7	6,0	11,8	9,3	5,8	12,0	4,7
Egenkapitalprosent	45 %	48 %	51 %	51 %	52 %	46 %	48 %	44 %	44 %	30%
Driftsmargin	46,3	37,7	30,8	31,9	19,3	29,5	26,8	18,0	17,9	17,8
Lividitetsgrad1	1,9	2,1	2,0	1,7	1,8	1,3	1,1	0,9	0,9	1,0
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,42	0,32	0,43	0,35	0,22	0,29	0,26	0,17	0,26	0,26

KONSERN	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Driftsinntekter konsern	116,0	106,5	136,2	127,5	96,5	119,9	111,7	109,5	129,1	131,1
Driftsresultat konsern	52,0	38,5	40,7	39,3	17,7	33,7	27,6	18,2	22,2	22,3
Finanskostnad	4,7	5,6	7,3	5,7	6,6	5,5	3,4	4,4	-17,4	5,4
Resultat før skattekost	47,2	32,9	33,3	33,6	11,2	28,2	24,2	13,8	39,6	16,9
Skattekostnad	24,5	18,9	17,1	18,6	6,8	28,5	9,4	8,1	5,7	6,0
Årsresultat etter skatt (MNOK)	22,7	13,9	16,2	15,0	4,4	-0,3	14,8	5,6	33,9	10,9
Anleggsmidler konsern	193,6	188,6	195,8	209,8	221,0	235,2	266,6	304,4	342,1	515,0
Omløpsmidler konsern	99,8	94,7	95,6	90,3	76,1	68,0	50,6	44,5	66,2	94,0
Sum eiendeler	293,4	283,4	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3	609,0
Egenkapital konsern	133,1	136,0	147,3	152,8	153,2	140,9	152,4	153,0	177,9	183,3
Gjeld konsern	160,3	147,3	144,2	147,3	143,9	162,4	164,9	195,9	230,4	425,6
Sum egenkapital og gjeld	293,4	283,4	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3	609,0
Utbytte eier	12,0	11,0	11,0	8,5	8,0	8,0	9,0	9,0	5,0	5,5
Egenproduksjon av kraft (GWh)	123,0	124,0	89,7	120,7	126,7	109,4	102,2	118,2	114,2	131,6
Salgsinntekter egenprod. (MNOK)	51,6	39,9	38,6	42,8	28,2	32,2	26,9	20,6	29,8	34,5



Distribusjon - drift

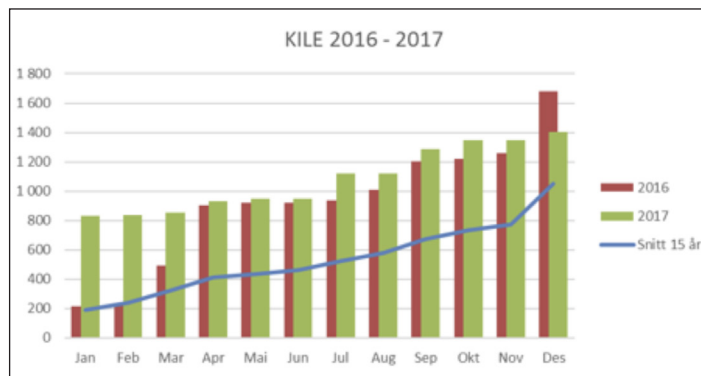
Rauma Energi AS har områdekonsesjon for Rauma kommune og ansvaret for strømforsyningen til området. Distribusjonsnettet er tilknyttet sentralnettet via Grytten og Bø transformatorstasjoner. Grytten transformatorstasjon er hovedforsyningen til Rauma Energi sitt forsyningsområde og eies og driftes av Statnett, mens Grytten koblingsstasjon eies og driftes av Rauma Energi AS. 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.

Vedlikehold i nettet utføres på bakgrunn av tilstandskontroller og befæringsrapporter. Skog er en stadig større utfordring etter hvert som plantefelt vokser til. Da området har en variabel fauna med stor tilvekst medfører dette at stadig større arealer gror igjen. Høyden på skogen og et skrått terreng i forhold til kraftlinjene gjør at det er behov for utvidelse av ryddebeltet. Det er brukt store ressurser på skogrydding i 2017 noe som gjenspeiler seg på feilstatistikken. Det er satt av ressurser som ser nærmere på behov for skogrydding og prioritering av områder som er kritiske i henhold til forsynings sikkerheten. Ut over dette jobbes det direkte mot grunneiere for å få hogd ut kritiske granfelt nær kraftlinjene.

Feil og avbrudd

Totalt rapporterte avbruddskostnader (KILE) i eget nett for 2017 er 1,4 MNOK. 90% av dette var driftsforstyrrelser mens 10% var nødvendige, planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid. Månedene med de største kostnadene var januar med stort snøfall, ising på linjene og utfall av transformatorene i Grytten. I april var trefall på linja Verma 2 årsak til utfall av forsyningen i Romsdalen. I løpet av sommeren var tordenvær og kantslått årsak til utfall (i slutten av juli) som kostet selskapet 150 000 kr.

I løpet av høsten og perioden fram til jul var 2 trefall på Leirheim, 1 trefall i Dalsbygda og 1 trefall i Måndalen årsak til KILE-kostnader på 170 000 kr. Ut over dette er det kun registrert mindre hendelser i driften av forsyningen til området.



Bemannings drift

Krav til beredskap og kompetanse er et styrende kriterier for bemanningen. Driftsavdelingens administrative personell har i tillegg til, drifts- og planoppgaver i nett, gateløs og bredbånd, ansvar for en stor del av bedriftens fellesfunksjoner, som lager/innkjøp, transportmidler og bygningsvedlikehold. Både ingeniør- og montørstaben består av en god blanding av erfarne og forholdsvis nyutdannede personer. Arbeidsstokken er stabil. Ved årsskiftet var det 5 ansatte ved administrativ og 9 ved utførende funksjon. Videre er 2 lærlinger under opplæring. Neste inntak av lærling vil bli sommeren 2018.

Administrative system

Nettdriften er inne i en periode hvor digitalisering av interne prosesser og effektivisering av interne arbeidsoppgaver er i fokus. Kommunikasjonen mellom planleggere, montører og økonomi er flyttet over på digitale plattformer og montørene har fått digitale løsninger ut i bilene. Arbeidsordresystemet er utvidet med planmodul, noe som gir arbeidsplanlegger mulighet til rask og effektiv arbeidsflyt hel fram til utførene. Dette gir økt datakvalitet og reduserer arbeidsbehovet.

I forbindelse med digitale plattformer har også NIS (Nett informasjons systemet) blitt gjort tilgjengelig ute hos montørene. Tilgang til geografisk informasjon sammen med kunde- og komponentdatabaser gir montørene stor fleksibilitet og rask responstid ved hendelser i forsyningsområdet.

HMS-systemet med prosedyrer og avvikssystemet er nå tilgjengelig på alle nettbrett og gir montørene rask tilgang til viktig informasjon.

Skulle uhellet være ute er også løsemiddelregisteret digitalt tilgjengelig og et raskt oppslag her kan være kritisk dersom uhellet skulle være ute.

Det er i tillegg verdt å nevne at epost, reiseregninger mm. er digitalisert og tilgjengelig ute hos samtlige medarbeidere.

Prosjekt / nyanlegg

I forbindelse med vegvesenet sin rehabilitering av Innfjord- og Måndalstunnelen har hele høgspenninganlegget blitt oppgradert og erstattet med nye anlegg. Utskiftingsprosjektet omfatter 9 nettstasjoner med måling og 9 km med høgspenningkabel.

I Måndalen er området opp til Raknem nå klargjort for kabling. I forbindelse med Rauma kommunen og Tøla vassverk sin oppgradering av infrastruktur har Rauma Energi deltatt med etablering av rørtrase for fremtidig kabelanlegg av området.

Forsyning til det nye helsehuset på Åndalsnes ble ferdigstilt vinter 2017.

Arbeidet med ny nettilknytning til nye Verma Kraftverk startet opp høsten 2016. Det er pr februar 2018 lagt ca. 18 km høgspenningkabel og rør. Tilsammen skal det etableres 26 km ny høgspenningforsyning i løpet av 2018. Den resterende strekningen på 4 km mellom Marstein – Skiri vil ferdigstilles samtidig med at vegvesenet ferdigstiller ny veg på strekningen. Det er planlagt spenningssetting av den nye forbindelsen høsten 2018, samtidig med at nye Verma settes i drift.

Småkraft har besluttet å bygge ut Skorgeelva kraftverk med en installert kapasitet på 7,9 MVA og en midlere årsproduksjon på 18 GWh. For tilkøpling til dagens nett planlegges det en ny sjøkabelforbindelse mellom Støttebakken (på sørsiden av Rauma Bru) til Skorgeelva på nordsiden av fjorden. Prosjektet er planlagt ferdigstilt samtidig med oppstart av kraftverket høsten 2019.

Tesla har sammen med Fortum planlagt utbygning av en felles ladestasjon for elbiler. Ved Raumasenteret er det planlagt 8 ladestasjoner for Tesla og 4 for Fortum. Tesla har beregnet sitt effektbehov behov til 1250 kVA og Fortum 500 kVA. Dette gir en samlet ladekapasitet på 1750 kVA.

I forbindelse med at Fylkeskommunen, som den største veieieren i kommunen, planlegger utlysning av ferjekontrakter for sambandet Åfarnes – Søsnes, vil elektrifisering av fergestrekningen framstå som et mulig alternativ. Fra Fylkeskommunens side ønskes det å legge til rette for lav- og nullutslippsløsninger på samtlige fergestrekninger i regionen. Etter henvendelse fra Statens vegvesen sin konsulent DNVGL utreder Rauma Energi mulighet for ladning og bruk av batteriteknologi som en alternativ løsning.

I hele 2018 har skognin vært et eget fokusområde. Strekningen Bø trafostasjon (Innfjorden) til Måndalen har hatt stort fokus. Det er foretatt vedlikeholdsrydding på nesten hele strekningen. Videre er det ryddet framover Måndalen, til Raknem. I tillegg er det partier der grunneiere har hogd selv, og Rauma Energi sine skogryddere har gitt nødvendig bistand for å ivareta sikkerheten nært linjene. På Leirheim er et større granfelt drevet ut av skogsentreprenør, etter avtale mellom Rauma Energi og grunneier. Det er også foretatt vedlikeholdsrydding på strekningen Marstein – Skiri. Det jobbes med å inngå avtaler om utvidelse av ryddebredde på utsatte strekninger. Rauma Energi møter varierende grad av forståelse/ enighet fra berørte grunneiere.

Det vil i tillegg til disse prosjektene være nye større og mindre prosjekter under planlegging eller utredning. For å ivareta forsynings sikkerheten i området har fokus på kontinuerlig drift og vedlikehold av våre anlegg vært høyt prioritert. Det forventes et høyt tempo i 2018 og mange spennende oppgaver.

Kundeservice

Det har vært en liten nedgang av antall faste nettkunder i innværende år. Antall målepunkt i Raumas eget nett per 31.12.2017 var 5200 mot 5240 per 01.01.2017.

Innbetaling Avtale-Giro og e-Faktura

Rauma Energi har selv ansvar og kontroll med tariffer, forbruksvolum, fakturering med mer. Men for å effektivisere faktureringsprosessen er jobben med å lage, printe ut og forsende fakturaene satt ut til en ekstern samarbeidspartner fra 2014. Dette fungerer bra, er kostnadsbesparende og gir selskapet bedre kontroll med prosessen. Også mye av arbeidet tilknyttet innfordringer besørages av en ekstern leverandør i samarbeid med Rauma Energi. Dette samarbeidet fungerer bra, og har fått redusert våre tap fra kunder med dårlig betalingssevne både i forhold til i 2015 og 2016. Rauma Energi har tilrettelagt for sine kunder slik at fakturamottak/betaling kan skje gjennom vanlig giro, e-Faktura, Avtale-Giro og/eller e-postfaktura.

Måleravlesing

Rauma Energi har tilrettelagt for avlesninger på flere ulike måter. Dette kommer inn både gjennom telefon, SMS og «min side» på våre hjemmesider. Avlesningstidspunktet annonseres i lokalavisa og på våre digitale kanaler.

Det er fortsatt en del kunder som ringer inn avlesninger manuelt sjøl om antallet reduseres gradvis. Antallet som kommer innom markedsavdelinga med oppdatert målerstand «på papir» er også redusert vesentlig.

Det er et mål å minimere manuelle telefonavlesninger da dette krever en del ressurser. Tiltak sees imidlertid opp imot det faktum at dette vil være et tilbakelagt kapittel den dagen AMS-målere er på plass.

Det vil være ekstra viktig å være å jour her framover mot innføring av AMS, med bytte av alle målere i nettet. Dette for å unngå tunge oppgjørprosesser mot kunder ved målerbyttet. Det har vært gjort en vesentlig jobb her for å være beredt på oppstart av utrulling.

Avanserte måle- og styringssystemer (AMS)

NVE har pålagt at alle målere skal byttes ut med smarte strøm-målere (AMS-målere) innen 1. januar 2019. Fordelen er at disse fortløpende oversender strømforbruket noe som forenkler situasjonen for både nettselskap og kunder. I tillegg er ambisjonen at infra-struktur som bygges ut skal bidra til bedre leveringssikkerhet og lavere total kostnader på sikt.

Rauma Energi har sammen med 10 andre netteiere i Møre og

Romsdal inngått et prosjekt-samarbeid om innføring av AMS, kalt Smart Strøm Nordvest.

Smarthub AS ble stiftet i 2012 sammen med ni andre nettselskaper i Møre og Romsdal. Selskapets hovedformål er å utføre innsamling, kvalitetskontroll og distribusjon av målerverdier på vegne av selskapets eiere. Etablering av selskapet er en direkte konsekvens av myndighetspålagt innføring av AMS innen 1.1.2019. Hovedfokuset så langt har vært gjennomføring av Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV). Et prosjekt som omfatter bytte av ca. 150 000 strømmålere, samt etablering av IT-systemer. Ved årsskiftet var det byttet ca. 90 000 målere. Rauma Energi AS står for tur med full utrulling av nye målere våren 2018. Fremdriften i prosjektet er tilfredsstillende.



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 2017 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. 11 månedersverk på tilsynsvirksomheten, resten av tiden er brukt til diverse andre gjøremål i forbindelse med kundeservice, AMS prosjektet, måler-montasje/-bytte/-kontroll, informasjonsarbeid o.a. Tilsynsvirksomheten er utført etter de føringer som er lagt i tilsynsplanen for 2017. Fokus for tilsynet i 2017 har vært på nye anlegg og periodiske kontroller, samt virksomhetstilsyn.

358 vedtak (rapporter) er skrevet ut i 2017, disse fordeler seg på boliger, byggeplasser, næringsvirksomheter, jordfeilmeldinger og div. kommunale anlegg. Tilveksten av nye anlegg har i år vært normal. Noen få anlegg har blitt stengt på grunn av at de ikke lenger er i bruk/revet.

Informasjon om el-sikkerhet til skolene er utført som tidligere. Informasjon til eldre via hjemmetjenesten er i år, grunnet større omorganiseringer i sektoren, ikke blitt utført. Dette vil imidlertid være i gang igjen i 2018.

Produksjon

Verma Kraftstasjon:

Produksjonen i 2017 ble i Verma 69477 MWh.

Verma har også i år fungert bra og det har kun vært utført vanlig vedlikehold av egne mannskaper.

Pga bygging av ny inntaksdam har kraftstasjon vært i drift med lavere vannstand i inntaket fra 7. august ved at en del av overløpet er senket til kote 370,00. Det er bygget fangdam oppstrøms dammen for å komme til på nordsiden av inntaket og for bygging av dammen på vannsiden.

Kraftstasjonen var ute av drift fra 13.november til 18.desember i forbindelse med at det bygges ny inntaksdam. Under denne nedetiden ble det skiftet inntaksrister for å sikre driften gjennom vinteren. Det var stor usikkerhet hvordan det ville gå med redusert inntaksmagasin gjennom vinteren. Tidlig snø i Vermedalen og stabilt vær med minusgrader har så langt ført til at driften med redusert magasin har gått bra.

Revurderingsrapporten for Vermevatn og Langvatn som Multi-consult skal utarbeide er ennå ikke helt ferdigstilt.

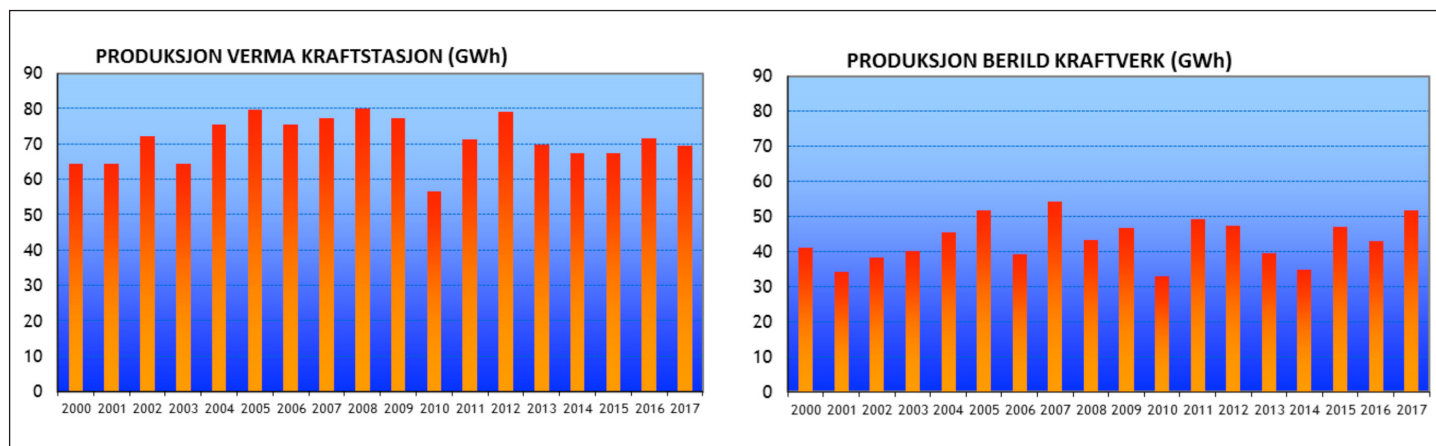
mottatt. Utstyret ved Berild kraftverk har også fungert bra i 2017 og det har kun vært utført vanlig vedlikehold av egne mannskaper.

Herje Kraftverk:

Produksjon i 2017 ble i Herje 10215 MWh.

Kraftverket ble i april 2017 igangsatt etter reparasjonen av lekkasjen på rørgata. I begynnelsen av juli måtte det tas ut av drift igjen pga en lekkasje på et mannlokk på rørgaten. Egne mannskaper sto for utbedringen. Flensen for mannlokket måtte slipes. Det måtte også bestilles spesialpakning for at flensen skulle bli tett. Pga lekkasjen på mannlokket var kraftverket ute av drift nesten 1 måned.

Fylkesmannen (genbanken) fikk konsesjon på nytt inntak oppstrøms kraftverket, men har nå bestemt at det foreløpig ikke skal bygges. Det jobbes derfor videre med å få på plass endelig teknisk løsning. Sweco er konsulent for den videre prosjekteringen. Det jobbes også med å få på plass en ny avtale mellom RE og genbanken.



Nye Verma Kraftverk:

Bygging av nye Verma kraftverk er i rute. I 2017 har det vært arbeid med tunneller. Bygget to bruer, en over Rauma elv og en over jernbanelinjen ved Sletta. Det er bygget ca. 700 meter med ny veg, en strekning nedenfor gårdene på Sletta og en strekning ned til inntaksdammen. Veggen fra Sletta til inntaket har vært utbedret med utvidelse og skiftning av masse i vegbanen. Det nye kraftverket skal etter planen være i drift i desember 2018.

Berild Kraftverk:

Produksjon i 2017 ble i Berild 51,888 MWh.

Multiconsult var engasjert for revurdering av våre vassdragsanlegg i Innfjorden i 2013. Endelig rapport er ennå ikke

Sammendrag:

Samlet produksjon for Verma, Berild og Herje ble i 2017 på 131,6 GWh. Luken i Vermevatn ble helt stengt 16.mai, da var vannstanden 1,38 meter over LRV. Tappesesongen fra Vermevatn begynte 15.august, da var vannstanden 4,13 meter over LRV. De siste årene har det vært lite snø i fjellet. Maks snødybde som ble målt i Vermedalen i 2017 var ca. 1,3 meter. Ved årsskiftet, 01.01.18. var beholdningen i magasinene, vannstander – fra HRV: Vermevatn – 1,80, Langvatn – 0,85, Sjøbolet -1,80, Taskedalen -1,10 og Herjevatnet -0,10 meter. Ansatte i produksjon har i tillegg til vanlige rutiner for Verma, Berild og Herje vært engasjert i bygging av nye Verma kraftverk.

Annen virksomhet

Arbeid for andre og handel

Driftsavdelingen utfører en del oppgaver utenfor nettvirksomheten. I hovedsak gjelder dette etablering av byggestrøm, reparasjoner på private anlegg og mindre oppdrag.

Offentlig belysning

Det er registrert 2425 veglyslarmaturer i kommunen, hvorav 1455 på kommunale veger, 699 på fylkesveg og 271 på riksveg.

I forbindelse med oppgradering av gatelysene i kommunen har vi til nå skiftet ca. 900 lyspunkter. Disse er oppgradert til ny type led-armaturer. De nye lampene har et effektforbruk som er 1/7 av de gamle HQL-lampene. Noe som gjør disse svært effektive. I tillegg til dette er det planlagt utskifting av 750 lamper som ennå ikke er oppgradert til ny type.

Rauma Energi utfører drift og vedlikehold på veglysanleggene til Rauma kommune.

Bredbånd

Rauma Energi AS startet i 1999 utbygging av infrastruktur for bredbånd. Det satses hovedsakelig på fiber, men det er også bygget en del radiobaserte forbindelser mot lokasjoner der fiber blir for kostnadskrevenne.

Driftsavdelingen deltar i de fleste utbyggingsprosjektene. Mulig synergier ved samordning av fiber og utbygging av distribusjonsnett blir vurdert for de aktuelle prosjektene.

Kabler med integrerte fiberrør er standard ved utbygging av lavspent fordelingsnett og i stadig større grad også ved utbygging av høyspent kabelanlegg. Dette er en kostnadseffektiv måte å bygge ut en samlet infrastruktur som kommer innbyggerne i Rauma til gode.

Bredbånd infrastruktur som disponeres av Rauma Energi AS leies ut til datterselskapet Rauma Energi Bredbånd AS i henhold til avtaler mellom selskapene.

Ny nettsjef i Rauma Energi



Tony Dragset ble ansatt som nettsjef sommeren 2017 og begynte i stillingen 1.10.2017. Han er 54 år gammel og utdannet sivilingeniør i elektroteknikk ved Høgskolen i Narvik, via ingeniørhøgskole. I tillegg har han tilleggsutdannelse innen økonomi og markedsføring. Til Rauma kom han fra stilling som leder drift i Norlandsnett, Fauske. Videre har han blant annet relevant bransjeerfaring fra Fortum Distribution og AS Tyssefaldene, Tyssedal.

Samfunnsregnskap

Samfunnsregnskapet for Rauma Energi AS – beregnet av Adept Consulting

Samfunnsregnskapet synliggjør hvordan den økonomiske aktiviteten i de enkelte energiverkene skaper verdi og ringvirkninger for lokalsamfunnet i form av omsetning og verdiskapning. Hvor mye skaper selskapet av verdi? Hva får fellesskapet igjen for verdiene selskapet skaper for eierne, kundene og det lokale samfunnet? Modellen er utviklet av Adapt Consulting på oppdrag av Distriktsenergi.

I beregningen av samfunnsregnskap ser vi på:

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

I samfunnsregnskapet under har vi sett nærmere på Rauma Energi som har 5200 kunder. Regnskapet viser at Rauma Energi bidrar med 65-77 millioner kroner årlig til lokalsamfunnet. Tall i 1000 kroner.

	Alle tall i '000 kr	Verdiskapning
Direkte virkninger:		37 513
• Lønn etter skatt, pensjonskostnader og andre ytelser, ansatte bosatt i kommune/fylke		19 660
• Skatt og avgifter til vertskommune		6 553
• Rente og avdrag ansvarlig lån		2 000
• Utbytte (snitt siste 7 år)		9 000
• Sponsormidler til lag, foreninger og kultur		300
Indirekte virkninger:		6 100
• Varer og tjenester kjøpt lokalt		6 100
Induserte virkninger:		21 450 – 33 000
• Sysselsettingsfaktor		21 450 – 33 000
Sum direkte, indirekte og induserte virkninger		65 063 – 76 613

Åndalsnes Avis ... på lag med Rauma

NR 91 - 92. JÅRGANG TORS DAG 17. AUGUST 2017 1 E-post: redaksjon@andalsnes-avis.no LØSSALG KR 30,-

TORS DAG

Kornforsøk på Mjelva
Webjørn Mjelva tester ut blant annet 36 ulike byggsorter.
NYHETER SIDE 2

Et stort løft for vegen
Skoggedalsvegen oppgraderes med blant annet 720 meter med nytt rekkverk.
NYHETER SIDE 6

Ble inspirert av Solskjær
Die Gunnar Solskjær snakket til Raumes næringsliv under næringslunsjen onsdag.
NYHETER SIDE 4

Hogger hele skogen
I løpet av noen få uker hogges mer enn 5.000 kubikkmeter granskog på Lerheim for eksport til Belgia. Kvantumet tilsvarer nær halvparten av all tømmerhogst i Rauma i løpet av et helt år. – Skogeierne i Rauma må bli flinkere til å planlegge moderne, maskinell hogst, mener skogsjef Rune Horvli.
NYHETER SIDE 3

Flatehogst på Lerheim skal hindre flere strømbrudd

FOTO: KJETIL SVANEMYR

VANT KOMFYRVAKT: Branninspektør i Rauma, Bernt Mittet og Kjetil Alnæs fra Det lokale Eitilsyn (DLE) installerte i forrige uke komfyrvakt hos Liv Remen fra Liabygda i Isfjorden.
FOTO: PRIVAT

Delte ut komfyrvakt

Tørrkoking rammer alle aldersgrupper, sier branninspektør i Rauma, Bernt Ivar Mittet.

Ifølge branninspektør Bernt Ivar Mittet er komfyrrbrann den vanligste enkeltårsaken til brann i norske hjem.

– Tørrkoking rammer alle aldersgrupper, fra unge som lager nattmat til småbarnsfamilier med mange forstyrrelser rundt matlagingen, og eldre som kan glemme eller sovne fra komfyren, sier han.

– Alle trenger komfyrvakt. Den kutter strømmen automatisk hvis du glemmer å slå av komfyrplaten. Dette er ei god investering som gjør hverdagen din mer brannsikker, forklarer Kjetil Alnæs i Det lokale Eitilsyn (DLE). De to var med og markerte kampanjen Komfyrvakt onsdag 8. februar med stand på Raumasenteret. Under arrangementet ble det trukket ut en vinner blant dem som besøkte standen. Mittet forteller at det var Liv Remen fra Liabygda i Isfjorden som vant. 20. februar fikk hun besøk av Mittet og Alnæs og fikk komfyrvakten installert.

– Et svært så positivt tiltak som styrker sikkerheten, sier hun.

ELLINOR RØRVIK LOTHE
ellinor@andalsnes-avis.no
telefon: 938 56 703



Styret har vært på flere befaringer under byggeprosessen ved Nye Verma Kraftverk. På bildet (f.v.) styrets nestleder Heidi Ekrem, styrets leder Arne Steffen Lillehagen og styremedlem Magnhild Vik.



Rauma Energi - Øran Vest - 6300 Åndalsnes

Tlf.: 71 22 67 00

www.rauma-energi.no