

ÅRSBERETNING 2016

ÅRSBERETNING 2016

Styrets beretning	2
Nøkkeltall.....	8
Resultatregnskap og balanse	10
Noter	12
Revisjonsberetning	26



Styrets beretning

Virksomhetens art og lokalisering

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) skal utnytte og foredle tilgjengelige energiresurser, overføre, distribuere og omsette energi, samt drive beslektet virksomhet med tilknytning til energiforsyningen.

Hovedmarkedet for energiforsyningen skal være innen Røros kommune.

Når det er av interesse for REV vil selskapet drive forvaltning av eiendommer og besitte eierandeler i andre selskaper.

Bedriften skal gjennom samhandling med kunder og eiere, og ved egne initiativ bidra til lokalsamfunnets utvikling.

Virksomheten er lokalisert i Røros kommune.

Regnskap for 2016 (2015)

Siden Vi-Tre AS ble besluttet avvirket i 2016, har vi valgt å benytte NRS 12 for presentasjon av regnskap, balanse og noter. Resultat av foretaksdel under avhendelse presenteres som et nettoresultat av driftsinntekter og -kostnader, finansinntekter og – kostnader og tilhørende skattekostnad. Eiendeler og forpliktelser i foretaksdel under avhendelse presenteres separat i balansen. Resultat for tidligere perioder er reklassifisert for å bli sammenlignbare.

Omsetningen i REVs morselskap ble 114,0 millioner kroner (109,5 mill.) og i konsernet 159,9 millioner kroner (149,8 mill.).

Driftsresultatet ble 7,0 million kroner (0,4 mill.) i morselskapet og 12,2 millioner kroner (2,5 mill.) for konsernet.

Regnskapet er gjort opp med et underskudd etter skatt på 8,2 millioner kroner (underskudd på 4,7 mill.) i morselskapet og et underskudd på 8,2 millioner kroner (underskudd på 2,9 mill.) i konsernet. Av underskudd i konsernet utgjør foretaksdel under avhendelse et negativt resultat på 12,0 millioner (0,8 million).

Styret foreslår å overføre 8,2 millioner kroner fra annen egenkapital, og at det ikke utbetales utbytte for 2016.

Resultatet for 2016 viser at man er godt i gang med arbeidet mot å snu resultatet til et positivt resultat. Konsernet har et negativt resultat på 8,2 millioner, og 12,0 av disse gjelder avvikling av Vi-Tre AS. Det vil si at resultat av E-verket og Infonett havner på et overskudd på 3,8 millioner mot et underskudd i 2015 på 1,9 millioner.

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) eier 13,61 % i Glommen & Lågen Brukseierforening (GLB). REV oppfører eierandelen i GLB i selskapets balanse. I tillegg tar REV inn sin andel av GLB sitt regnskapsmessige resultat inn i selskapets resultatregnskap.

REV eier 50 % av andelene i Røros Elektrohandel AS. Vi bruker egenkapital-metoden ved regnskapsmessig behandling av andelen.

Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for det framlagte årsregnskapet. Det er ingen vesentlige endringer i ramme- betingelsene i forhold til 2015. REVs aktivitet synes å være godt tilpasset eksisterende rammebetingelser.

Fortsatt drift

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Styret fastslår at forutsetningene for fortsatt drift er til stede.

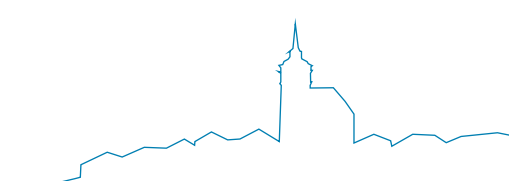
Finansiell risiko

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

Pr 31.12.16 har REV et banklån fra Nordea på NOK 118 millioner, og av dette låner Infonett 21 millioner. Foretaksdel under avvikling har fortsatt et utestående lån på 2,3 millioner. I morselskapet har vi avsatt 2 millioner i tap på fordringer i forbindelse med lånet.

For REV er det utbyggingen av varmesentraler og Ormhaugfossen kraftverk som i hovedsak er lånefinansiert.

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



Aktivitetsområdene kraftrading og prissikring har høy risiko. Selskapet har nedfelt strenge grenser for hvilken risiko som kan tas i form av et risikopolicydokument som er vedtatt av styret. I tillegg til egen kontroll blir grensene fulgt opp av e-verkets samarbeidspartner innen krafthandel.

Kraftproduksjon og kraftomsetning i samme størrelsesorden og i samme selskap gir lav risiko knyttet til energiomsetning.

Selskapet er lite eksponert for kredittrisiko ettersom det har en omfattende kundemasse og ingen store, dominerende kunder.

Kontantstrøm og kapitalforhold i 2016 (2015)

Røros E-verk AS har en netto positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter i 2016 på 20,2 mill. (15,7 mill.) og i konsernet på 25,3 mill. (22,1 mill.).

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2016 på -11,5 mill. (-12,9 mill.) og i konsernet på -18,3 mill. (-19,6 mill.). De største investeringene er innen nybygging og rehabilitering av distribusjons-nettet, i tillegg til mindre endringer i bygg.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2016 var på -3,5 mill. (1,5 mill.) og i konsernet på - 3,5 mill. (1,5 mill.).

Likviditetsmessig utgjør dette en økning av kontanter på 5,3 mill. (4,3 mill.) og en økning av kontanter på 3,5 mill. (4,0 mill.) for konsernet.

Likestilling

Bedriften har kjønnsnøytrale arbeidsvilkår, arbeidstid og avlønning.

Nyansettelser forgår kjønnsnøytralt ut fra faglige og personlige kvalifikasjoner.

Tradisjonelt har energibransjen få kvinnelige ansatte. Ved utgangen av 2016 var åtte av Røros Elektrisitetsverks ansatte kvinner, det samme som foregående år.

Styret har i 2016 bestått av fire kvinner og syv menn inklusive varamedlemmer og ansattes observatør. Dette gir en kvinneandel under 40 %.

FoU-aktivitet

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

Tiltak mot diskriminering

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

Organisasjon/personale

Ved utgangen av 2016 hadde e-verket 43 fast ansatte og 7 lærlinger. Det ble utført 46 årsverk i bedriften i 2016.

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

Helse, miljø og sikkerhet

E-verksdrift er forbundet med forholdsvis høy grad av risiko. Sikkerhetsarbeid prioriteres høyt i alle avdelinger, og det jobbes kontinuerlig med å opprettholde fokus på sikkerhet rundt den enkeltes arbeidssituasjon.

Innen HMS-området er det i 2016 gjennomført ordinære vernerunder på alle avdelinger, samt lovbestemt opplæring.

Det utarbeides hvert år en egen rapport som omhandler status for områdene HMS, miljø og kvalitet.

Det ble innmeldt fem skader i forbindelse med utførelse av arbeid i 2016. En av skadene skyldtes strømgjennomgang forårsaket av materialsvikt som oppsto under betjening av en 22 kV bryter. Skaden medførte fravær på en dag i tillegg til skadedagen. Ingen av de øvrige

skadene førte til fravær. Trenden med at småskader og nesten-ulykker rapporteres i langt større grad enn tidligere, noe som gir økt fokus på skade-forebygging.

Sykefravær på grunn av egen sykdom var 2,3 % mot 2,0 % året før. I konsernet var sykefravær på grunn av egen sykdom også 2,3 %.

Fravær på grunn av omsorg i hjemmet (pappapermisjon) og andre betalte permisjoner var på 0,4 %. I konsernet var fravær på grunn av omsorg i hjemmet og andre betalte permisjoner på 0,6 %.

REV er IA-bedrift, og det har vært arbeidet med tiltak som forebygger fravær, fremmer sikkerhet og tilrettelegger for at seniorer kan stå lenger i arbeid.

Ytre miljø

REV ble i 2010 miljøsertifisert i henhold til ISO 14001. Resertifisering ble gjennomført i mars 2016 uten avvik.

Bedriftens virksomhet er av en slik art at den ikke forurenser det ytre miljø mer enn normalt for slik virksomhet.

Produksjon

I 2016 ble det produsert 80,4 GWh elkraft, som er 9,9 % lavere enn 2015 og 7,6 % lavere enn budsjettert årsproduksjon. Lav produksjon skyldtes lavere tilsig enn normalt.

Oppetid på anleggene var 99,8 % i 2016. Nedetiden skyldes mindre driftsforstyrrelser ved utfall i overliggende nett, samt nødvendig vedlikeholdsstans.

Årsproduksjon for varmesentralene ble til sammen 13,1 GWh mot budsjettert 17,0 GWh. Reduksjon i produksjon skyldes lavere forbruk grunnet høyere temperaturer. Nedbørsmengden i Aursundsfeltet i 2016 ble 912 mm (102,8 % av normalen 1985-2015.) Gjennomsnittstemperaturen var -0,3 ° i 2016.

Produksjonsavdelingen har ingen planer om større endringer i eksisterende anlegg eller nye anlegg i 2017. Det vil bli fokusert på ytterligere reduksjon i tap i fjernvarmenett og kundesentraler i løpet av sommeren 2017.

Nettdrift

Overført energimengde økte med 5,3 % i forhold til foregående år og endte på 138.6 GWh.

Årets topplasttime i eget forsyningsområde ble registrert kl 08.00-09.00 den 21. januar med 26 MW.

Nettleien for 2016 ble holdt uendret fra 2015.

Et stort oppdrag i 2016 var legging av nye høyspentkabler fra trafostasjonen til Hagaen, samt fra administrasjonsbygget til jernbanestasjonen. Dette er i hovedsak for å forsyne nytt togvarmeanlegg for BaneNor, men har også en vesentlig innvirkning på leveringssikkerheten til skoler og blant andre SB Seating på lengre sikt.

Av vedlikeholdsinnsett har vi i 2016 fortsatt med råtekontroll av stolper. I år har vi konsentrert jobben i området Hitterdalen. Av totalt 3560 stolper kontrollert var bare 18 stk i så dårlig forfatning at de må skiftes ut, noe som er godt under landsgjennomsnittet ved slike kontroller.

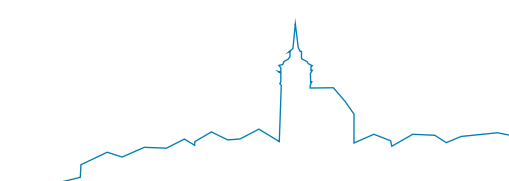
Driftsåret 2016 ble et middels år i forhold til driftsforstyrrelser, mens KILE-kostnadene ble noe høyere enn våre egne mål. Driftsforstyrrelsene med høyest kostnad var avgang Gjøsvika den 27 oktober med 236.000,- og utfall av 66 kV den 16 november med 252.000,-. I tillegg hadde vi to større utfall pga tordenvær og noen i november og desember pga tungt snøfall. Regionalnettet sørfra hadde i 2016 to utfall.

Det lokale el tilsyn (DLE) har ansvaret for elsikkerhet og informasjon i nettområdet. I arbeidsoppgavene inngår kontroll av det elektriske anlegget hos utvalgte kunder, rådgivning om vedlikehold samt informasjon om brannfare ved feil bruk av elektriske apparater.

En måler har en forventet levetid på ca. 15 år, og det betyr at ca. 400 målere må skiftes hvert år. I 2016 ble det skiftet 381 målere.

Kraftomsetning

Kraftprisen var 7 øre høyere i 2016 enn foregående år. Spotprisen varierte fra 18,3 øre/kWh (februar) til 36,0 øre/kWh (november). Gjennomsnittlig spotpris over året



ble 24,3 øre/kWh, mot 17,7 øre/kWh i 2015. Årsaken til prisoppgangen var mindre nedbør enn året før på sommeren og høsten. Det var liten variasjon i kull- og oljeprisene i forhold til 2015.

REV har 6200 nettkunder. 5600 kraftkunder – tilsvarende 92 % - er i eget nettområde. Antall kraftkunder er stabilt. REV deltar på en årlig kundetilfredshets-undersøkelse i samarbeid med Markedskraft. Resultatet viser at kundene er meget godt tilfreds med REV, og kundenes lojalitet er helt på topp.

Kundeinformasjonssystemet som REV har tatt i bruk gir gode muligheter til å holde oversikt over, følge opp og kommunisere med kundene.

Det arbeides systematisk med å registrere kundedata. 99 % av kundene kan nå varsles effektivt via SMS om for eksempel strøm-utkobling. 45 % av kundene har elektronisk faktura. E-verket sparer både penger og miljø på dette.

Installasjon

Ordretilgangen i 2016 har vært mye lavere enn normalt. I jan, mai, juli og august var arbeidsmengden mye mindre enn forventet. Årsaken er redusert aktivitet i bygge- og anleggsbransjen, samt at REV tapte flere anbud. Konkurransen har økt både i bolig-, fritidsbolig- og næringsmarkedet.

Prosjekter utført i 2016: Flere bolig- og fritidsboliginstallasjoner, lysanlegg Røros Kunstgressbane, Badeland ved Hotel Røros, Trevarefabrikken, Idrettshuset i Tydalen samt fortsatt ombygging og oppgradering av det trådløse bredbåndsnettet til Infonett. Oppgraderingen er gjort i Tydal, Røros og Os, og den fortsetter i 2017.

Avdelingen har som mål å være aktiv utad i markedet for å møte konkurransesituasjonen på en bedre og oppsøkende måte. Vi har også fokus på arbeid med nye forretningsområder.

Ordretilgangen inn i 2017 er noe usikker. Av større anlegg som vi har skrevet avtale på kan nevnes utvidelser for Vianor, ombygging Dahls bakeri og 22 stk. leiligheter for Rørosbygg.

Framtidig rekruttering til bransjen ansees som svært viktig, og det arbeides fortsatt aktivt med bl.a. "utplaseringsavtaler" med elektrolinja ved Nord-Østerdal videregående skole.

Gjennom året har avdelingen hatt fem lærlinger. To lærlinger har det siste året fullført læretiden sin ved avdelingen. For 2017 har vi ansatt én ny elektriker og tegnet to nye lærlingekontrakter.

Utfordringer for REV framover

Kraftbransjen står framfor flere større utfordringer i nær framtid. Av de større er

- innføring av funksjonelt skille for nettvirksomheten.
- distribuert/lokal produksjon som vil redusere behovet for nett.
- den digitale «revolusjonen».
- fortsatt lave kraftpriser.
- beskatningen av kraftbransjen.

Disse utfordringene vil være krevende for REV, men kan også åpne for nye muligheter. For å ruste oss til å takle utfordringene og utnytte mulighetene har vi i 2016 gjennomført en omfattende strategiprosess. Det ble prioritert å bruke mye tid og ressurser på å utarbeide et solid strategidokument.

Selskapet er allerede godt i gang med implementeringen av planen, og denne vil også kreve en stram tidsplan framover ettersom tidsvinduet for å iverksette nye tiltak/muligheter er relativt lite. Men vi er sikre på å lykkes.

DATTERBEDRIFTER

Infonett Røros

Fortsatt vekst i omsetning har preget 2016, dette gjelder vekst innen alle forretningsområder. Utbygging av det radiobaserte bredbåndsnettet har hatt fokus i Tydal, Røros og Os kommuner, og vi er nå i stand til å levere inntil 36 Mb/s på denne teknologien.

Dette er en viktig utbygging for å kunne gi alle våre kunder i regionen et godt og fremtidsrettet tilbud. Vi dekker disse tre kommunene med fiber, HFC, XDSL og

radio, da med utgangspunkt i hva som er mest kostnadseffektivt for den enkelte kunde.

Radiobasert bredbånd vil kunne gi mange flere kunder utenfor sentrum i disse kommunene et fullverdig bredbåndstilbud. Dette tilbudet vil også medføre at hyttemarkedet får nye muligheter til god bredbåndsdekning, og her ser vi vekstmuligheter i årene som kommer.

TV signal markedet reduseres i omfang, og vi ser nå at flere sier opp TV abonnementet, og streamer i stedet. Dette er en utvikling vi har sett komme, og det blir derfor viktig å erstatte dette med nye tjenester som markedet vil etterspørre.

For serverdriftsområdet har vi også hatt vekst i 2016, vi har fått flere nye bedriftskunder med nye brukere. Vi har fortsatt vekstambisjoner innen dette området, men ser at skyløsninger tar stadig større andeler av markedet.

Derfor ser vi det som viktig at vi kan levere våre tjenester sammen med skyløsninger, og hjelpe våre kunder til å få en problemfri IT hverdag.

Mot slutten av 2016 har vi hatt fokus på organisasjonsutvikling for å sikre en organisasjon som er enda bedre i stand til å etterleve ledestjernen «klart vi hjelper deg» og visjonen «vi gjør hverdagen enklere og bedre». Våre ver-

dier er også med når vi vurderer hensiktsmessig organisering, slik at vi i enda større grad kan etterleve deler av vår forretningside, som er nærhet til kunde.

For 2017 ser vi at fiberutbygging for flere områder vil måtte vurderes. Fiber er den teknologien som sikrer mest stabilt nett og de høyeste hastigheter, og vi merker en større etterspørsel etter denne teknologien. I tillegg vil vi ha fokus på utvikling av produkter som kan erstatte bortfall av inntekter på TV signal leveransene.



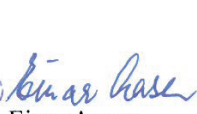
I 2016 ble det besluttet av Vi-Tre AS skulle avvikles på grunn av fallende pelletspriser i markedet. Nærmarkedet for salg av pellets er også begrenset på grunn av lineært økende transportkostnader i forhold til avstand. Det arbeides med salg av fabrikken, eventuelt salg av deler av fabrikken. Maskiner og anleggenes verdi er skrevet ned og det er avsatt i balansen til demontering av maskiner.

I styret for Røros Elektrisitetsverk AS

Røros 25.04.2017



Thorleif Thorsen
Styreleder


Gry Krokstad
Nestleder



Einar Aasen


Per Arne Gjelsvik


Henrik Grønn


Lillian Sandnes


Lars Tønset


Anders Rønning
Adm.dir.



Bildeglimt 2016

Øverst: Bente Sundt og Wenche Svendsen i administrasjonen, bidrar med sin kompetanse på tvers av avdelinger og datterselskap i Røros E-verk.

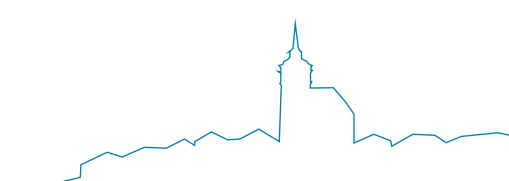
Nederst: Stian Svendsen kontrollerer en av våre nettstasjoner.

Til høyre: Runar Tronsmed Grytbakk har vært med på arbeidet med å legge ny høyspentkabel for å sikre strømforsyninga til nytt togvarmeanlegg for BaneNor samt industrien på vestsida i Røros sentrum ut til SBS Seating.

Første side: Røros E-verk har gode tradisjoner som opplæringsbedrift, og setter rekruttering og faglig utvikling høyt. Våre lærlinger er fra venstre: Magnus Enlid, Henning Erlien Borren, Runar Tronsmed Grytbakk, Cato Bye Spånberg, Håvard Andre Holmen, foran Andreas Sandnes Becker.

Nøkkeltall

Virksomhet	2016	2015	2014	2013	2012	2011
Energiomsetning						
<i>Kraftanskaffelse</i>						
Kraftkjøp eksternt (MWh)	53 986	57 981	60 879	66 034	58 256	47 032
Kraftkjøp egenproduksjon (MWh)	81 705	89 400	85 487	81 705	95 100	99 310
Fremmedleveranser (MWh)	15 399	13 185	13 849	13 906	13 009	12 405
<i>Overført kraft</i>						
Overført kraft, energi (MWh)	138 587	131 206	127 985	136 865	133 023	124 196
Overført kraft, effekt (MW)	26,0	25,3	31,6	33,2	31,0	33,2
<i>Tap</i>						
Tap i eget nett (MWh)	8 492	8 266	7 715	9 435	7 928	8 510
<i>Omsatt kraftmengde</i>						
I eget forsyningsområde (MWh)	131 132	118 928	114 920	123 977	121 389	113 400
I andres område, detaljoms. (MWh)	8 109	7 298	7 401	7 478	8 154	9 202
I andres område, engrosoms. (MWh)	15 399	22 313	24 021	25 050	32 567	32 510
Omsatt varme (MWh)	13 060	13 436	13 258	14 824	15 022	12 133
<i>Kundeopplysninger</i>						
Antall nettkunder	6 200	6 140	6 067	5 990	5 930	5 894
<i>Overføring, enhetspriser, øre/kwh</i>						
Husholdninger (H)	30,4	30,4	31,4	31,4	33,4	29,5
Mindre næringsvirksomhet (T4)	30,4	30,4	31,4	31,4	33,4	27,8
Annen næringsvirksomhet (T3M)	27,6	26,6	27,7	24,5	26,5	23,8
Tilsyn						
Private anlegg, boliger etc.	349	356	326	211	336	185
Næringsvirksomhet, systemrevisjoner	41	127	94	59	35	31
Produksjonsanlegg						
<i>Kapasitet</i>						
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	62/10,6	62/10,6	62/10,6	62/10,6	62/10,6	62/10,6
Røstefossen kraftstasjon (GWh/MVA)	18/3,1	18/3,1	18/3,1	18/3,1	18/3,1	18/3,1
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27
Varmesentraler – biokjeler (MW)	4,2	4,2	4,2	4,2	3,6	3,6
<i>Årsproduksjon</i>						
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh)	57,3	64,8	61,5	59	74,0	72,9
Røstefossen kraftstasjon (GWh)	17,5	18,6	18,2	16,8	14,3	19,9
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh)	5,6	6,0	5,8	5,8	6,8	6,5
Biovarme (GWh)	14,3	15,9	15,9	17,8	18,0	14,8
Nett						
<i>Overføringsanlegg, 66 kV</i>						
Høyspent, linjer, km	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
Trafostasjoner, antall	2	2	2	2	2	2
Trafostasjoner, kapasitet (MVA)	51	51	51	51	51	51



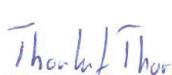
Virksomhet	2016	2015	2014	2013	2012	2011
Nett						
<i>Fordelingsnettsanlegg, 230V-22 kV</i>						
Høyspent, linjer, km	290,3	291,4	291,4	289,4	287,3	287,3
Høyspent, kabler, km	44,4	42,8	36,5	35,4	30,9	29,8
Lavspent, LINJER, km	257	260	267	273	273	271
Lavspent, kabler, km	407	396	346	324	308	278
Nettstasjoner, antall	338	336	330	317	315	315
Nettstasjoner, kapasitet (kVA)	68 438	68 223	67 193	69 013	67 783	64 788
<i>Bokførte verdier for anlegg, tusen kr.</i>						
Produksjonsanlegg	66 946	71 086	73 317	78 979	85 599	85 636
Fordelingsanlegg	54 151	53 302	51 055	45 823	42 689	42 478
Andre anleggsmidler	17 226	15 109	18 774	20 339	19 093	20 113
Sysselsatte						
<i>Antall ansatte</i>						
Fast ansatte	43	43	50	51	51	48
Engasjement/vikarer	1	0	2	2	2	2
Lærlinger	7	3	5	4	1	2
<i>Årsverk</i>						
Kraftomsetning	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Produksjon	5,3	6,6	7,0	7,1	7,6	6,2
Installasjon	19,0	21,1	19,8	15,6	15,6	15,6
Butikk	0	2,2	2,6	4,9	4,9	4,2
Nettdrift	11,3	11,0	10,6	11,4	11,0	10,3
Abonnement, måler, avregning	3,0	3,5	3,7	3,7	3,7	4,2
Tilsyn	1	1	1	1	1	0,8
Økonomi	2,8	3,0	2,8	2,8	3,3	3,4
Administrasjon/Felles	2,9	2,6	3,1	4,4	4,8	3,9
Sum	45,8	51,5	51,1	51,4	52,4	49,1
Infonett Røros AS						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	58 814	60 511	56 389	56 994	59 393	60 566
Årsverk	19,0	19,0	18,1	18	16	14
Vi-Tre AS						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	0	8 769	9 915	15 666	17 425	18 517
Årsverk	1,8	2	2	3	3	3

Resultatregnskap og balanse

Morselskap		Røros Elektrisitetsverk AS		Konsern	
2016	2015	RESULTATREGNSKAP (1000 kroner)	Noter	2016	2015
Driftsinntekter					
51 257	46 545	Salg av energi		51 257	46 389
38 931	36 676	Salg av overføringstjenester	12	38 931	36 443
22 565	25 416	Salgsinnt. installasjonsvarer		19 804	22 975
		Salg kommunikasjonstjenester		49 578	43 470
1 255	849	Andre driftsinntekter		298	508
114 008	109 486	Sum driftsinntekter		159 868	149 785
Driftskostnader					
24 367	19 149	Kjøp av energi	12	24 367	19 149
7 128	7 147	Overføringskostnader		7 128	7 125
5 252	9 476	Forbruk av installasjon svarer		4 317	9 069
		Vareforbruk kommunikasjonstjenester		18 681	16 170
1 035		Annet vareforbruk		1 035	1
37 782	35 772	Sum energikjøp og vareforbruk		55 528	51 514
32 964	36 659	Lønn og sosiale kostnader	2,14	46 025	48 843
11 897	12 253	Ordinære av- og nedskrivninger	6	18 282	17 872
24 385	24 363	Andre kostnader	2	27 825	29 056
69 246	73 275	Sum andre driftskostnader		92 132	95 771
6 980	439	Driftsresultat		12 208	2 500
Finansinntekter og -kostnader					
988	1 229	Renteinntekter		275	362
780	812	Andre finansinntekter		790	822
5 081	5 495	Rentekostnader	15	4 884	5 354
8 571	1 155	Andre finanskostnader		1 156	409
-11 884	-4 609	Resultat av finansposter	16	-4 975	-4 579
-4 904	-4 170	Ordinært resultat før skatt		7 233	-2 079
1 694	64	Skattekostnad på ordinært resultat		1 830	-448
1 594	456	Grunnrenteskatt		1 594	456
3 288	520	Sum skattekostnad årets resultat	13	3 424	8
-8 192	-4 690	Ordinært resultat etter skatt		3 809	-2 087
		Resultat av foretaksdel under avhendelse		-12 022	-793
-8 192	-4 690	Årsresultat	11	-8 213	-2 880
Disponeringer					
-8 192	-4 690	Overført til/fra annen egenkapital	11	-8 213	-2 880
0	0	Avsatt til utbytte	11		0
-8 192	-4 690	Sum disponeringer		-8 213	-2 880
Overføringer					
0	0	Avgitt konsernbidrag etter skatt			

Morselskap		BALANSE pr. 31.12. (1000 kroner)		Konsern	
2016	2015		Noter	2016	2015
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 809	1 809	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
9 810	9 535	Utsatt skattefordel	13	3 323	3 378
11 619	11 344	Sum immaterielle eiendeler		5 132	5 187
Varige driftsmidler					
123 480	126 887	Bygninger og annen fast eiendom	6	181 818	185 986
14 843	12 610	Driftsløsøre, verktøy, kontormaskiner	6	15 529	13 827
138 323	139 497	Sum varige driftsmidler		197 347	199 813
Finansielle anleggsmidler					
21 611	29 340	Investeringer i datterselskap	7	0	0
6 841	6 557	Tilknyttet slskap	3	6 841	6 557
21 249	27 231	Lån til datterselskap	5	0	0
1 050	1 050	Lån til tilknyttet selskap		1 050	1 050
5 515	5 479	Aksjer i andre selskaper	8	5 684	5 815
56 266	69 657	Sum finansielle anleggsmidler		13 575	13 422
206 208	220 498	Sum anleggsmidler		216 054	218 422
Omløpsmidler					
5 005	4 213	Beholdning materiell og handelsvarer	9	5 005	5 634
21 958	17 712	Kundefordringer		32 064	20 459
497	976	Andre fordringer		3 727	2 383
22 600	17 311	Kontanter og bank	10	25 616	22 120
50 060	40 212	Sum omløpsmidler		66 412	50 596
256 268	260 710	Sum eiendeler		282 466	269 018
Sum eiendeler i foretaksdel under avhendelse				1 447	12 712
Sum eiendeler				283 913	281 730
EGENKAPITAL OG GJELD					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
3 237	3 237	Aksjekapital	4	3 237	3 237
-10	-10	Egne aksjer	4	-10	-10
41 446	41 446	Overkurs	11	41 446	41 446
44 673	44 673	Sum innskutt egenkapital		44 673	44 673
Opptjent egenkapital					
61 124	69 316	Annen egenkapital	11	70 193	78 512
105 797	113 989	Sum egenkapital		114 866	123 185
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
3 597	2 487	Pensjonsforpliktelser	14	4 221	3 179
230	230	Serviceforpliktelser		230	230
3 827	2 717	Sum avsetning for forpliktelser		4 451	3 409
Annen langsiktig gjeld					
118 000	121 500	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	115 743	117 739
118 000	121 500	Sum annen langsiktig gjeld		115 743	117 739
Kortsiktig gjeld					
5 616	2 016	Leverandørgjeld		7 909	5 085
2 405	1 305	Betalbar skatt	13	2 405	1 305
11 001	9 770	Skyldige offentlige avgifter		13 110	10 670
0	0	Utbytte	11	0	0
9 622	9 413	Annen kortsiktig gjeld	5	19 689	16 163
28 644	22 504	Sum kortsiktig gjeld		43 113	33 223
256 268	260 710	Sum egenkapital og gjeld		278 173	277 556
Sum gjeld i foretaksdel under avhendelse				5 740	4 174
Sum egenkapital og gjeld				283 913	281 730

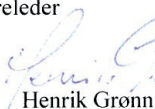
I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 25. april 2017

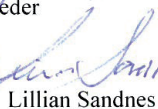

Thorleif Thorsen
Styreleder


Gry Krokstad
Nestleder



Einar Aasen


Per Arne Gjelsvik


Henrik Grønn


Lillian Sandnes


Lars Tønset


Anders Rønning
Adm.dir.

Noter til regnskapet 2015

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet for 2016 er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og senere endringer. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarter og anbefalinger til god regnskapsskikk.

Bruk av estimater

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

Inntektsføring og kostnadsføring

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

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet og sammenstilles med tilhørende inntekt det året inntekten er opptjent.

Inntektene knyttet til overføring av energi inntektsføres etter vedtatt inntektsramme.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

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

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives. Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsgordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Varelager

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

Anleggsmidler

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

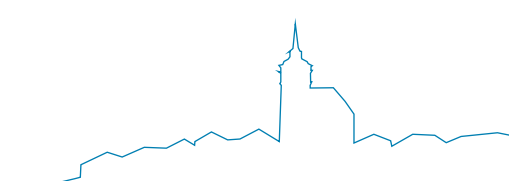
Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge for nettvirksomheten.

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

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

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta bal-



aseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakter. For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendeler.

Anleggsbidrag

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

Immaterielle eiendeler

Vassdragsrettigheter er bokført i balansen som immaterielle eiendeler.

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Økonomisk levetid er det tidsrom hvor de økonomiske fordeler knyttet til den immaterielle eiendelen tilflyter foretaket. Dette innebærer at det ikke skal foretas avskrivning av balanseførte utgifter knyttet til egen tilvirkning før den immaterielle eiendelen tas i bruk.

Nedskrivning av anleggsmidler

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

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregningsmetode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kost-

nader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Garantiarbeid/reklamasjoner

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

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

I konsernregnskapet konsolideres datterselskaper, mens egenkapitalmetoden brukes for tilknyttede selskaper. Konsolideringsmetode er beskrevet i eget avsnitt. Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelene i Røros Elektrohandel og GLB. Eierandelene blir oppført i selskapets balanse, og vår andel av det tilknyttede selskapets regnskapsmessige resultat blir tatt inn i resultatregnskapet.

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

Andre langsiktige aksjeinvesteringer

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

Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61% i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Fra og med regnskapsåret 2014 endrer vi praksis på hvordan GLB blir behandlet i våre regnskaper, og bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-

selskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

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

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som er ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balanse-dagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalt beløp til forsikringsselskapet), justert for ikke resultatført estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

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

Forwardkontrakter i sikringsportefølje

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

Utenlands valuta

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

Terminkontrakter

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

Mer-/mindreinntekt

I nettvirksomheten (monopolet) settes retningslinjene for inntekstrammen for overføringstariffene av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Mer-/mindreinntekt oppstår når faktisk inntekt avviker fra vedtatt inntekstramme i eget nett.

Årets mer-/mindreinntekt føres under driftsinntekter. Akkumulert merinntekt føres som kostsiktig gjeld og akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler.

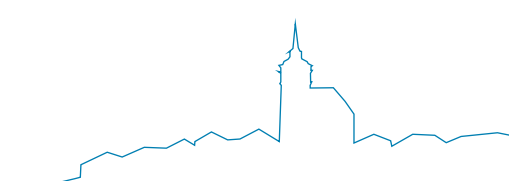
Forskning og Utvikling

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

Skatt

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

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av



balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Beskatning av kraftproduksjon

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

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utliknet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utliknet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 33 % av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen.

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

Kontantstrømoppstilling

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

Konsernkonsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Røros Elektrisitetsverk AS og datterselskapene Infonett Røros AS og Vi-Tre AS (under avvikling). Begge datterbedriftene eies 100 % av Røros Elektrisitetsverk AS. Vi-Tre AS er under avvikling og presenteres som egen linje for regnskap, eiendeler og forpliktelser. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet). I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskaps eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene elimineres.

NOTE 2. LØNNSKOSTNADER, ANTALL ÅRSVERK, GODTGJØRELSE (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
Lønnskostnader	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Lønn	25 330	27 537	36 561	37 616	812	893
Arbeidsgiveravgift	2 753	3 115	3 543	3 886	54	58
Pensjonskostnader	3 969	4 856	4 622	5 779	23	18
Andre ytelser	912	1 151	1 299	1 562	25	37
Sum	32 964	36 659	46 025	48 843	914	1 006
Antall årsverk	46	51	65	70	2	2
Ytelser til ledende personer 2016						
Lønn	963	917	1 989	1 943		
Pensjonskostnader	300	180	368	248		
Annen godtgjørelse	0	0	8	8		
Styrehonorar	436	369	540	473	41	53
Godtgjørelse til revisor 2016						
Lovpålagt revisjonskostnad , ex MVA	174	160	207	195	16	26
Bistand til årsoppgjøret, attestasjoner med mer, ex MVA	74	137	86	142		

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

NOTE 3. EIERANDEL I TILKNYTTETE SELSKAPER (1000 kroner)*Glommen og Laagens Brukseierforening*

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

Røros Elektrohandel AS

Røros Elektrisitetsverk AS eier 50 % i Røros Elektrohandel AS. Dette selskapet ble stiftet i 2015. Eierandelen i Røros Elektrohandel AS er oppført i selskapets balanse. Hvert år tar vi inn vår andel av Røros Elektrohandels resultat i resultatregnskapet.

	GLB	Røros Elektrohandel AS	Totalt
Balanseført egenkapital pr 31/12-15	5 647	910	6 557
Innskutt egenkapital		0	0
Korrigeringer tidligere år	119		119
Resultatandel 2016	-71	236	165
Sum bokført 31/12-16	5 695	1 146	6 841



NOTE 4. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2016 består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	10 790	100	1 079
B-aksjer	21 580	100	2 158
Totalt	32 370		3 237

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

B-aksjene eies av Røros kommune.

Røros Elektrisitetsverk AS eier 99 egne aksjer.

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

NOTE 5. MELLOMVÆRENDE MELLOM FORETAK I SAMME KONSERN (1000 kroner)

	31.12.2016	31.12.2015
Langsiktig gjeld til morselskap	21 098	23 470
Kortsiktig gjeld til datterselskapene	0	572

Selskap under avvikling

Langsiktig gjeld til morselskap	2 257	3 761
Kortsiktig gjeld til datterselskapene	0	1 604

Varer og tjenester mellom konsernselskapene faktureres etter markedsmessige vilkår. Datterselskapene har alle sine lån i Røros E-verk AS. Kortsiktig gjeld til datterselskapene kommer av konsernbidrag, og dette er ført som investering i morselskapets regnskap.

NOTE 6. I DRIFTSMIDLER (1000 kroner)

Morselskap									
Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Hovedford. nett	Understasjon	Høy/Lavspent Netstasjon	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktoy	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2016	5 202	117 353	45 122	8 646	12 870	130 619	25 153	38 865	383 830
Tilgang		315	1 476			4 216		765	6 772
Avgang/tilskudd			114			340			454
Anlegg under arbeid			92	4 055		1 313		1 065	6 525
Anskaffelseskost 31.12.2016	5 202	117 668	46 576	12 701	12 870	135 808	25 153	40 695	396 673
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2016	3 393	72 523	28 520	8 646	10 403	82 919	18 824	31 313	256 541
Avskrivninger avgang									0
Bokført verdi pr. 31.12.2016	1 809	45 145	18 056	4 055	2 467	52 889	6 329	9 382	140 132
Årets av- og nedskrivninger		2 729	2 261	0	236	2 842	920	2 909	11 897
Økonomisk levetid		25-33 år	15-20 år	35 år	25 - 50 år	25 - 35 år	20 - 33 år	3 - 5 år	
Avskrivningsplan	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmiddel er nok 561 i morselskap og nok 680 i konsernet.

Konsern									
Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Distributionsnett	Fibernet og bredbånd	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktoy	Maskiner og anlegg	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2016	5 202	117 353	45 122	152 135	87 288	25 153	57 442	0	489 695
Tilgang		315	1 476	4 216	5 024	0	765	0	11 796
Avgang			114	340					454
Anlegg under arbeid		0	92	5 368		0	1 065		6 525
Anskaffelseskost 31.12.2016	5 202	117 668	46 576	161 379	92 312	25 153	59 272	0	507 562
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2016	3 393	72 523	28 520	101 968	34 183	18 824	48 995	0	308 406
Nedskrivning av anleggsmidler				0				0	0
Bokført verdi pr. 31.12.2016	1 809	45 145	18 056	59 411	58 129	6 329	10 277	0	199 156
Årets av- og nedskrivninger		2 729	2 261	3 078	5 853	920	3 441	0	18 282
Økonomisk levetid		25-33 år	15-20 år	25-50 år	3-30 år	20 - 33 år	3 - 8 år	7-12 år	
Avskrivningsplan	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Selskap under utvikling

Alle varige driftsmidler er skrevet ned til 0 ved årsskiftet. Nedskrevet verdi er nok 7 625. Avskrevet verdi ved årsskiftet er nok 1 144.

NOTE 7. AKSJER I DATTERSELSKAP (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Selskap	Antall aksjer	Bokført verdi	Egenkapital 2016	Resultat 2016
Infonett Røros AS, 100 % eid, forr.adr. Røros	104 750	21 611	32 812	2 580

Det er besluttet at Vi-Tre AS skal avvikles og aksjene er nedskrevet til 0.

NOTE 8. AKSJER O.L. I ANDRE FORETAK (1000 kroner)

Selskap	Antall aksjer/andel	Morselskap	Bokført verdi Konsern
Anleggsmidler			
Røros Vekst (21,9 %)	196 241	2 900	2 900
Trønderkraft AS	10	10	10
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	1	1	1
Røros Golfpark AS	10	36	36
Norske Skogindustrier ASA	270	0	0
Andelskapital Nea Radio	1	10	10
Midtnorsk opplæring AS	1	0	0
Verket Røros AS	1 000	620	620
Elkonor AS	1	10	10
Røros Næringshage AS	200	200	200
Fokab AS			25
Røros Salgsservice AS			0
KLP		1 727	1 872
		5 515	5 684

Vi har skrevet ned verdien av aksjene i Røros Golfpark AS med nok 59, Norske Skogindustrier AS med nok 8, og Verket Røros AS nok 87. Total nedskrevne verdier i aksjene er nok 154.

NOTE 9. VARELAGER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Råvarer			0	0	0	713
Materiell til bruk i eget nett	2 613	1 742	2 613	1 742	0	0
Handelsvarer	2 392	2 471	2 392	3 179	0	0
Balanseført verdi av varelager	5 005	4 213	5 005	4 921	0	713

NOTE 10. BUNDNE MIDLER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	1 272	1 442	2 158	2 077	66	47
Ubenyttet kassakreditt pr 31.12.	5 000	0	5 000	0	0	0

NOTE 11. EGENKAPITAL (1000 kroner)

Morselskap	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Sum egenkapital 31/12-2015	3 237	-10	41 446	69 316	113 989
Kjøp/Salg egne aksjer				0	0
Årets resultat				-8 192	-8 192
Avsatt til utbytte				0	0
Sum egenkapital 31/12-2016	3 237	-10	41 446	61 124	105 797
Konsern					
Sum egenkapital 31/12-2015	3 237	-10	41 446	78 117	122 790
Salg egne aksjer		-		0	0
Årets resultat				3 809	3 809
Selskap under avvikling				289	289
Selskap under avvikling				-12 022	-12 022
Sum egenkapital konsern 31/12-2016	3 237	-10	41 446	70 193	114 866

NOTE 12. SEGMENTINFORMASJON OM MONOPOLVIRKSOMHETEN - DISTRIBUSJONSNETT

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Røros Elektrisitetsverk AS for 2016 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 1 738 tusen kroner. Notenviser beste estimat for segmentresultat ut fra arbeidet med økonomisk og teknisk rapportering (eRapp). Avvik mellom note og endelig eRapp vil kunne forekomme.

Årets merinntekt fremkommer som følger (1000 kroner):

Resultat	2016	2015
Driftsinntekter	48 880	47 889
Merinntekt	-1 738	-3 644
Driftskostnader	42 971	37 424
Driftsresultat	4 171	6 821

Mer-/mindreinntekt		
Faktisk inntekt	48 871	47 889
KILE	1 050	384
Kostnader fra overliggende nett	7 128	7 125
Kostnader fra eget regionalnett	7 446	6 823
Eiendomsskatt	792	771
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	-38	645
Justert tillatt inntekt i eget nett	32 855	29 265
Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	1 738	3 644

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 01.01	-506	440
Akkumulert renter mer(-)/mindreinntekt 01.01	-3	1 740
Årets mer(-)/mindre(+)-inntekt	-1 738	-3 644
Renter bokført mindreinntekt	0	1 740
Renter bokført merinntekt	-31	-3
Korrigert mer-/mindreinntekt	-904	-949
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 31.12	-3 148	-506
Påløpte renter av mer(-)/mindreinntekt 31.12	-34	-3

Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling 2014	62 484	57 209
Sum driftsmidler etter fordeling 2016	63 363	64 295
Gjennomsnittlig driftsmidler	62 924	60 752
1% påslag for nettkapital	2 637	2 637
Avkastningsgrunnlag	65 561	63 389

Avkastning	6,36 %	10,76 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

NOTE 13. SKATTEKOSTNAD (1000 kroner)

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Beregnet skatt på ordinært resultat, før konsernbidrag	1 970	442	1 970	442	0	0
Skatt av konsernbidrag/ andre endringer	0	0	0	-524	0	0
Endring i utsatt skattefordel/ utsatt skatt	-275	-378	-139	-366	-2 587	-339
Grunnrenteskatt	1 593	456	1 593	456	0	0
Skattekostnad ordinært resultat	3 288	520	3 424	8	-2 587	-339
Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:						
Resultat før skattekostnad	-4 904	-4 170	-2 189	-2 079	-12 435	-1 132
Permanente forskjeller	7 942	1 581	6 824	1 778	0	0
Endring midlertidige forskjeller	4 841	4 225	4 641	2 889	10 758	182
Korrigerings for avgitt konsernbidrag	0	0	0	0	0	0
Underskudd til fremføring	0	0	-1 398	0	0	0
Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat	7 879	1 636	7 878	2 588	-1 677	-950
25 %	1 970	442	1 970	699	0	-257
Sum betalbar skatt	1 970	442	1 970	699	0	-257
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:						
Betalbar skatt	1 970	442	1 970	699	0	-257
Fremførbar naturressursskatt	-1 988	-442	-1 988	-442	0	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0	0	0	0	0
Naturressursskatt	829	849	829	849	0	0
Grunnrenteskatt	1 594	456	1 594	456	0	0
	2 405	1 305	2 405	1 562	0	-257

Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)

Kuråsfossen	2016	2015
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	4 829	1 471

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

	Morselskap			Konsern			Selskap under avvikling		
	31.12.2016	01.01.2016	Endring	31.12.2016	01.01.2016	Endring	31.12.2016	01.01.2016	Endring
Driftsmidler	-34 890	-33 193	1 697	-5 121	-3 533	1 588	-3 181	4 821	8 002
Varer	-50	-50	0	-50	-50	0	0	0	0
Fordringer	-2 379	86	2 465	-1 668	-1 955	-287	2	-242	-244
Saldo på gevinst- og tapskonto	41	51	10	41	51	10	0	0	0
Uopptjent inntekt	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avsetninger for serviceforpliktelser	0	-2 547	-2 547	0	-2 547	-2 547	-3 000	0	3 000
Pensjonsforpliktelser	-3 597	-2 487	1 110	-4 221	-3 179	1 042	0	0	0
Underskudd til fremføring	0	0	0	-2 825	-2 300	525	-4 601	-4 579	22
Netto grunnlag utsatt skatt/-skattefordel	-40 875	-38 140	2 735	-13 844	-13 513	331	-10 780	0	10 780
Utsatt skatt/ utsatt skattefordel 24 %	-9 810	-9 535	275	-3 323	-3 378	-56	-2 587	0	2 587
(Skattesatsen for 2016 er 25 %)				0					

NOTE 14. PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 43 personer i selskapet og 62 personer i konsernet. Samtlige ansatte er med i en kollektiv pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene knyttet til den kollektive ordningen er dekket gjennom et forsikringsselskap.

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

7 ansatte ble igjen i ytelsesbasert pensjonsavtale pga av alder. Alle nyansatte blir medlem av innskuddspensjonsordningen. For ansatte med innskuddspensjon innbetales det maksimalt beløp, der ansatte selv dekker 2 %. For ansatte med innskuddspensjon er det i morselskapet tegnet en avtale om privat avtalefestet pensjon (AFP). Datterbedriftene har innskuddspensjon for sine ansatte uten avtale om privat AFP.

Selskapet har bokført endringer fra aktuar, mottatt i november 2016. Selskapet innhentet nye aktuarberegninger ved årsslutt, men bokførte ikke disse endringene da de ikke gir effekt på resultatet.

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

Netto Pensjonskostnad	Morselskapet	
	2016	2015
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	654	3 068
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 150	2 483
Avkastning på pensjonsmidler	-2 074	-2 066
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	1 709	1 397
Administrasjonskostnader	230	276
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd		0
Arbeidsgiveravgift	135	530
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	2 804	5 688

Netto pensjonskostnad i konsernet	Konsernet	
	2016	2015
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	3 044	6 126
Netto innskuddsbasert pensjonskostnad	1 578	419
Sum pensjonskostnad i konsern	4 622	6 545

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet	Morselskapet	
	2016	2015
Påløpte pensjonsforpliktelser	81 189	87 439
Pensjonsmidler til markedsverdi	67 288	63 355
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	13 901	24 084
Arbeidsgiveravgift	1 960	3 396
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	15 861	27 480
ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	12 264	24 993
Arbeidsgiveravgift		
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	3 597	2 487

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet	Konsernet	
	2016	2015
Påløpte pensjonsforpliktelser	88 818	95 390
Pensjonsmidler til markedsverdi	73 362	69 375
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	15 456	26 015
Arbeidsgiveravgift	2 060	3 354
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	17 516	29 369
ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	13 295	26 190
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	4 221	3 179

Økonomiske forutsetninger	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Forventet lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Forventet pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,60 %	3,30 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forskning (tabell K 2005) når det gjelder demografiske faktorer.

NOTE 15. ØVRIG LANGSIKTIG GJELD, PANTSETTELSE, KAUSJONSANSVAR OG GARANTI

Langsiktig gjeld

Ingen gjeldsposter har forfall senere enn 5 år fra balansedagen verken i 2016 eller i 2015.

Morselskapets banklån pålydende 118 mill. pr 31.12.16, dekker også datterselskapenes kapitalbehov. Lånegiver har stilt krav om at egenkapitalandelen i konsernet skal være minimum 35 %.

Pantsettelser

Røros E-verk har pantsatt eiendommer, varelager og kundefordringer for inntil 200 mill i Nordea, som sikkerhet for avtalen.

	2016	2015
Gjeld sikret ved pant	118 000	121 500
Balanseførte verdi av pantsatte eiendeler		
Varige driftsmidler	197 347	199 813
Varer	5 005	5 634
Kundefordringer	32 064	20 459
Sum	234 416	225 906
Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for		
Ubenyttet kassekreditt	5 000	0
Andre konsenselskapers gjeld	21 249	27 231
Sum	26 249	27 231

Kausjonsansvar overfor datterselskap (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen kausjoner overfor datterselskaper.

Garantistillelser (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen garantier i forbindelse med oppdrag.

NOTE 16. SPESIFIKASJONER AV FINANSPOSTER

	Morselskap		Konsern	
	2016	2015	2016	2015
Inntekt på investering i datterselsk. og tilkn. Selsk.	284	-528	284	-528
Valutagevinst (agio)/Valutatap (disagio)	234	-191	227	-191
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	797	969	0	0
Annen finansinntekt	190	261	282	367
Verdiendring av finansielle instrumenter	-398	293	-398	293
Nedskrivning av finansielle eiendeler	-7 882	-1 054	-442	-294
Annen finanskostnad	-5 109	-4 359	-4 928	-4 364
	-11 884	-4 609	-4 975	-4 717

NOTE 17. FINANSIELLE KRAFTKONTRAKTER, VALUTATERMINKONTRAKTER OG RENTESWAPAVTALER

Kraftkontrakter

For å eliminere deler av kraftprissikoen drives prissikring. Sikringsobjekt er framtidig kraftsalg til faste priser eller egen produksjon. Sikringsinstrument er finansielle kraftkontrakter av typen forwards som handles via Nasdaq. Røros Elektrisitetsverk AS benytter sikringsbokføring av typen kontantstrømsikring. Sikringsinstrument og sikringsobjekt regnskapsføres i leveringsperioden og kun realiserte kontrakter resultatføres i regnskapet. Det er ingen urealisert resultatføring knyttet til sikringsposisjonene før kontraktene blir realisert. Sikringsinstrumentene har løpetid fram til og med 2016.

Valutaterminkontrakter

For å eliminere risiko knyttet til valuta på innkjøp av kraft på inngåtte fastpriskontrakter, er det kjøpt valutaterminkontrakter. Verdiendring av valutaterminene bokføres sammen med kraftleveransen. Samtlige kontrakter anses å redusere valutarisikoen effektivt, og tilfredsstiller dermed kravene til regnskapsmessig sikring.

Renteswap

Røros E-verk har to renteswapper hvor man swapper lån fra fast til flytende. Regnskapsmessig blir kontraktene behandlet som sikring (verdisikring). Verdiendring medfører ingen bokføring i selskapsregnskapet før kontraktene blir realisert. Virkelig verdi av rentebytteavtalene er beregnet av konsernets bankforbindelse. Negativ verdi 2016 MNOK 14,2 mot MNOK 15,3 i 2015.

NOTE 18. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i note 2, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 5.

Morselskapets transaksjoner med nærstående parter	2016	2015
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Infonett Røros AS	446	2568
- Vi-Tre AS	545	518
Salg av tjenester:		
- Infonett Røros AS	173	216
- Vi-Tre AS	49	19
Sum salg av varer og tjenester	1213	3321

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Infonett Røros AS	644	1490
- Vi-Tre AS	5501	6440
Kjøp av tjenester:		
- Infonett Røros AS	328	328
- Vi-Tre AS		
Sum kjøp av varer og tjenester	6473	8258

Konsernets transaksjoner med nærstående parter	2016	2015
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	9	15
Salg av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	3	0
- Vi-Tre AS		
Sum salg av varer og tjenester	12	15

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	9	15
- Vi-Tre AS		
Kjøp av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	3	0
Sum kjøp av varer og tjenester	12	15

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (1000 kroner)

Morselskap			Konsern		Selskap under avvikling	
2016	2015		2016	2015	2016	2015
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:						
-4 904	-4 170	Ordinært resultat før skattekostnad	7 233	-2 079	-12 435	-1 132
-2 729	-2 016	Periodens betalte skatter	-2 729	-2 577	0	0
-1 238	-509	Mer-/mindreinntekt inkl renter	-1 238	-509	0	0
11 897	12 253	Ordinære av- og nedskrivninger	18 282	17 872	8 769	1 146
-792	1 313	Endring i varelager	629	-108	713	22
-4 246	8 489	Endring i kundefordringer	-11 605	8 183	1 511	1 428
3 600	-3 361	Endring i leverandørgjeld	2 824	-1 513	-201	-73
-1 049	-134	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-1 117	352	0	0
19 707	3 834	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	13 014	2 487	1 516	-1 472
20 246	15 699	Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet	25 293	22 108	-127	-81
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:						
-13 297	-9 432	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-18 320	-18 808	0	0
40	50	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler	40	50	0	0
1 800	2 400	Innbetaling av lån fra datterselskaper	0	0	600	0
0	-4 050	Opptak nye lån av datterselskaper/ Tilknyttede selskaper	0	0	0	0
0	-1 000	Utbetaling av konsernbidrag	0	0	0	0
0	-850	Utbetalt ved kjøp av aksjer	-17	-863	0	0
-11 457	-12 882	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-18 297	-19 621	600	0
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:						
0	5 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	5 000	0	0
-3 500	-3 500	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	-3 500	-3 500	0	0
0	0	Utbetalinger av utbytte	0	0	0	0
-3 500	1 500	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-3 500	1 500	0	0
5 289	4 317	Netto endring i bankinnskudd og kontanter	3 496	3 987	473	-81
17 311	12 994	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	22 120	18 133	723	804
22 600	17 311	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	25 616	22120	1 196	723

Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i Røros Elektrisitetsverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Røros Elektrisitetsverk AS' årsregnskap som viser et underskudd i selskapsregnskapet på kr 8 192 000 og et underskudd i konsernregnskapet på kr 8 213 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, 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 2016, 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 Røros Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2016 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 Røros Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2016 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 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 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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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 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 eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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 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 modifiserer 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 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

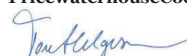
Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Trondheim 25. april 2017
PricewaterhouseCoopers AS



Tore Helgesen
Statsautorisert revisor

