



ÅRSBERETNING 2013

ÅRSBERETNING 2013

Styrets beretning	2
Nøkkeltall.....	8
Resultatregnskap og balanse	10
Noter	12
Revisjonsberetning	24



Styrets årsberetning

Virksomhetens art og lokalisering

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) skal utnytte og for-
edle 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 for-
valtning 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 2013 (2012)

Omsetningen i REVs morselskap ble 129,7 millioner
kroner (110,6 mill.) og i konsernet 167,5 millioner kro-
ner (139,1 mill.).

Driftsresultatet ble 12,6 million kroner (0,9 mill.) i mor-
selskapet og 13,3 mill (nullresultat) for konsernet.

Regnskapet er gjort opp med et underskudd etter skatt
på 2,6 millioner kroner (underskudd på 3,9 mill.) i
morselskapet og et overskudd på 2,0 millioner kroner
(underskudd på 4,4 mill.) i konsernet.

Styret foreslår å overføre 2,6 mill kroner fra annen
egenkapital, og at det ikke utbetales utbytte for 2013.

Det svake resultatet for 2013 skyldes i hovedsak ned-
skrivning av aksjer i Vi-Tre, nedskrivning av verdier i
Litjmyrmoen og Gjøsvika varmesentral og lave strøm-
priser.

Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskaps-
årets slutt som har betydning for det framlagte årsregn-
skapet.

Det er ingen vesentlige endringer i rammebetingelsene
i forhold til 2012. REVs aktivitet synes å være godt
tilpasset de eksisterende rammebetingelser.

Fortsatt drift

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

Finansiell risiko

Konsernet endret strategi for låneopptak i 2011. Mor-
selskapet står for låneopptak og låner videre til dat-
terselskapene, som på dette viset oppnår bedre
rentebetingelser. Den største risikoen er at krav til
egenkapitalandel nå ligger på konsernnivå.

REV har et sertifikatlån på 120 millioner pr 31.12.13. Av
dette låner datterselskapene 31,7 millioner. For REV er
det utbyggingen av varmesentraler og Ormhaugfossen
kraftverk som i hovedsak er lånefinansiert.

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

Aktivitetsområdene krafttrading 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 in-
nen krafthandel.

Kraftproduksjon og kraftomsetning i samme størrelse-
sorden og i samme selskap gir lav risiko knyttet til en-
ergiomsetning.

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

Kontantstrøm og kapitalforhold i 2013 (2012)

Røros E-verk AS har en netto positiv kontantstrøm fra
driftsaktiviteter i 2013 på 17,1 mill. (8,2 mill.) og i kon-

sernet på 15 mill. (12,7 mill.). Endringen fra 2012 til
2013 forklares i hovedsak med høyere strømpriser i
2013 enn i 2012, lavere betalte skatter og endringer i
ramme på nettvirksomheten.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2013
på -12,2 mill. (-12,6 mill.) og i konsernet på -12,7 mill.
(-15,4 mill.). De største investeringene er på nettvirk-
somheten, i tillegg til mindre endringer i bygg.
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2013
var likt i Røros E-verk og konsern; – 5 mill. (-4,5 mill.),
og for 2013 skyldes denne nedbetaling av lån.

Likviditetsmessig utgjør dette en reduksjon av kontan-
ter på 0,1 mill. (-8,9 mill.) og en reduksjon av kontanter
på 2,7 mill. (7,1 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 2013 var 8 av Røros Elektrisitetsverks
ansatte kvinner, én mindre enn foregående år.

Styret har i 2013 bestått av 5 kvinner og 6 menn inklu-
sive varamedlemmer og ansattes observatør. Dette gir
en kvinneandel over 40 %.

FoU-aktivitet

Bedriften har ikke egen FoU-aktivitet, men bidrar til
slik aktivitet ved å yte tilskudd til bransje-relaterte for-
skningsvirksomheter.

Tiltak mot diskriminering

Selskapet er klar over de krav som fremkommer i dis-
kriminerings- 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 2013 hadde e-verket 50 fast ansatte og
1 lærling. Det ble utført 51,4 årsverk i bedriften i 2013.

Personell har deltatt i individuelle kurs og seminar-
er for å holde seg ajour med den teknologiske ut-
viklingen, 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 avde-
linger, og det jobbes kontinuerlig med å opprettholde
fokus på sikkerhet rundt den enkeltes arbeidssituasjon.

Innen HMS-området er det i 2013 foretatt ordinære
vernerunder på alle avdelinger, samt lovbestemt op-
plæring.

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

Det ble innmeldt tre skader i forbindelse med utførelse
av arbeid i 2013. Skadene førte ikke til fravær.

Sykefravær på grunn av egen sykdom var 3,3 % mot 3,2
% året før. Ca 65 % av sykefraværet skyldes langtids-
fravær.

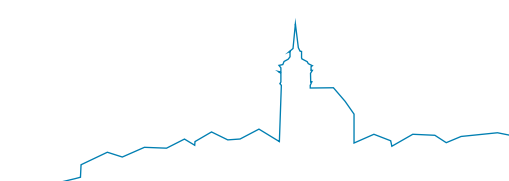
Fravær på grunn av omsorg i hjemmet (pappapermis-
jon) og andre betalte permisjoner var på 0,8 %.

REV er IA-bedrift, og det har vært arbeidet med tiltak
som forebygger fravær, fremmer sikkerhet og tilrettel-
egger 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 2013 uten avvik.

Bedriftens virksomhet er av en slik art at den ikke for-
urenser det ytre miljø mer enn normalt for slik virk-
somhet.



Produksjon

I 2013 ble det produsert 81,6 GWh elkraft, som er 5,4 GWh under normal årsproduksjon.

Produksjonen var normal på vinteren, men på grunn av lite snø og en nedbørsfattig sommer og høst ble produksjonen lav. Det har vært høy opptid på anleggene.

Årsproduksjon for varmesentralene ble til sammen 17,7 GWh mot budsjettert 18,8 GWh. Svikten i produksjon skyldes lavt forbruk i 2. halvdel av 2013.

Den totale nedbørsmengden i Aursundsfeltet i 2013 ble 972 mm, som er 98,5 % av normalen (1983-2012), og på Glåmos 710 mm som er 98,6 % av normalen.

Den totale forbitappingen i Aursunden i løpet av 2013 var på 22 millioner m³, som er 43 % av normalen (1996-2012).

Gjennomsnittstemperaturen for Aursundfeltet over året 2012 var -0,1 °C, hvilket er 0,1 °C varmere enn normalen (middeltemperaturen for perioden 1983-2012).

Produksjonsavdelingen har ingen planer om større endringer i eksisterende anlegg eller nye anlegg i 2015. Det vil bli fokusert på effektivisering av biobrenselanleggene i tiden framover.

Nettdrift

Overført energimengde gikk opp 2.1% i forhold til foregående år og endte på 136.8 GWh. Oppgangen skyldes nok en generell forbruksøkning som ikke var forårsaket av temperaturforholdene. Mars var en måned med vesentlig høyere forbruk enn normalt.

Årets toppplasttime i eget forsyningsområde ble registrert 10.00-11.00 den 18 januar med 33,2 MW.

Nettleien for 2013 ble beholdt uendret fra 2012 for å fortsette innhenting av mindreinntekt.

Viktige oppgaver i 2013 har vært utbygging i Gammelvollia og et stort prosjekt med utskifting av all infrastrukt

tur i øverste halvdel av Bergmannsgata. All gammel kabel er fjernet og alt av nye kabler er lagt i rør frem til den enkelte kunde for enklere vedlikehold/utskifting ved senere anledninger.

Driftsåret 2013 var nok et rolig år med hensyn på hendelser i eget nett. Kun to transformatorhavarier grunnet tordenvær i juli ble registrert, samt tre kortere utfall av regionalnettet sørfra.

Det lokale eltilsyn (DLE) driver et betydelig arbeid innen elsikkerhet og informasjon til både kunder og andre. I denne kontrollen inngår det en gjennomgang av det elektriske anlegget hos utvalgte kunder og informasjon om brannfare ved feil bruk av elektriske apparater og vedlikehold av det elektriske anlegget. DLE har gjennomført periodiske kontroller og kontroll av nyanlegg, helt i tråd med det som står i tilsynsplanen. DLE har også bistått politiet med brannetterforskning.

Utbyggingen av AMS til nettkundene i REVs forsyningsområde er fullført. Alle kunder har nå automatisk avlesning, og systemet fungerer meget godt. AMS systemet gir muligheter til momentan avlesning av målerne, timesmåling og registrering av feil og avbrudd hos kundene. Systemet gir også muligheter til å koble ut forbruket hos enkeltkunder.

Det forventes etter hvert en kraftig økning i nettariffen for sentralnettet de kommende årene. For våre kunder ser nettariffen forholdsvis stabil ut de kommende to årene.

Nettvirksomheten er inne i spennende tider med Reite-nutvalgets rapport som kommer i løpet av april 2014, samt nye pålegg fra EU. Dette gjør at nettstrukturen kan være i vesentlig omlegging. Hvordan dette vil påvirke Røros Elektrisitets-verks nettvirksomhet er for tidlig å si enda, men at det er nye ting på gang er det ingen tvil om.

Av konkret aktivitet i sesongen 2014 er andre del av Bergmannsgata samt to boligfelt og ett større hyttefelt klar for utbygging. Av industri er det nye bygget til Rørosbakern klart for bruk i løpet av våren.

Kraftomsetning

I 2013 fikk vi noe høyere priser enn i forrige år. Spotprisen varierte fra 25 øre/kWh i juni opp til 36 øre/kWh i mars. Gjennomsnittlig spotpris over året i NO1 var 29,2 øre/kWh. Årsaken til dette var til dels den hydrologiske situasjonen med tørt vær og dårlig magasinfylling i første halvår. Så ble det gradvis våtere utover sommeren og høsten. Det var og en mild høst som bidro til å holde forbruket nede.

Vi har en meget høy andel av kraftkundene i eget nett-område. Både andelen av kraftkunder i eget nettområde og antall kraftkunder i andre nettområder har økt litt i løpet av året. Dette skyldes at vi har kjørt systematiske winback kampanjer i eget område og vervekampanjer utenfor nettområdet for å skaffe nye kraftkunder.

REV deltar på en årlig kundetilfredshets-undersøkelse i samarbeid med Markedskraft. For 2013 viser undersøkelsen en forbedring på de fleste punkter i forhold til forrige år. REV har ett av bransjens beste omdømmer.

Vi har byttet til kundeinformasjonssystemet Elwin levert av Enoro i 2013. Det gir oss langt bedre oversikt og muligheter til å følge opp og kommunisere med kundene, samt bedre rapportering både på forbruk og økonomi. Vi har nå ca 1/3 av kundene på eFaktura, det vil si at de får strømgningene direkte inn i nettbanken, og vi sparer både penger og miljø på fakturautsendingen.

I henhold til EU's fornybardirektiv skal det i alt bygges 26,4 TWh ny fornybar energi i Norge og Sverige innen 2035, i hovedsak vannkraft og vindkraft. For at det skal bli lønnsomt å bygge ut ny kraftproduksjon er det innført en støtteordning i form av elsertifikater. Ordningen med Elsertifikater ble innført for alle kraftkunder i 2012. Andelen elsertifikatpliktig forbruk var i 2013 5,3 % og utgjorde i snitt ca 1,2 øre/kWh. Denne andelen vil øke fram til 2020. Elsertifikatprisen kommer i tillegg til selve kraftprisen. Ordningen skal vare til 2035, og andelen av det pliktige forbruket skal øke frem til år 2020, for deretter å reduseres. Ordningen med elsertifikater vil påvirke kraftprisen. Med 26,4 TWh ny produksjon for å oppfylle kravene i EUs fornybardirektiv vil det lett kunne oppstå overproduksjon hvis ikke gammel produksjon fases ut.

Installasjon

Avdelingen har hatt høy aktivitet i 2013. Det har vært en jevn pågang av kunder gjennom hele året. Det ser ut til å bli det beste året noensinne for installasjon-savdelingen.

Omsetningen ble på 19,3 mill. kroner og et plussresultat på 2,5 mill. kroner, som sannsynligvis er det beste resultatet noensinne for installasjonsavdelingen.

Det største markedet for oss i 2013 har vært nyinstallasjoner i boliger, fritidsboliger og industrien. Nye installasjoner innen hytte- og boligmarkedet har vært økende de siste tre årene.

Av større prosjekter avdelingen har utført i 2013 er nytt brannvarslingsanlegg ved Røros Videre-gående Skole, nytt teknisk rom med ny nødstrømsforsyning for drifting av serverparken til Infonett, nytt tilbygg med ny produksjonslinje hos Røros Tweed. Stor pågang gjennom hele året har resultert i noe ventetid for flere av våre kunder.

Avdelingen har fortsatt som mål å bidra til rekruttering i faget. Derfor har vi inngått avtale med ytterligere en lærling, slik at vi til sammen har 4 lærlinger på vår avdeling.

Starten på 2014 har vært noe roligere enn fjoråret, spesielt for vår svakstrømsavdeling. Ny samarbeidsavtale med Infonett Røros er nå signert, noe som resulterer i mer stabil aktivitet for våre svakstrøms montører.

Flere større prosjekter står for tur utover våren, sommeren og høsten: Nytt bygg for Røros-bakeren, nytt næringsbygg i Havsjøveien, leiligheter for Hyttelva Eiendom, nytt bygg og omgjøring av eksisterende lokaler for Rema 1000, samt flere mindre prosjekter.

Butikk

Vi har fortsatt en meget stabil og lojal kundegruppe skal vi tolke ut fra omsetninga i 2013. Vi ser dessverre at mange små butikker faller fra i distriktene, noe som tilsier at det å være liten i denne bransjen kan være utfordrende for mange.

Å kunne tilby hjelp og tjenester er og blir viktig i tiden fremover. Det er her vi kan skille oss ut fra de store markedsgigantene og nettbutikkene.

I tillegg vil vi bli mer konkurransedyktige fra 2014 i og med at kjeden har innledet et omfattende samarbeid med Sverige når det gjelder innkjøp og felles lager. Dette samarbeidet vil bli utvidet etter hvert. Ny nettbu-
tikk er også etablert i kjeden.

DATTERBEDRIFTER

Infonett Røros

Året 2013 har i stor grad vært preget av fortetting av abonnenter på bredbånd i alle våre eksisterende markeder. Renovering og utbygging av Bergmannsgata på Røros har vært et prioritert prosjekt. Tjenester for streaming av film og TV utvikles videre og gir økt behov for hastighet på bredbånd.

Vi har derfor startet uttesting av bedre radioutstyr for trådløst fast nett, og har store forventninger til at vi klarer å tilby våre kunder på radio en vesentlig høyere hastighet enn i dag. Vi ser også at hyttemarkedet etterspør høyere hastigheter, men betalingsviljen for etablering er fortsatt lav. For fremtiden ser vi at fiberutbygging i deler av våre områder ikke vil være lønnsomt, og da vil en høyere hastighet på radio være et godt alternativ.

For serverdriftsområdet har vi hatt en positiv utvikling, med flere nye kunder etablert. Vi ser stadig økende

behov for at bedrifter flytter sin IT-drift over til eksterne partnere. I vårt nærområde har vi en høy markedsandel, og vi satser derfor primært i andre markedsområder.

Skyløsninger fra andre leverandører er en sterk konkurrent, og vil sannsynligvis gi oss enda sterkere konkurranse i tiden som kommer.

Vi forventer fortsatt vekst innen alle tjenestoområdene i 2014, og har store forhåpninger til vår radiosatsning.

Vi-Tre

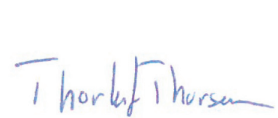
På grunn av en mild fyringssesong har salget av energipellets vært noe mindre enn budsjettert og viser en nedgang fra 2012.

Det har vært god tilgang på flis, men vi har fremdeles kun en råvareleverandør. Prosjektet med endring i råvaremiks ved innblanding av andre typer biomasse måtte stilles i bero på grunn av manglende lønnsomhet. Den tekniske delen av prosjektet viste at det er fullt mulig å benytte kloakkslam i eksisterende råvaremiks, men prisen for å ta imot slammene er for lav pr. dato her i Rørosregionen.

Utfasingen i bruk av fyringsolje fram mot 2020 er nå vedtatt, og vil få en positiv effekt på etterspørselen av energipellets i løpet av 3-4 år. Det forventes også en mindre økning i leveransene til egne anlegg fra 2017.

Produksjonen ved fabrikkene går meget godt, med lite stopptid og god kvalitet på det ferdige produktet.

I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 07.05.2014



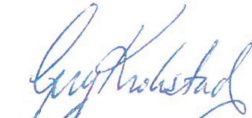
Thorleif Thorsen, styreleder



Per Arne Gjelsvik



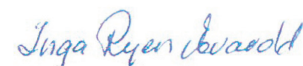
Einar Aasen



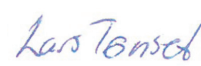
Gry Krokstad



Elisabeth Tamnes



Inga Ryen Evavold

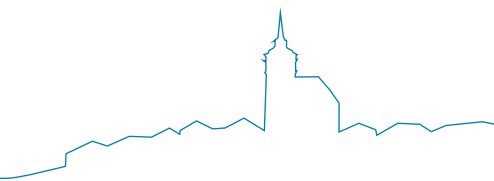


Lars Tønset



Anders Rønning, Adm. dir





Virksomhet	2013	2012	2011	2010	2009
Energiomsetning					
Kraftanskaffelse					
Kraftkjøp eksternt (MWh)	66 034	58 256	47 032	73 599	63 402
Kraftkjøp egenproduksjon (MWh)	81 705	95 100	99 310	78 833	92 778
Fremmedleveranser (MWh)	13 906	13 009	12 405	11 527	10 019
Overført kraft					
Overført kraft, energi (MWh)	136 865	133 023	124 196	139 564	128 559
Overført kraft, effekt (MW)	33,2	31,0	33,2	32,9	28,3
Tap					
Tap i eget nett (MWh)	9 435	7 928	8 510	9 471	9 502
Omsatt kraftmengde					
I eget forsyningsområde (MWh)	123 977	121 389	113 400	118 566	107 121
I andres område, detaljoms. (MWh)	7 478	8 154	9 202	12 261	13 697
I andres område, engrosoms. (MWh)	25 050	32 567	32 510	24 007	23 235
Omsatt varme (MWh)	14 824	15 022	12 133	12 100	12 142
Kundeopplysninger					
Antall nettkunder	5990	5 930	5 894	5 794	5 787
Overføring, enhetspriser, øre/kwh					
Husholdninger (H)	31,4	33,4	29,5	30,4	26,4
Mindre næringsvirksomhet (T4)	31,4	33,4	27,8	29,3	26,2
Annen næringsvirksomhet (T3M)	24,5	26,5	23,8	20,2	21,6
Tilsyn					
Private anlegg, boliger etc.	211	336	185	258	230
Næringsvirksomhet, systemrevisjoner	59	35	31	21	37
Produksjonsanlegg					
Kapasitet					
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	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
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	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	3,6	3,6	3,6
Årsproduksjon					
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh)	59	74	72,9	58,3	68,1
Røstefossen kraftstasjon (GWh)	16,8	14,3	19,9	15,3	19,1
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh)	5,8	6,8	6,5	5,2	6,1
Biovarme (GWh)	17,8	18,0	14,8	16,5	15,6
Nett					
Overføringsanlegg, 66 kV					
Høyspent, linjer, km	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
Trafostasjoner, antall	2	2	2	2	2
Trafostasjoner, kapasitet (MVA)	51	51	51	51	51

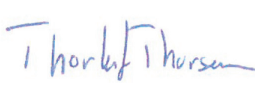
Virksomhet	2013	2012	2011	2010	2009
Nett					
Fordelingsnettsanlegg, 230V-22 kV					
Høyspent, linjer, km	289,4	287,3	287,3	287,3	287,3
Høyspent, kabler, km	35,4	30,9	29,8	29,8	29
Lavspent, linjer, km	273	273	271	269	278
Lavspent, kabler, km	324	308	278	278	335
Nettstasjoner, antall	317	315	315	315	326
Nettstasjoner, kapasitet (kVA)	69 013	67 783	64 788	63 558	62 503
Bokførte verdier for anlegg, tusen kr.					
Produksjonsanlegg	78 979	85 599	85 636	81 215	85 115
Fordelingsanlegg	45 823	42 689	42 478	42 371	44 237
Andre anleggsmidler	20 339	19 093	20 113	23 765	20 037
Sysselsatte					
Antall ansatte					
Fast ansatte	51	51	48	50	45
Engasjement/vikarer	2	2	2	2	2
Læringer	4	1	2	3	6
Årsverk					
Kraftomsetning	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Produksjon	7,1	7,6	6,2	5,9	6,0
Installasjon	15,6	15,6	15,6	17,0	16,2
Butikk	4,9	4,9	4,2	4,1	3,7
Nettdrift	11,4	11,0	10,3	11,0	11,4
Abonnement, måler, avregning	3,7	3,7	4,2	4,2	3,9
Tilsyn	1	1	0,8	1	1
Økonomi	2,8	3,3	3,4	3,2	3,5
Administrasjon/Felles	4,4	4,8	3,9	3,6	3,2
Sum	51,4	52,4	49,1	50,5	49,4
Infonett Røros AS					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	56 994	59 393	60 566	47 585	24 604
Årsverk	18	16	14	12	10
TV Røros AS – avsluttet i 2013					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	0	0	0	72	127
Årsverk	0	0	0	0	0
Vi-Tre AS					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	15 666	17425	18 517	20 206	21 285
Årsverk	3	3	3	3	3

Resultatregnskap og balanse

Morselskap		Røros Elektrisitetsverk AS		Konsern	
2013	2012	RESULTATREGNSKAP (1000 kroner)	Noter	2013	2012
Driftsinntekter					
57 381	46 816	Salg av energi		56 855	46 217
40 013	32 836	Salg av overføringstjenester	12	39 443	32 626
29 694	28 010	Salgsinnt. installasjons- og handelsvarer		29 626	27 472
2 619	3 004	Andre driftsinntekter		41 553	32 837
129 707	110 666	Sum driftsinntekter		167 477	139 152
Driftskostnader					
22 606	21 193	Kjøp av energi	12	16 689	13 229
8 303	5 157	Overføringskostnader		8 303	5 157
17 324	12 665	Forbruk av installasjons- og handelsvarer		35 578	30 373
48 233	39 015	Sum energikjøp og vareforbruk		60 570	48 759
33 089	32 862	Lønn og sosiale kostnader	2	46 096	44 093
13 679	11 815	Ordinære av- og nedskrivninger	6	20 289	18 288
22 110	26 111	Andre kostnader		27 245	27 912
68 878	70 788	Sum andre driftskostnader		93 630	90 293
12 596	863	Driftsresultat		13 277	100
Finansinntekter og -kostnader					
1 600	1 680	Renteinntekter		563	1 721
1 840	1 444	Andre finansinntekter		2 175	1 444
7 643	5 623	Rentekostnader	15	7 659	5 644
6 145	1 207	Andre finanskostnader		1 877	1 207
-10 348	-3 706	Resultat av finansposter		-6 798	-3 686
2 248	-2 843	Ordinært resultat før skatt		6 479	-3 586
2 356	-551	Skattekostnad på ordinært resultat		1 970	-831
2 488	1 660	Grunnrenteskatt		2 488	1 660
4 844	1 109	Sum skattekostnad årets resultat	13	4 458	829
-2 596	-3 952	Ordinært resultat etter skatt		2 021	-4 415
-2 596	-3 952	Årsresultat	11	2 021	-4 415
Disponeringer					
-2 596	-3 952	Overført til annen egenkapital	11	2 021	-4 415
0	0	Avsatt til utbytte	11	0	0
-2 596	-3 952	Sum disponeringer		2 021	-4 415
Overføringer					
1 515	0	Avgitt konsernbidrag etter skatt			

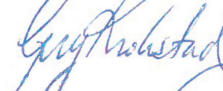
Morselskap		BALANSE pr. 31.12. (1000 kroner)		Konsern	
2013	2012		Noter	2013	2012
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 809	1 809	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
7 374	8 677	Utsatt skattefordel	13	0	702
9 183	10 486	Sum immaterielle eiendeler		1 809	2 511
Varige driftsmidler					
128 971	133 897	Bygninger og annen fast eiendom	6	194 514	198 087
14 361	11 675	Driftsløsøre, verktøy, kontormaskiner	6	21 397	20 221
143 332	145 572	Sum varige driftsmidler		215 911	218 308
Finansielle anleggsmidler					
32 089	34 854	Investeringer i datterselskap	7	0	0
		Investering i tilknyttet selskap		0	0
30 531	33 192	Lån til datterselskap	5	0	0
4 286	4 286	Aksjer i andre selskaper	3, 8	4 311	4 311
66 906	72 332	Sum finansielle anleggsmidler		4 311	4 311
219 421	228 390	Sum anleggsmidler		222 031	225 130
Omløpsmidler					
6 311	6 063	Beholdning materiell og handelsvarer	9	7 567	7 313
21 739	21 472	Kundefordringer		26 472	27 908
11 875	10 865	Andre fordringer		13 098	11 110
9 430	9 533	Kontanter og bank	10	10 012	12 753
49 355	47 933	Sum omløpsmidler		57 149	59 084
268 776	276 323	Sum eiendeler		279 180	284 214
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					
72 986	76 851	Annen egenkapital	11	80 249	75 806
117 659	121 524	Sum egenkapital		124 922	120 479
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
4 381	4 105	Pensjonsforpliktelser	14	4 772	4 543
230	230	Serviceforpliktelser		230	230
		Utsatt skatt	13	241	-
4 611	4 335	Sum avsetning for forpliktelser		5 243	4 773
Annen langsiktig gjeld					
120 000	125 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	120 000	125 093
120 000	125 000	Sum annen langsiktig gjeld		120 000	125 093
Kortsiktig gjeld					
5 082	6 904	Leverandørgjeld		6 926	8 087
3 352	2 518	Betalbar skatt	13	3 941	2 518
9 037	10 337	Skyldige offentlige avgifter		10 793	11 907
	0	Utbytte	11	0	-
9 035	5 705	Annen kortsiktig gjeld		7 355	11 357
26 506	25 464	Sum kortsiktig gjeld		29 015	33 869
268 776	276 323	Sum egenkapital og gjeld		279 180	284 214


I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 07.05.2014


Thorleif Thorsen, styreleder


Per Arne Gjelsvik


Einar Aasen


Gry Krokstad


Elisabeth Tamnes


Inga Ryen Evavold


Lars Tønset


Anders Rønning, Adm. dir

Noter til regnskapet 2013

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet for 2013 er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og senere endringer. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk.

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.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for konstanterte tap, samt avsetning til forventet tap.

Varelager

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

Anleggsbidrag

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

Anleggskontrakter

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

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap 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 utgangs-

punktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til 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 ikke er en innskuddsplan. Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en 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 balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalt beløp til forsikringsselskapet), justert for ikke resultatførte 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 ved regnskapsårets slutt. Kursgevinster og kurstap knyttet til varesalg og varekjøp i utenlandsk valuta føres som driftsinntekter og varekostnad.

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 kossiktig gjeld og akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler.

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 regnskap-året. 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 utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 30 % av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Negativ grunnrente inntekt 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.

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet). I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld.

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

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

Lønnskostnader	Morselskap		Konsern	
	2013	2012	2013	2012
Lønn	26 715	26 952	37 771	36 168
Arbeidsgiveravgift	1 723	1 963	2 466	2 647
Pensjonskostnader	3 664	2 647	4 774	3 767
Andre ytelser	987	1 300	1 085	1 511
Sum	33 089	32 862	46 096	44 093
Antall årsverk	52	52	73	71

Morselskap		
Ytelser til ledende personer 2013	Daglig leder	Styre
Lønn	909	381
Pensjonskostnader	168	
Annen godtgjørelse	0	
Godtgjørelse til revisor 2013		
Lovpålagt revisjonskostnad, ex MVA	169	
Bistand til årsoppgjøret, attestasjoner med mer, ex MVA	55	

NOTE 3. EIERANDEL I DELTAGERLIGNET SELSKAP (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Eierandel deltagerlignet selskap

Eierandeler i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) er ikke tatt med i regnskapet. Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61% i GLB. Andel egenkapital pr. 31.12.2013 var 5.680 og andel årsunderskudd for 2013 var 236.

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

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2013 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 94 egne aksjer.
A- og B-aksjer har de samme rettigheter vedrørende stemmerett.

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

	31.12.2013	31.12.2012
Langsiktig gjeld til morselskap	30 531	33 192

I tillegg faktureres varer og tjenester mellom konsernselskapene, dels etter markedspris og dels etter avtalte priser. Datterselskapene har alle sine lån i Røros E-verk AS.

NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER (1000 kroner)

Morselskap										
Varige driftsmidler	Vassdrags-reguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjern-varme	Hovedford. nett	Under-stasjon	Høy/Lavspent Nettstasjon	Adm.bygg/lager	Driftsløsøre, inventar, verktøy	SUM	
Ans.kost 1.1.2013	5 202	117 197	46 115	8 646	11 714	111 409	22 781	30 975	354 039	
Tilgang		77	280		707	4 920	933	4 287	11 204	
Avgang/tilskudd			945						945	
Anlegg under arbeid		519				1 049		101	1 669	
Anskaffelseskost 31.12.2013	5 202	117 793	45 450	8 646	12 421	117 378	23 714	35 363	365 967	
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2013	3 393	64 332	21 741	8 646	9 589	74 387	16 169	22 569	220 826	
Avskrivninger avgang									0	
Bokført verdi pr. 31.12.2013	1 809	53 461	23 709	0	2 832	42 991	7 545	12 794	145 141	
Årets av- og nedskrivninger		2 769	3 780	59	283	3 202	803	2 782	13 678	
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		
Konsern										
Varige driftsmidler	Vassdrags-reguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjern-varme	Distribusjons-nett	Fibernet og bredbånd	Adm.bygg/lager	Driftsløsøre, inventar, verktøy	Maskiner og anlegg	SUM	
Anskaffelseskost 1.1.2013	5 202	117 197	46 115	131 769	71 672	22 781	48 790	19 033	462 559	
Tilgang		77	280	5 627	2 450	933	4 585	0	13 952	
Avgang			945	0			0		945	
Anlegg under arbeid		519	0	1 049		0	101		1 669	
Anskaffelseskost 31.12.2013	5 202	117 793	45 450	138 445	74 122	23 714	53 476	19 033	477 235	
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2013	3 393	64 332	21 741	92 622	19 236	16 169	33 846	8 176	259 515	
Avskrivninger avgang				0					0	
Bokført verdi pr. 31.12.2013	1 809	53 461	23 709	45 823	54 886	7 545	19 630	10 857	217 720	
Årets avskrivninger		2 769	3 780	3 544	3 828	803	4 295	1 270	20 289	
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		

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

Selskap	Antall aksjer	Bokført verdi
Infonett Røros AS, 100 % eid, forr.adr. Røros	104 750	21 534
Vi-Tre AS, eierandel 100 %, forr.adr. Røros	5 200	10 555
		32 089

Aksjeverdien i Vi-Tre AS er nedskrevet med 4 280 i 2013.

NOTE 8. AKSJER O.L. I ANDRE FORETAK (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Selskap	Antall aksjer/andel	Bokført verdi
Anleggsmidler		
Gjøsvika Invest AS (18,3% eierandel)	185 991	2 900
Trønderkraft AS	10	10
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	1	1
Røros Golfpark AS	10	95
Norske Skogindustrier ASA	270	8
Andelskapital Nea Radio	1	10
Midtnorsk opplæring AS	1	0
Euronics	1	51
Verket Røros AS	1 000	1 001
Elkonor AS	1	10
Røros Næringshage AS	200	200
Eierandel i deltakerlignet selskap (GLB)	14,76 %	0
		4 286

NOTE 9. VARELAGER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern	
	2013	2012	2013	2012
Materiell og handelsvarer	6 311	6 063	7 567	7 313

NOTE 10. BUNDNE MIDLER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern	
	2013	2012	2013	2012
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	1 528	1 818	2 081	2 358

NOTE 11. EGENKAPITAL (1000 kroner)

Morselskap	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Sum egenkapital 31/12-2012	3 237	-10	41 446	76 851	121 524
Salg egne aksjer				0	0
Årets resultat				-2 596	-2 596
Avsatt til utbytte				0	0
Andre endringer				-1 269	-1 269
Sum egenkapital 31/12-2013	3 237	-10	41 446	72 986	117 659

Konsern					
Sum egenkapital 31/12-2012	3 237	-10	41 446	75 806	120 479
Salg egne aksjer		-		0	0
Avsatt til utbytte				0	0
Årets resultat				2 021	2 021
Andre endringer				2 422	2 422
Sum egenkapital konsern31/12-2013	3 237	-10	41 446	80 249	124 922

Andre endringer er korrigeringer for tidligere års feil.

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 2013 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 197 tusen kroner. I 2012 endret styret i Røros E-verk strategi for å tilpasse oss NVE's retningslinjer for behandling av akkumulert mindreinntekt i balansen. Med en merinntekt på 197 tusen kroner reduserer vi bokført mindreinntekt i balansen, og vi er innenfor NVE's makskrav.

Årets merinntekt fremkommer som følger (1000 kroner):

Resultat	2013	2012
Driftsinntekter	39 554	40 167
Merinntekt	-197	-7 109
Driftskostnader	35 548	28 554
Driftsresultat	3 809	4 504

Mer-/mindreinntekt		
Faktisk inntekt	39 554	40 167
KILE	562	233
Kostnader fra overliggende nett	7 808	5 157
Eiendomsskatt	782	782
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	305	458
Justert tillatt inntekt i eget nett	31 024	26 894
Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	197	7 109

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mindreinntekt 01.01	8 176	14 633
Akkumulert renter mindreinntekt 01.01	1 477	1 477

Årets mer(-)/mindre(+)-inntekt	-197	-7 109
Renter bokført mindreinntekt	165	-100

Korrigert mer-/mindreinntekt	0	-64
Korrigert renter mer-/mindreinntekt	0	-6

Akkumulert mindreinntekt 31.12	7 979	7 460
Påløpte renter av mindreinntekt 31.12	1 642	1 371

Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 01.01	55 281	54 397
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	57 208	54 926
Gjennomsnittlig driftsmidler	56 245	54 662
1% påslag for nettkapital	562	547
Avkastningsgrunnlag	56 807	55 209

Avkastning	6,71 %	8,16 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

NOTE 13. SKATTEKOSTNAD (1000 kroner)

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	Morselskap		Konsern	
	2013	2 012	2013	2012
Betalbar skatt på ordinært resultat for inntektsåret 2013, før konsernbidrag	1 052	0	619	0
Endring i utsatt skattefordel/utsatt skatt	1 303	-551	1 350	-831
Grunnrenteskatt	2 489	1 660	2 489	1 660
Skattekostnad ordinært resultat	4 844	1 109	4 458	829

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	2 248	-2 843	6 479	-3 586
Permanente forskjeller	5 080	1 125	481	1 169
Endring midlertidige forskjeller	-2 620	910	-4 356	-3 126
Korrigering for avgitt konsernbidrag	-2 104		0	0
Underskudd til fremføring	-1 059	1 059	-1 059	-5 788
Korr. for elim. internoms. med mer			0	300
Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat	1 545	251	1 545	-11 031
28%	433	0	433	0
Sum betalbar skatt	433	0	433	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt	433	0	433	0
Fremførbar naturressursskatt 2012	-431	0	-431	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0	589	0
Naturressursskatt	862	858	862	858
Grunnrenteskatt	2 488	1 660	2 488	1 660
	3 352	2 518	3 941	2 518

Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)

Kuråsfossen	2013	2012
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	8 296	5 534

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

	Morselskap			Konsern		
	31.12.2013	01.01.2013	Endring	31.12.2013	01.01.2013	Endring
Driftsmidler	-30 704	-28 539	2 165	5 315	5 663	-348
Varer	-190	-190	0	-190	-190	0
Fordringer	-426	-223	203	-763	-524	-239
Saldo på gevinst- og tapskonto	80	100	20	80	100	-20
Uopptjent inntekt	9 621	3 255	-6 366	9 621	3 255	6 366
Avsetninger for serviceforpliktelser	-1 312	-230	1 082	-1 312	-230	-1 082
Pensjonsforpliktelser	-4 381	-4 106	275	-4 772	-4 544	-228
Underskudd til fremføring		-1 058	-1 058	-4 981	-6 038	1 057
Konsernbidrag				-2 104		
Forskjeller unntatt ved utligning						
Netto grunnlag utsatt skatt/ - skattefordel	-27 312	-30 991	-3 679	894	-2 508	3 402
Utsatt skatt/ utsatt skattefordel 27 %	7 374	8 677	-1 303	241	-702	944

NOTE 14. PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 50 personer i selskapet og 68 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 avantall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene knyttet til den kollektive ordningen er dekket gjennom et forsikringsselskap.

Selskapet og konsernet har også en avtalefestet førtidspensjon (AFP). Den nye AFP-ordnignen, som gjelder fra og med 1. januar 2011, er å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning, men regnskapsføres som en innskuddsordning frem til det foreligger pålitelig og tilstrekkelig informasjon slik at konsernet kan regnskapsføre sin proposjonale andel av pensjonskostnad, pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler i ordningen. Selskapets forpliktelser er dermed ikke balanseført som gjeld.

AFP-forpliktelsen etter den gamle ordningen var balanseført som gjeld, og er inntektsført i 2010, med unntak for den forpliktelsen som knytter seg til tidligere ansatte som nå er pensjonister i denne ordningen.

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

Netto Pensjonskostnad	Morselskapet		Konsernet	
	2013		2013	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 059	694	2 733	1 036
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 952	412	2 102	482
Avkastning på pensjonsmidler	-1 792	0	-1 940	0
Resultatførte planavik/estimatendringer	0	0	43	0
Administrasjonskostnader	425	0	515	0
Avsetning for underdekning i tidligere AFP-ordning				
Endring i regnskapsført forpl. Ved endret AFP-ordning				
Arbeidsgiveravgift	169	71	218	97
Netto Pensjonskostnad	2 813	1 177	3 671	1 615

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet	Morselskapet		Morselskapet	
	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	-49 700	-10 592	-52 484	-10 160
Beregnet effekt av fremtidige lønnsreguleringer	-7 004	-629	5 205	34
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	-56 704	-11 221	-47 279	-10 126
Pensjosnmidler (til markedsverdi) 31.12	51 619	-718	49 319	-648
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	11 309	1 334	3 964	665
Arbeidsgiveravgift				
Netto midler (forpliktelse)	6 224	-10 605	6 004	-10 109

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet	Konsernet		Konsernet	
	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	-54 092	-12 680	-56 301	-11 945
Beregnet effekt av fremtidige lønnsreguleringer	-7 674	-707	5 440	144
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	-61 766	-13 387	-50 861	-11 801
Pensjosnmidler (til markedsverdi) 31.12	55 515	-718	52 836	-648
ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	0	0		
Arbeidsgiveravgift	14 001	1 583	5 060	871
Netto midler (forpliktelse)	7 750	-12 522	7 035	-11 578

Økonomiske forutsetninger	2013	2012
Diskonteringsrente	4,10 %	4,20 %
Forventet lønnsreguleringer/pensjonsøkning/G-regulering	3,75 %	3,25 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,40 %	3,60

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 2013 eller i 2012. Selskapet har et sertifikatlån med rentebinding på 5 år, med årlig nedbetaling på 5 millioner kroner.

Konsernet har i 2011 endret prinsipp for låneopptak. Morselskapet har et sertifikatlån pålydende 120 mill. pr 311213, som også dekker datterselskapenes kapitalbehov. Lånegiver har stilt krav om at egenkapitalandelen i konsernet skal være minimum 40 %, og at NIBD/EBITDA skal være mindre enn 4.

Pantsettelser

Røros E-verk har pantsatt varelager og kundefordringer for inntil 10 mill i Rørosbanken, som sikkerhet for garantier. Varelager og kundefordringer er bokført med 28 mill.

Kausjonsansvar overfor datterselskap (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen kausjoner overfor datterselskaper.

Garantistillelser (1000 kr)

Røros E-verk stiller følgende garantier i forbindelse med oppdrag:

Onninen	90
Røros Kommune	51
Avinor AS	521

NOTE 16. VALUTATERMINKONTRAKTER

Kraftpriskontrakter:

for å eliminere noe av kraftprisisikoen drives prissikring. Sikringsobjekt er framtidig kraftsalg til faste priser. Sikringsinstrument er finansielle kraftkontrakter av typen forwards som handles via kraftbørsen. Røros Elektrisitetsverk AS benytter sikringsbokføring av typen kontantstrømsikring. Sikringsinstrument og sikringsobjekt regnskapsføres i leveringsperioden. Sikringsinstrumentene har løpetid fram til og med 2015. Ved utgangen av 2012 hadde framtidige sikringsinstrumenter en negativ verdi på 2,3 MNOK. I 2013 var den negative verdien på 0,2 MNOK.

Valuta:

For å eliminere risiko knyttet til valuta på innkjøp av kraft på inngåtte fastpriskontrakter, er det kjøpt valutaterminer. Verdiendring av valutaterminene bokføres i tråd med kraftleveransen. Ved utgangen av 2013 var en negativ verdi knyttet til valutasikring av framtidige kraftleveranse på 0,04 MNOK.

Morselskapet			Konsernet	
2 013	2012		2 013	2 012
-26	-433	Kontantstrømsikring	-26	-433
249	406	Verdisikring	249	406
223	-27	Sum virkelig verdi (eiendel)	223	-27

Virkelig verdi av valutaterminkontrakter er beregnet av konsernets bankforbindelse, og utgjør den diskonterte forskjellen mellom den avtalte terminkursen og terminkursen pr 31.12 for en terminkontrakt med tilsvarende løpetid. Samtlige terminkontrakter utløper i løpet av neste renskapsår.

Samtlige kontrakter anses å redusere valutarisikoen effektivt, og tilfredsstiller dermed kravene til regnskapsmessig sikring.

Beløpet for kontantstrømsikring, med fradrag for skatt, har motpost i annen egenkapital.

NOTE 17. 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

Salg av varer og tjenester	2013
Salg av varer:	
- Infonett Røros AS	1793
- Vi-Tre AS	545
Salg av tjenester:	
- Infonett Røros AS	67
- Vi-Tre AS	19
Sum salg av varer og tjenester	2424

Kjøp av varer og tjenester	
Kjøp av varer:	
- Infonett Røros AS	1106
- Vi-Tre AS	5945
Kjøp av tjenester:	
- Infonett Røros AS	732
- Vi-Tre AS	
Sum kjøp av varer og tjenester	7783

Konsernets transaksjoner med nærstående parter 2013

Salg av varer og tjenester	
Salg av varer:	
- Røros Elektrisitetsverk AS	
- Infonett Røros AS	
- Vi-Tre AS	17
Salg av tjenester:	
- Røros Elektrisitetsverk AS	
- Infonett Røros AS	8
- Vi-Tre AS	
Sum salg av varer og tjenester	25

Kjøp av varer og tjenester	
Kjøp av varer:	
- Røros Elektrisitetsverk AS	
- Infonett Røros AS	17
- Vi-Tre AS	
Kjøp av tjenester:	
- Røros Elektrisitetsverk AS	
- Infonett Røros AS	
- Vi-Tre AS	8
Sum kjøp av varer og tjenester	25

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (1000 kroner)

Morselskap			Konsern	
2013	2012		2013	2012
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:				
2 248	-2 843	Ordinært resultat før skattekostnad	6 479	-3 586
-1 109	-6 221	Periodens betalte skatter	-829	-6 221
-32	7 209	Mindreinntekt inkl renter	-32	7 209
13 679	11 815	Ordinære av- og nedskrivninger	20 289	18 288
-248	-801	Endring i varelager	-254	-487
-267	-2 905	Endring i kundefordringer	1 436	-4 191
-1 822	45	Endring i leverandørgjeld	-1 161	-2 377
275	597	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	229	1 090
4 346	1 326	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	-11 189	3 058
17 070	8 222	Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet	14 968	12 783
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
-11 294	-10 981	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-13 654	-15 189
945	50	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler	945	50
-2 661	-1 480	Utbetalt lån til datterselskap/nedbet lån	0	0
837	0	Utbetaling av konsernbidrag	0	0
0	-237	Utbetalt ved kjøp av aksjer	0	-237
-12 173	-12 648	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-12 709	-15 376
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
0	0	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
-5 000	0	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	-5 000	0
0	-4 500	Utbetalinger av utbytte	0	-4 500
-5 000	-4 500	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 000	-4 500
-103	-8 926	Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-2 741	-7 093
9 533	18 459	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	12 753	19 846
9 430	9 533	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	10 012	12 753

Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i Røros Elektrisitetsverk AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Røros Elektrisitetsverk AS som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 2 596 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 2 021 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Røros Elektrisitetsverk AS' finansielle stilling per 31. desember 2013 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

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 er 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, 7. mai 2014
PricewaterhouseCoopers AS


Tore Helgesen
Statsautorisert revisor

