



Fredrikstad  
**energi**

# ÅRSRAPPORT 2013

# NØKKELTALL KONSERN

		2013	2012	2011	2010	2009
<b>Resultat</b>						
Driftsinntekter	mill.	733	978	1 172	1 202	1 007
EBITDA	mill.	209	200	221	182	190
Driftsresultat	mill.	123	108	134	96	107
Resultat før skatt	mill.	87	52	83	81	62
Årsresultat	mill.	63	43	55	65	41
<b>Balanse</b>						
Totalkapital	mill.	1 742	1 753	1 701	1 793	1 664
Egenkapital	mill.	500	475	471	452	425
Netto rentebærende gjeld	mill.	824	817	766	869	829
<b>Inntjening/Rentabilitet</b>						
Netto driftsmargin	%	16,8	11,0	11,5	8,0	10,6
Brutto driftsmargin	%	28,5	20,4	18,9	15,2	18,9
Totalrentabilitet	%	7,3	6,5	8,0	5,8	6,6
Egenkapitalrentabilitet	%	13,0	9,0	11,9	14,9	9,6
Rentedekningsgrad		3,5	4,1	4,4	3,7	3,9
<b>Kapitalforhold/ Likviditet</b>						
Egenkapitalandel	%	28,7	27,1	27,7	25,6	25,6
Likviditetsgrad		0,50	0,55	0,76	0,74	0,79
Gjeldsgrad		1,65	1,72	1,62	1,92	1,97
Resultat pr. aksje (1000 NOK)		1,63	0,37	1,06	1,73	0,18

## Spennende tider!

Fredrikstad Energi opplevde 2013 som et år hvor mange underliggende forhold og aktiviteter kom ut på den positive siden. Sykefraværet ble redusert med nesten 2 % -poeng. Det forteller om motiverte og villige ansatte som har et ønske om endring og utvikling. Endringer har det vært mange av i 2013, men gledelig er det at ansatte tar de utfordringer som styret og ledelse presenterer og forbereder. I 2013 ble de siste selskaper i konsernet miljøfyrtårnsertifisert og alle ansatte gjennomgikk et miljøopplæringsprogram, med 100 % bestått!

Vi tror endringer vil være det normale de kommende årene. Rammebetingelser har endret seg vesentlig siste år, ikke minst ser en det av det gode resultatet vi oppnådde i nettvirksomheten i 2013. Stabile rammevilkår, en kompetent og fremtidsrettet organisasjon og et pålitelig nett som står i all slags vær og vind er basis for en god nettdrift, til glede for alle kunder.

I våre tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter har også 2013 vært et godt år. Nettpartner Holding AS har nådd sine mål i 2013 og er godt posisjonert for videre vekst innenfor utvalgte segmenter, hvor spesielt markedssegmentet distribusjonsnett og høyere spenningsnivåer fremstår som viktige og krevende satsningsområder. Vi er stolte og ydmyke for det arbeid styret og ledelse i Nettpartner har nedlagt og de konkrete mål som er nådd. Det står også respekt av de aktiviteter som er gjennomført i Værste AS løpet av året, spesielt nevnes Helsehusetprosjektet som har blitt et referanseprosjekt for både Værste AS og Fredrikstad. I tillegg har Værste AS gjennomført en rekke handlinger knyttet til ulike engasjementer og finansiering som er med på å redusere risikoen knyttet til den videre utviklingen av Værsteområdet.

At Fortum har bestemt seg for å selge ut sin virksomhet i Norge er både en bekymring, men også en mulighet. Et mer enn 10 års langt samarbeid går mot slutten. Vi har lært mye av Fortums deltagelse og eierskap i Fredrikstad Energi og sammen med Fredrikstad kommune har de stått for et godt eierskap som har bidratt til å utvikle konsernets forutsetninger og muligheter på en god måte. Hva Fortums egen salgsprosess innebærer i endringer for Fredrikstad Energi

i det lange løp er ikke godt å vite, men styre og konsernledelsen ser enhver eierendring som en mulighet til fortsatt utvikling.

Hva 2014 vil bringe for Fredrikstad Energi er sannsynligvis sammensatt. Vi tror våre ulike virksomheter er godt posisjonert for videre utvikling og vekst, ikke minst innenfor nett og tjenesteyting gjennom Maik og Nettpartner. I løpet av 2014 vil styret og konsernledelse gjennomføre en strategiprosess som har til hensikt å avklare vår fremtidige tilpasning til ventet utvikling i rammebetingelsene. Finansielle rammebetingelser blir et viktig forhold å avklare som en del av dette, herunder vil styret og konsernledelse ta stilling til hvor finansielle ressurser skal prioriteres de kommende årene. Vi tror den prosessen vil bli spesielt interessant nå som Fortum har tatt beslutning om å selge seg ut av sin virksomhet i Norge.

### Virksomhetens art og tilholdssted

Morselskapet og konsernledelsen har kontoradresse i Fredrikstad sammen med datterselskapene Fredrikstad Energi Nett AS, FEAS Bredbånd AS, Fredrikstad Energi Eiendom AS og MAIK AS. Energi 1 Follo & Røyken AS og Follo Energi AS har sine kontorer på Vinterbro i Søndre Akershus. Askøy Energi AS og Askøy Energi Kraftsalg AS har sine kontorer i Kleppstø på Askøy i Hordaland.

Gjennom fusjonen i 2012 mellom EB Energimontasje AS og Nettpartner AS ble Fredrikstad Energi AS eier av 60 % av aksjene i Nettpartner Holding AS, øvrige aksjer eies av Entreprenørholding AS. Nettpartner Holding AS håndteres på bakgrunn av inngått aksjonæravtale som en felleskontrollert virksomhet. Nettpartner Holding AS har sitt hovedkontor på Vinterbro i Ås kommune.

Fredrikstad Energi AS er også betydelig eier i bydelutviklingsselskapet Værste AS med en eierandel på 38,5 %, Fredrikstad Fjernvarme AS med 32,5 % og Norsk Enøk & Energi AS med, rådgivende ingeniørfirma innenfor fornybar energi og energiøkonomisering, med 26 %. Selskapene har hovedkontor i henholdsvis Fredrikstad og Drammen (Norsk Enøk & Energi AS). Alle tre selskaper regnskapsføres som tilknyttede selskaper.

## Fortsatt drift

Styret har ved avleggelsen av regnskapet for morselskapet lagt til grunn at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Styret har ved vurderingen vektlagt den reelle verdien av selskapets eiendeler og rettigheter og sammenholdt disse med selskapets gjeldsposter og forpliktelser. I tillegg har styret gjort en vurdering av datterselskapenes vesentligste rammevilkår. Styret mener at datterselskapenes tilpasning til rammevilkårene er gjennomført på en måte som vil bidra til å øke verdien på datterselskapene.

## Foretakets og konsernets utsikter

Fredrikstad Energi er i god rute med å oppfylle foreliggende strategi for konsernets hovedvirksomheter. Bransjens rammevilkår har vært og er under vurdering for endring, en rekke avklaringer er gjennomført fra myndighetenes side, selv om detaljer ennå mangler på noen områder. Styret har derfor igangsatt en ny strategiprosess. Uten å foregripe endelige resultater av en slik prosess er det sannsynlig at det kan forventes at Fredrikstad Energi-konsernet vil måtte øke konsernets investeringer de kommende årene, hvilket også setter strenge krav til kapitalens utnyttelse. Konsernets samlede kapitalbehov vil opprettholde behovet for å prioritere konsernets inntjening mot nyinvesteringer. Konsernets operasjonelle fokus vil derfor ha høy prioritet.

Utvikling av organisasjonen og menneskene i organisasjonen vil være den mest betydelige verdiutvikleren i Fredrikstad Energikonsernet fremover sammen med evnen til å foreta tidsmessige riktige investeringer i nettvirksomheten. En fortsatt styrking av det flerfaglige kompetansemiljø og sterkere fokus på samhandling på tvers av konsernets virksomheter og fagmiljøer samt lederutvikling vil prioriteres.

Kontinuerlig måling og evaluering av gjennomførte oppgaver kan, tror vi, enklest bidra til fortsatt utvikling, da slike prosesser bidrar til å finne forbedringspotensialer løpende. Med den langs tidshorisonen våre investeringer ofte har, er evnen til å tenke langsiktig og helhetlig viktig at gjenspeiles i utviklingen av organisasjonens beslutningsmodeller. Sammen med vår visjon, klare målsettinger og en god forretningsidé gir dette et godt rammeverk for å gjennomføre endringer. I Fredrikstad Energi-konsernet er samhandling mellom alle involverte parter ved gjennomføring av endringsprosesser viktig for å kunne nå våre mål. Dette gjør oss godt forberedt til å foreta

endringer, uansett om dette skyldes endringer i generelle rammevilkår, i markedsforhold eller myndighetsbestemte forhold.

Konsernets kjernevirksomheter er nettdistribusjon, kraftsalg og tjenestesalg knyttet til å optimalisere og komplettere nettdistribusjon og kraftsalgs verdikjeder. For nettvirksomheten er det fortsatt tilpasning til nye myndighetsforskrifter innen AMS og krav til egenkompetanse som vil utgjøre de største utfordringene, sammen med utfordringer knyttet til å utvikle beslutningsmodeller for gjennomføring av reinvesteringer. Mange forventer et sterkere fokus på og utvikling av nedstrømsaktiviteter de kommende årene. Vår kraftsalgsvirksomhet vil utgjøre kjernen i konsernets videre satsning på nedstrømsaktiviteter. I første rekke vil vi prioritere å utvikle en kundeorientert organisasjon hvor fokus vil ligge på kundekommunikasjon og utvikling av kundenytte. Vår videre satsning på tjenestesalg vil fokuseres gjennom det heleide datterselskapet MAIK AS og vår deltagelse i Nettpartner Holding AS.

Konsernet har skarpt fokus på framtid og vekst, og har derfor flere utviklingsrelaterte engasjement. Energi-bransjen står overfor store endringer i tiden som kommer og miljøfokus er en kraftig driver i så måte. Smart Energi Hvaler er samarbeidsprosjektet som Fredrikstad Energi gjør sammen med Hvaler kommune og NCE Smart Energy Markets. Prosjektet har byttet samtlige strømmålere på Hvaler med AMS-målere og dermed er første steg på vei mot morgendagens smarte strømnett tatt.

Rammeprogrammet, som Smart Energi Hvaler utgjør, gjør at man har fått på plass et godt fundament. Fundamentet benyttes for uttesting av ny teknologi for smart styring og drift av nett samt teknologi for utvikling og utprøving av nye produkter for kraftkunder.

En direkte konsekvens av satsingen i Smart Energi Hvaler er konsernets deltakelse i et større IFU-prosjekt (Industrielt forsknings- og utviklingsprosjekt) i samarbeid med Innovasjon Norge, Sogn og Fjordane Energi og eSmart Systems. IFU-prosjektet utvikler produkter for energisektoren fundamentert på banebrytende ny informasjonsteknologi. Denne satsingen vil resultere i produkter for smart styring av nett og interessante muligheter for produkter som faller inn under vår satsing på nedstrømsaktiviteter.

Utviklingen i innenlandske forhold, herunder den innenlandske økonomien og NVEs krav til bransjens ulike aktører vil ha størst påvirkning på Fredrikstad Energi-konsernets totale virksomhet på kort sikt. I tillegg vil lokale forhold i det enkelte konsesjonsområde (nettvirksomheten) og utvalgte markedsområder (elentreprenørvirksomheten) ha sterk påvirkning

på virksomhetenes tilpasningsmuligheter. Faktorer som investeringsvilje innenfor næringsbygg og bolig og inflasjonskomponenter som lønnsvekst og rentendringer vil ha størst betydning for konsernets økonomiske utvikling. Konsernledelse og styre forventer et fortsatt lavt rentenivå, avtagende forbruksvilje og en moderat økende investeringstakt i tiden fremover. Vi tror på en litt mindre veksttakt i 2014 enn i 2013.

## Personale

Ved utgangen av 2013 var det 101 (94) fast ansatte i Fredrikstad Energi-konsernet, fordelt med 12 (12) på morselskap og med 89 (82) på datterselskaper.

Gjennomsnittsalderen i konsernet ved utgangen av 2013 var 49,31 år, tilsvarende ved utgangen av 2012 var 49,74 år.

Sykefraværet i konsernet var på 733 (1.115) sykefraværsdager i 2013. Det tilsvarer 3,14 % (5,07 %). Tilsvarende i morselskapet var det 146 (72) sykefraværsdager, noe som tilsvarer 5,6 % (2,7 %) sykefravær i 2013.

Oppfølging av langtidssykemeldte er noe av det som prioriteres høyest. Alle selskapene i konsernet har fokus på godt arbeidsmiljø og å holde sykefraværet nede, herunder har samtlige datterselskaper inngått avtaler om et mer inkluderende arbeidsliv.

Det rapporteres løpende til selskapsledelser og styrever om både sykefravær og uønskede hendelser. Fredrikstad Energi-konsernet har null-toleranse for el-ulykker. En el-ulykke defineres som en ulykke med strømgjennomgang. I 2013 var det 0 (1) el-ulykker i Fredrikstad Energi-konsernet.

## Arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i konsernet vurderes av ansatte som meget godt. Arbeidsmiljøet måles årlig gjennom en personaltilfredshetsundersøkelse og denne følges opp med handlings- og tiltaksplaner for forbedringer lokalt i samtlige konsernselskaper.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner og bedriftshelsetjenesten har vært konstruktivt og godt gjennom hele året. Ulike møteplasser med ansatte, så som allmøter og Dialogforum, hvor representanter for ansatte og konsernledelsen diskuterer saker med stor viktighet for Fredrikstad Energi-konsernet, sikrer sammen med intranettet og tett kontakt i det daglige virke, gode arenaer for å diskutere forhold

som er viktig for ansatte og Fredrikstad Energi-konsernets ulike virksomheter.

## Likestilling

Av konsernets 101 (94) ansatte i 2013 er det 32 (32) kvinner totalt, noe som tilsvarer 31,7 % (34 %) kvinneandel. Tilsvarende i morselskapet er det 5 (5) kvinner av 12 (12) ansatte, noe som utgjør en kvinneandel på 41,7 % (45,5 %). I desember 2013 avsluttet vi, i denne omgang, trainee-samarbeidet med Trainee Nedre Glomma. Av de to traineene vi har hatt det siste året, har en fått tilbud om fast stilling som ble akseptert.

Konsernet er positive til å ansette kvinner ved nyrekruttering. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillings spørsmål tilfredsstillende ivaretatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, via personaltilfredshetsundersøkelse eller gjennom medarbeidersamtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 1 (1) kvinne i konsernledelsen i Fredrikstad Energi-konsernet av totalt 6 (6) medlemmer. Det er 2 (1) kvinnelige styremedlemmer i Fredrikstad Energis styre. I datterselskapenes styre er det 1 (1) kvinnelig styremedlem av totalt 9(10) styremedlemmer.

## Miljørapportering

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø, og miljørisikoen ved konsernets aktiviteter vurderes som lav. Morselskap og alle datterselskaper ble Miljøfyrtårnsertifisert i 2012 og 2013. Dette innebærer et økt fokus på miljøetsatsing i hele konsernet. Det settes mål i forhold til energiforbruk, avfallsreduksjon og kildesortering, kjøp av miljøsertifiserte varer og tjenester, samt reduksjon av utslipp. Gjennomførte tiltak i 2013 har vært kjøp av el-bil, økt bruk av elektroniske møter og videomøter og økt grad av elektroniske fakturaer. For 2014 er det satt strengere mål, og planlagt prosjekt for energiøkonomisering i våre lokaler er et vesentlig tiltak knyttet til dette.

Selskapene i konsernet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall og

forurenses ikke det ytre miljø. Det er etablert ordninger for kildesortering. Herunder har selskapene etablert rutiner for innsamling og lagring av miljøfarlige master, og har egne rutiner for oppbevaring av transformatorolje og andre kjemikalier.

## Diskriminering og tilgjengelighet

Vi mener at konsernet ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelser av personer på grunnlag av etnisk, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Konsernet har ansatt personer med ulik etnisk bakgrunn som er godt integrert.

For ansatte i konsernet som har eller har fått en nedsett funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført flere tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene. Når det gjelder tilgjengelighet for funksjonshemmede til våre kontorer, har alle lokasjoner installert heis.

Konsernet arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakassering og mobbing på arbeidsplassen og har uttalt null-toleranse for mobbing.

Det gjennomføres hvert år en personaltilfredshetsundersøkelse hvor diskriminering og mobbing også er temaer. Svarene fra undersøkelsen gir ingen signaler på at diskriminering og mobbing utgjør et problem i konsernet. Svarene fra undersøkelsen danner grunnlag for lokale handlings- og tiltaksplaner i de respektive selskaper.

## Finansiell risiko

### Markedsrisiko

Konsernets kraftsalgsvirksomhet er eksponert for risiko for redusert inntjening ved endringer i kraftpriser. En økning i markedspris ved innkjøp av kraft, kan gi redusert inntjening på grunn av tidsforsinkelse ved å gjennomføre prisøkning mot kundene.

Nettvirksomheten er et naturlig monopol og i betydelig grad knyttet til offentlig regulering. Dagens nettregeringsregime er lite forutsigbart i forhold til fremtidige inntektsrammer og fremtidig avkastning på investeringer i nettet.

For tjenestesalgsvirksomheten er personalkostnader en vesentlig kostnadspost. Lønnsutvikling vil derfor påvirke virksomhetens lønnsomhet og konkurranse-

evne. En stor andel av virksomheten er knyttet til relativt få kunder. Et bortfall av vesentlige kunder innebærer derfor en økonomisk risiko.

Alle innlån er tatt opp i morselskapet, og disse er eksponert for endringer i rentenivået da deler av gjelden er gjort i flytende rente. Denne risikoen er søkt redusert ved balansert styring mellom fast og flytende rente.

Konsernet er ikke eksponert direkte for valutarisiko.

### Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i kraftomsetnings- og nettvirksomheten i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. Når det gjelder elentreprenørvirksomheten, består kundemassen i større grad av noen vesentlige kunder. Dette er imidlertid i stor grad knyttet til kunder i nettbransjen, og tapsrisiko knyttet til disse er lav. Historisk har det vært ubetydelige tap på kundefordringer. Pr 31.12.2013 er 4,7 mill. (4,8 mill.) av kundefordringene i konsernet eldre enn 60 dager.

### Likviditetsrisiko

Konsernet har en tilfredsstillende likviditetssituasjon ved årsskiftet med bankinnskudd på 51,4 mill., samt ubenyttede trekkrettigheter på 325 mill. De ulike virksomheter har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til disse virksomhetene kontrolleres og styres gjennom en konsernkontoordning i konsernet.

Konsernets opplåning utgjør 800 mill. i obligasjonsmarkedet og 75 mill. i sertifikatmarkedet. Totalt er det kommiterte trekkfasiliteter på 325 mill., som reduserer konsernets likviditetsrisiko. Det er knyttet låneovenants til konsernets innlån og trekkfasiliteter. Konsernet bryter ingen av disse kravene pr. 31.12.2013.

## Redegjørelse for årsregnskapet

### Resultatregnskapet

#### Morselskapet

Driftsinntektene utgjorde i 2013 34,2,0 mill. som er noe høyere enn i 2012 (31,3 mill.). Selskapet oppnådde et driftsresultat på -6,1 mill., som er 3,7 mill. svakere enn i 2012 (-2,4 mill.). Hovedårsaken til dette avviket er vesentlig høyere kostnadsførte pensjonskostnader i 2013 enn i 2012.

Finansnettoen ble positiv 18,9 mill., som er 15,7 mill. bedre enn i 2012 (3,2 mill.). Hovedårsaken til dette

er høyere konsernbidrag og utbytte fra datterselskap.

Dette gir et årsresultat etter skatt på 22,3 mill., som er 13,8 mill. bedre enn i 2012 (8,4 mill.).

#### *Konsernet*

Omsetning i 2013 utgjorde 733 mill., hvilket er 245 mill. lavere enn i 2012 (978 mill.). Nedgangen er hovedsakelig knyttet til Nettpartner AS omsetning i første til tredje kvartal i 2012, samt en gevinst i 2012 på 39,4 mill. Inntekter i nettvirksomhet og kraftvirksomheten er høyere enn i 2012. Driftsresultat på 122,9 mill. er 15,1 millioner høyere enn i 2012 (107,9 mill.). Den underliggende driften er permanent redusert ved at Nettpartner AS fra og med 4. kvartal 2012 ikke lenger konsolideres som et datterselskap. Justert for gevinst ved salg av aksjer i 2012 på 39,4 mill. er driftsresultatet 54 mill. bedre i 2013 enn i 2012. Hovedårsaken til dette er vesentlig bedre resultat i nettvirksomheten i 2013. Dette skyldes i første rekke regulatoriske endringer med vesentlig økt NVE rente, samt betydelig økt effektivitet i våre tre nettselskaper. En annen vesentlig årsak er økte inntekter i nettvirksomheten på grunn av etterjustering av inntekter fra tidligere år.

Finansnettoen i 2013 ble negativ med 35,6 mill. som er 20,1 mill. bedre enn i 2012 (55,7 mill.). Vesentlig bedret resultat fra tilknyttet og felleskontrollert virksomhet er hovedårsak til bedringen. Rentekostnader er ca 11,1 mill. høyere på grunn av refinansiering av langsiktig finansiering i slutten av 2012.

Samlet gir dette et resultat etter skatt på 63,4 mill., som er 20,9 mill. bedre enn i 2012 (42,5 mill.).

#### **Kontantstrømoppstillingen**

Konsernets likviditetseffekt fra driften på 129,7 mill. er 13,8 mill. bedre enn i 2012. Dette skyldes i stor grad det vesentlig bedre resultatet i 2013 sammenlignet mot 2012.

Likvider brukt til investeringer på 99 mill. utgjør en positiv endring på 30 mill. fra 2012. Høyere investeringer er kompensert av salg av tomt og salg av aksjer i tilknyttet selskap i 2013.

Likvider brukt til finansiering utgjør på 36,9 mill. og er utbetaling av utbytte.

Totalt gir dette en likvidbeholdning ved utgangen av 2013 på 51,4 mill. som er en reduksjon på 6,1 mill. fra 2012.

Det høye investeringsnivå de siste årene for nettvirksomheten vil vedvare i tiden fremover.

#### **Balanse og likviditet**

**Morselskapets** likviditetssituasjon er sterkt påvirket av overføring av utbytte og konsernbidrag fra datterselskap, samt av utdeling av utbytte til eierne. Det er kun Energi1 Follo & Røyken AS og Nettpartner AS som er i en likviditetssituasjon som muliggjør nedbetaling av gjeld til morselskapet.

Kortsiktig konserngjeld utgjøres i hovedsak av 375 mill. i gjeld til datterselskapet Fredrikstad Energi Nett AS og innlån i konsernkontoordning fra selskaper med positiv likviditet. Lånet fra Fredrikstad Energinett AS løper til rentevilkår tilnærmet lik rentevilkår på morselskapets eksterne låneopptak.

Aksjer i datterselskaper utgjør 825 mill. Dette er en liten reduksjon på ca 3 mill som følge av utbytte fra et datterselskap er ført som reduksjon på aksjeinvesteringen.

Lån til datterselskaper er redusert fra 190 mill. til 187 mill. Dette lånet er i sin helhet til Energi1 Follo Røyken AS.

**Konsernets** likviditetssituasjon er omtrent uendret fra 2012. Imidlertid vil et høyt investeringsnivå i nettvirksomheten medfører et fortsatt sterkt fokus på kapitalanvendelse og sterk styring av konsernets likviditet.

Pr 31.12.2013 er likvidsituasjon tilfredsstillende. Konsernet har en kontantbeholdning på 51,4 mill., og ubenyttede trekkrettigheter på 325 mill.

Ekstern opplåning på 875 mill er uendret gjennom året. Samlede lån ved årsslutt utgjøres av langsiktige obligasjonslån på 800 mill. og 75 mill. i sertifikatlån. Obligasjonen har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 5,2 år. En trekkfasilitet på 300 mill. ble fornyet høsten 2010 og har forfall oktober 2015. Selskapets rentebetingelser på obligasjonslånene er sammensatt av både fastrente og flytende rente med 3 mnd. NIBOR. Deler av innlånene er swappet til mer langsiktige løpetider. Gjennomsnittlig rentedurasjon utgjør ved årsskiftet ca. 9,5. For trekkrettighetene og obligasjonslånene er det knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Disse kravene er innfridd pr. 31.12.2013.

Styret mener at utsikter til fremtidig inntjening og gevinstmuligheter i morselskapet og konsernet for øvrig er tilstrekkelig for å kunne nyttiggjøre fremførbare underskudd, og mener det er forsvarlig å oppføre utsatt skattefordel i konsernbalansen.

## Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på 22,279 mill. i Fredrikstad Energi AS:

Overført fra annen egenkapital	-3.721 mill.
Utbytte	26,000 mill.
<b>Sum disponert</b>	<b>22.279 mill.</b>

## Hendelser etter balansedagen

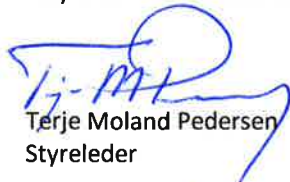
I februar 2014 kulminerte en prosess som har pågått hele høsten 2013 med at Fredrikstad Energi AS og

Infracapital undertegnet en MoU, Memorandum of Understanding, vedørende et samarbeide om å inngi et bud på Fortums eierandeler i Norge. Budet ble frontet av Infracapital. Prosessen er avsluttet fra vår side uten noen transaksjon for oss.

I februar 2014 inngikk Nettpartner Holdig AS avtale om kjøp av 51 % av aksjene i Istad Energimontasje. Avtalen ble «closet» i midten av mars 2014. Avtalen innebærer blant annet at prosjektvirksomheten i de to selskapene Nettpartner AS og Istad Energimontasje AS skilles ut i et eget selskap, hvor Nettpartner Holding blir 80 % eier av det nye selskapet, øvrige aksjer eies av selskapets ledelse. Denne transaksjonen medfører at et vesentlig punkt i Nettpartner Holdings strategiplan er oppfylt mindre enn et år etter at planen ble vedtatt.

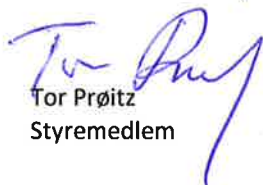
Både styre og konsernledelse er godt fornøyd med denne prosessens gjennomføring og dens resultat.

Fredrikstad, 25. april 2014  
I styret for Fredrikstad Energi AS

  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Erik Jansen  
Nestleder


  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

  
Tor Prøitz  
Styremedlem

  
Bengt Johansson  
Styremedlem

  
Marianne Myrbråten  
Styremedlem

  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef



# REGNSKAP

## Konsern

Resultat konsern

Balanse konsern

Kontantstrømoppstilling konsern

Note 1 Egenkapital

Note 2 Goodwill og driftsmidler

Note 3 Aksjer i tilknyttede selskaper

Note 4 Aksjer i felleskontrollert selskap

Note 5 Langsiktige fordringer

Note 6 Lønnskostnader og honorar til revisor

Note 7 Pensjoner

Note 8 Skatter

Note 9 Finansposter

Note 10 Inntektsrammer i nettvirksomheten

Note 11 Langsiktig gjeld

Note 12 Avsetning for forpliktelser

Note 13 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

Note 14 Virksomhetsområder

## Fredrikstad Energi AS

Resultat Fredrikstad Energi AS

Balanse Fredrikstad Energi AS

Kontantstrømoppstilling Fredrikstad Energi AS

Note 1 Pensjoner

Note 2 Lønnskostnader

Note 3 Honorar revisor

Note 4 Driftsmidler og goodwill

Note 5 Aksjer i datterselskaper

Note 6 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

Note 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

Note 8 Langsiktige fordringer

Note 9 Langsiktig gjeld

Note 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Note 11 Egenkapital

Note 12 Spesifikasjon av finansposter

Note 13 Skatter

Note 14 Transaksjoner nærstående parter

## RESULTATREGNSKAP KONSERN

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
Salgsinntekter	14	731 348	938 678
Gevinst salg aksjer		2 000	39 403
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>733 348</b>	<b>978 081</b>
Kjøp av varer og energi		350 204	450 327
Lønnskostnad	6,7	71 145	176 007
Avskrivninger	2	85 964	91 600
Annen driftskostnad	6	103 046	152 230
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>610 359</b>	<b>870 164</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>122 989</b>	<b>107 917</b>
Resultat fra tilknyttede selskaper	3	14 734	-5 569
Resultat fra felleskontrollert selskap	4	711	-4 259
Finansinntekter	9	10 130	4 229
Finanskostnader	9	-61 199	-50 115
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-35 624</b>	<b>-55 714</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>87 365</b>	<b>52 203</b>
Skattekostnad	8	23 950	9 664
<b>Årsresultat</b>		<b>63 415</b>	<b>42 539</b>
Minoritetens andel av årsresultatet		17 934	12 181
<b>Årsresultat etter minoritet</b>		<b>45 481</b>	<b>30 358</b>

# BALANSE KONSERN

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
<b>Eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	8	64 223	73 238
Goodwill	2	258 144	273 406
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>322 368</b>	<b>346 644</b>
Varige driftsmidler	2	971 618	917 876
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>971 618</b>	<b>917 876</b>
Aksjer i tilknyttede selskap	3	97 551	87 101
Aksjer i felleskontrollert selskap	4	103 274	102 563
Lån til tilknyttede selskap	5	8 771	8 144
Andre aksjer		1 791	1 901
Andre langsiktige fordringer		29	561
Netto pensjonsmidler	7	59 108	61 031
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>270 524</b>	<b>261 301</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 564 509</b>	<b>1 525 821</b>
Kundefordringer		96 465	99 102
Andre fordringer		30 188	70 190
Betalingsmidler	13	51 420	57 539
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>178 073</b>	<b>226 831</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 742 581</b>	<b>1 752 652</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
Aksjekapital		154 160	154 160
Overkurs		36 691	36 691
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>190 851</b>	<b>190 851</b>
Annen egenkapital		42 490	23 001
Minoritetsinteresse		266 665	260 989
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>309 155</b>	<b>283 990</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>1</b>	<b>500 006</b>	<b>474 841</b>
Pensjonsforpliktelser	7	215	614
Andre avsetninger og forpliktelser	12	11 445	12 412
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>11 660</b>	<b>13 026</b>
Rentebærende langsiktig gjeld	11	875 000	875 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>875 000</b>	<b>875 000</b>
Leverandørgjeld		81 601	79 770
Betalbar skatt	8	14 900	13 495
Skyldig offentlige avgifter		49 199	52 665
Utbytte	1	38 250	36 900
Annen kortsiktig gjeld	10	171 966	206 955
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>355 916</b>	<b>389 785</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 242 576</b>	<b>1 277 811</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 742 581</b>	<b>1 752 652</b>

Fredrikstad, 25. april 2014  
I styret for Fredrikstad Energi AS


  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Tor Prøitz  
Styremedlem


  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

  
Erik Jansen  
Nestleder

  
Bengt Johansson  
Styremedlem

  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

  
Marianne Myrbråten  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef

## KONTANTSTRØM KONSERN

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skattekostnad		87 365	52 204
Betalbar skatt		-13 495	-9 773
Gevinst salg anleggsmidler		-9 707	0
Avskrivninger		85 964	91 600
Nedskrivning aksjer		500	0
Endring leverandørgjeld		1 831	15 733
Endring kunder		2 637	-46 118
Endring andre tidsavgreningsposter		-11 448	18 648
Resultat tilknyttet og felleskontrollert virksomhet		-15 445	9 828
Endring balanseførte pensjoner		1 524	-16 220
<b>Netto likviditetsendring fra driften</b>		<b>129 726</b>	<b>115 901</b>
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler		-125 095	-117 472
Salg varige driftsmidler		4 928	0
Kapitalinnskudd tilknyttet selskap		-3 610	0
Salg av aksjer		12 934	0
Endring langsiktige lånefordringer		11 898	-12 001
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>-98 945</b>	<b>-129 473</b>
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Endring ekstern langsiktig gjeld		0	44 657
Utbetaling av utbytte		-36 900	-36 900
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>-36 900</b>	<b>6 007</b>
<b>Netto endring likviditet i året</b>		<b>-6 119</b>	<b>-7 565</b>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		57 539	65 103
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>		<b>51 420</b>	<b>57 538</b>
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		300 000	300 000

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

### Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Fredrikstad Energi AS med datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap. Datterselskaper defineres som selskaper hvor Fredrikstad Energi AS har direkte eller indirekte bestemmende innflytelse. Nyervervede datterselskaper inngår fra det tidspunkt bestemmende innflytelse oppnås. Kjøpte datterselskaper er konsolidert etter oppkjøpsmetoden i konsernregnskapet. Dette innebærer at kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost.

Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernselskapene eier mellom 20 og 50 prosent, og hvor eierinteressen gir grunnlag for betydelig innflytelse. Disse selskapene vurderes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som en økonomisk enhet. Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet er derfor aksjer i datterselskap, interne fordringer og gjeld samt transaksjoner mellom konsern-selskapene eliminert. Urealiserte gevinster i varige driftsmidler knyttet til interne leveranser, er eliminert i konsernet. Det benyttes samme regnskapsprinsipper i hele konsernet.

25. september 2012 ble det inngått avtale om samordning av entreprenørvirksomhetene til Energiselskapet Buskerud AS og Fredrikstad Energi AS. Det nye selskapet Nettpartner Holding AS, drives som et selvstendig selskap under felles kontroll. Fredrikstad Energi har en eierandel på 60 %. Selskapet konsolideres som felleskontrollert virksomhet etter egenkapitalmetoden. Dette medførte en regnskapsmessig gevinst i 2012 på 39,4 mill.

### Klassifisering

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

### Vurderingsprinsipper

#### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets 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 vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

#### Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

**Mer- / mindreinntekter innenfor nettvirksomheten**

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) setter retningslinjene for inntektsrammen for overføringsinntekten. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Hvert år beregnes en mer- / eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske fakturerte tariffinntekter og tillatt inntektsramme for året. Akkumulert mer- / mindre inntekt regnskapsføres som henholdsvis gjeld til eller fordring på nettkundene. Akkumulert mer- / mindreinntekt renteberegnes i henhold til fastsatt rente fra NVE.

**Goodwill**

Goodwill er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Ved kjøp av datterselskap blir den del av kostprisen som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser balanseført som goodwill. Goodwill avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.

**Fordringer**

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke øvrig påregnelig tapsrisiko.

**Kortsiktige plasseringer**

Kortsiktige plasseringer (aksjer vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

**Varige driftsmidler**

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

**Igangværende prosjekter**

Igangværende prosjekter i konsernregnskapet er vurdert til medgåtte prosjektkostnader med tillegg av dekningsbidrag basert på fullføringsgraden (løpende avregning metode). Fullføringsgraden beregnes normalt som påløpte kostnader i forhold til forventet totalkostnad for prosjektet. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart. Igangværende prosjekter er klassifisert som en del av kundefordringer i balansen.

**Pensjoner**

Konsernet har kollektiv foretakspensjonsordning (Offentlig ordning) for sine ansatte gjennom privat livselskap. Alle foretakspensjonsordningene i konsernet er lukket pr. 31.12.2010. Ordningene er ytelsesplaner, som betyr at selskapet har det økonomiske ansvaret for pensjonsytelsen. Lineær opptjening og forventet sluttlønn er lagt til grunn som opptjeningsgrunnlag. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor). Konsernet har etablert innskuddsbasert pensjonsordning. Disse blir ikke balanseført. Ved verdsettelsen av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser er det benyttet estimert verdi ved regnskapsavslutningen. De estimerte verdiene korrigeres hvert år i samsvar med beregning foretatt av aktuar. Arbeidsgiveravgiften er periodisert for usikrede pensjoner. For sikrede pensjoner kostnadsføres arbeidsgiveravgiften basert på innbetalt pensjonspremie.

Foretaksordning og innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon.

Konsernet har også en AFP (LO/NHO) ordning. Effekten ved overgang fra gammel til ny AFP er resultatført i 2010. Gjenstående forpliktelse i balansen er knyttet til aktive AFP pensjonister frem til endelig avvikling i 2015, samt konsernets forpliktelse til underfinansiering av gammel AFP ordning. Ny AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

#### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 27 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet. Utsatt skattefordel er i konsernregnskapet beregnet til nominell verdi.

#### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet 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 forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

#### NOTE 1 Egenkapital

(1.000 NOK)	Aksjekapital	Overkurs	Annen Egenkapital	Minoritetsinteresse	Sum
Egenkapital 31.12.2012	154 160	36 691	23 001	260 989	474 841
Årets resultat	0	0	45 481	17 934	63 415
Avsatt utbytte	0	0	-26 000	-12 250	-38 250
Andre justeringer	0	0	8	-8	0
<b>Egenkapital 31.12.2013</b>	<b>154 160</b>	<b>36 691</b>	<b>42 490</b>	<b>266 665</b>	<b>500 006</b>

#### NOTE 2 Goodwill og Driftsmidler

(1.000 NOK)	Goodwill	Nett og fast eiendom	Driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2012	523 509	1 990 455	67 855	2 581 819
Tilgang	0	119 834	5 262	125 096
Avgang	0	652	1 987	2 639
<b>Anskaffelseskost 31.12.2013</b>	<b>523 509</b>	<b>2 109 637</b>	<b>71 130</b>	<b>2 709 554</b>
<b>Akk. avskrivninger 31.12.2013</b>	<b>-265 365</b>	<b>-1 152 188</b>	<b>-56 959</b>	<b>- 1 474 512</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2013</b>	<b>258 144</b>	<b>957 449</b>	<b>14 171</b>	<b>1 229 764</b>
Årets avskrivninger	15 262	64 460	6 242	85 964
Avskrivningsplan	30	10-50	3-15	

Konsernet benytter lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Goodwill knyttet til kjøp av selskapene Askøy Energi AS, Røyken Energiverk AS og Nesodden Energi AS samt virksomheten i Follo Energiverk AS er knyttet opp mot henholdsvis kraftomsetningsvirksomheten og Energi1 Follo og Røyken AS. Goodwill knyttet til kraftomsetningsvirksomheten ble ferdig avskrevet i 2011. Goodwill knyttet til nettvirksomhet vil være nært knyttet til nettets antatte levetid og i den grad selskapene vil greie å tilby kunder som er knyttet opp til selskapenes nettkabler nye produkter. Kundernes avhengighet av strømmettet er så vidt stor at mulighetene ligger godt til rette for å øke inntjeningen på salg av andre tjenester til kundene. Avskrivningstiden på denne type goodwill er derfor satt til gjennomsnittlig gjenværende levetid for nettene, dvs. 30 år.

**NOTE 3 Aksjer i tilknyttede selskaper**

(1.000 NOK)	Værste AS	Norsk Enøk og Energi	Fredrikstad Fjernvarme	Røyken Kraft	Ring 4 Follo Røyken	Sum
<i>Merverdianalyse</i>						
Balanseført egenkap. på anskaff. tidspkt.	1 336					
<i>Henførbart merverdi til tomter</i>	2 126					
<b>Anskaffelsekost</b>	<b>3 462</b>					
<i>Beregning av årets resultatandel</i>						
Andel årets resultat	11 838	763	1 068	1 033	282	14 984
Avskrivning merverdier	250					250
<b>Årets resultatandel</b>	<b>11 588</b>	<b>763</b>	<b>1 068</b>	<b>1 033</b>	<b>282</b>	<b>14 734</b>
<i>Beregning av balanseført verdi 31.12</i>						
Balanseført verdi 31.12.2012	50 821	2 765	23 160	3 907	6 448	87 101
Tilgang aksjer	3 462	0	0	0	0	3 462
Avgang aksjer	0	0	0	0	-6 730	-6 730
Årets resultatandel	11 588	763	1 068	1 033	282	14 734
Andre justeringer	-85					-85
Utbytte	0	0	0	-931	0	-931
<b>Balanseført verdi 31.12.2013</b>	<b>65 786</b>	<b>3 528</b>	<b>24 228</b>	<b>4 009</b>	<b>0</b>	<b>97 551</b>
Uavskrevet merverdi	1 876	0	0	0	0	1 876

**NOTE 4 Aksjer i felleskontrollert selskap**

(1.000 NOK)

Med effekt fra 30.09.2012 skjedde det en sammenslåing av Nettpartner AS med tilsvarende montasjevirkosomhet i Energiselskapet Buskerud AS ved at virksomhetene inngår som tingsinnskudd i det nyetablerte selskapet Nettpartner Holding AS. Fredrikstad Energi AS har en eierandel på 60 % i Nettpartner Holding AS. Det er aksjonæravtaler som innebærer at selskapet ikke defineres som datterselskap, men konsolideres som felleskontrollert selskap etter egenkapitalmetoden.

Selskap	Nettpartner Holding AS
Forretningskontor	Ås
Eier-/Stemmeandel	60%/50%
<i>Beregning av årets resultatandel</i>	
Andel årets resultat	4 221
Avskrivning goodwill	-3 510
<b>Andel årets resultat av felleskontrollert virksomhet</b>	<b>711</b>
<i>Beregning av balanseført verdi 31.12</i>	
Balanseført verdi 31.12.2012	102 563
Andel årets resultat	711
<b>Balanseført verdi 31.12.2013</b>	<b>103 274</b>
Uavskrevet goodwill 31.12.2013	32 729
Avskrivningssats goodwill	10 %



## NOTE 5 Langsiktige fordringer

(1.000 NOK)	2013	2012
Fordringer som forfaller om senere enn 1 år		
Lån tilknyttet selskap – Værste AS	8 771	8 144
<b>Sum</b>	<b>8 771</b>	<b>8 144</b>

Lånet er rente og avdragsfritt

## NOTE 6 Lønnskostnader, ytelser til ledelse, styre mv

(1.000 NOK)	2013	2012
Lønninger	45 103	143 733
Arbeidsgiveravgift	10 543	25 599
Pensjonskostnader	12 509	2 412
Andre ytelser	3 037	4 262
<b>Sum</b>	<b>71 145</b>	<b>176 007</b>

**Antall fast ansatte årsverk pr. 31.12.** **96** **94**

Nedgang lønnskostnader skyldes at Nettpartner AS Konsern er konsolidert som felleskontrollert virksomhet i 2013, men kun i 4 kvartal 2012.

### Godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2013

Navn	Tittel	Lønn og honorarer	Resultat-lønn	Andre ytelser	Pensjon (1)
<i>Konsernledelse</i>					
Trond Andersen	Konsernsjef	1 400 412	0	160 654	155 342
Tore Bjørnstad	Økonomiansvarlig konsern	993 466	242 500	47 081	151 337
Bjørn Svendsen	IT ansvarlig konsern	1 044 119	252 500	9 082	51 999
Eilert Henriksen	Leder for nettvirksomheten	1 207 024	295 500	141 709	129 859
Karl Ander Følstad	Leder for kraftomsetningsvirk.	999 361	245 000	48 747	107 173
Karin Breen	Daglig leder MAIK	1 110 869	261 015	127 642	168 224
<i>Styrehonorar</i>					
Terje Moland Pedersen	Styreleder	190 831			
Arild Vestvik	Styreleder sluttet 2012	200 000	2)		
Hans Kristian Rød	Nestleder sluttet 2012	25 000			
Tor Prøitz	Styremedlem	103 751			
Terese Troy Prebensen	Styremedlem	87 083			
Erik Jansen	Ny nestleder	84 333			
Bengt Johansson	Styremedlem	49 583			
Per Anders Opsahl	Styremedlem (ansattrepr.)	55 833			
Rolf Sandvik	Styremedlem (ansattrepr.)	20 833			
Marianne Myrbråten	Styremedlem (ansattrepr.)	35 000			

1) Ytelsesbasert pensjon for alle unntatt Bjørn Svendsen

2) Styrehonorar fra 2012 i datterselskaper

	2013	2012
Revisjonshonorar	737	809
Andre tjenester	111	1 573

## NOTER TIL KONSERNREGNSKAPET 2013

### NOTE 7 Pensjoner

(1.000 NOK)

2013

2012

#### Kollektiv foretakspensjonsordning

##### Resultatregnskapet

Årets pensjonsopptjening	2 589	5 933
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	7 352	11 676
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-6 453	-10 899
Resultatført planendring	0	-17 338
Administrasjonskostnader	1 121	1 534
Resultatførte estimatendringer	5 914	5 296
Periodisert arbeidsgiveravgift	923	1 161
<b>Sum pensjonskostnader (-inntekt)</b>	<b>11 446</b>	<b>- 2 637</b>

##### Balansen

Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12.	-195 388	-178 292
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	166 184	159 875
Estimert nettopensjonsforpliktelse	-29 204	-18 416
Periodisert arbeidsgiveravgift	-4 164	-3 030
Ikke resultatførte estimatavvik	92 477	82 477
<b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>	<b>59 108</b>	<b>61 031</b>

#### Kollektiv foretakspensjonsordning

##### Antall personer inkludert i pensjonsordningene

Aktive	61	64
Pensjonister/ oppsatte rettigheter	236	251

##### Økonomiske forutsetninger som er lagt til grunn

Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Forventet avkastning	4,40 %	4,00 %
Lønnsregulering	3,50 %	3,25 %
G-regulering	3,50 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,75 %	2,50 %
Arbeidsgiveravgiftssats	14,10 %	14,10 %
Levealdertariff	K2013	K2005
Gjenstående forpliktelse til gamle AFP ordning	215	614
Betalt premie ny AFP inkl arbeidsgiveravgift	534	455

##### Innskuddsordning

Antall ansatte 31.12.	38	30
Pensjonskostnad innskuddsbasert ordning	1 063	4 337

Estimatendringer er amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor). Planendring er amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid (ikke korridorløsning).

Resultatført planendring (inntekt) i 2012 gjelder endringer i regler om offentlig tjenstepensjon knyttet til samordning mellom privat AFP og offentlig tjenstepensjonen. Effekten av samordningen er lavere brutto forpliktelse i offentlig tjenstepensjon med virkning fra 01.01.2011.

Overfinansieringen er for foretaksordning sannsynliggjort gjennom at forventet kontantverdi av den totale pensjonsforpliktelsen (påløpt og fremtidig) overstiger verdien av pensjonsmidlene.

**NOTE 8 Skatter**

(1.000 NOK)	2013	2012
Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel		
<i>Midlertidige forskjeller</i>		
Anleggsmidler	-124 827	-159 842
Omløpsmidler	-2 320	-1 863
Pensjoner	58 893	60 416
Merinntekter	-119 810	-146 263
Kortsiktig gjeld	-5 250	-5 531
Gevinstkonto	-79	-99
Skattemessig fremførbart underskudd	-44 470	-8 382
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>-237 863</b>	<b>-261 564</b>
<b>Utsatt skattefordel (27% for 2013)</b>	<b>-64 223</b>	<b>-73 238</b>
<b>Årets skatter i resultatregnskapet</b>		
Betalbar skatt	14 900	13 495
Endring i utsatt skattefordel med gammel skattesats	6 636	-19 755
Endring i utsatt skattefordel med ny skattesats	2 379	0
Andre justeringer	0	15924
<b>Skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>23 950</b>	<b>9 664</b>
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>14 900</b>	<b>13 495</b>

**NOTE 9 Finansposter**

(1.000 NOK)	2013	2012
<i>Finansinntekter</i>		
Gevinst salg aksjer i tilknyttet selskap	5 430	0
Utbytte	501	519
Annen renteinntekt	4 199	3 710
Sum finansinntekter	10 130	4 229
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader	58 771	47 638
Kostnadsføring vedr langsiktige fordringer	995	1 005
Andre finanskostnader	1 433	1 472
Sum finanskostnader	61 199	50 115

**NOTE 10 Inntektsrammer i nettvirksomheten**

(1.000 NOK)	2013	2012
Beregning av merinntekt		
Faktisk inntekt (Fakturert nettkundene)	521 433	519 745
Tillatt inntekt	-335 334	-258 180
Tilbakeført merinntekt	146 261	88 478
Etterjustering inntektsrammer	0	0
Tilbakeførte renter merinntekt	1 849	1 660
Korreksjoner fra tidligere år	-1 775	200
Kostnad overliggende nett	-209 680	-202 699
Eiendomsskatt	-2 943	-2 943
<b>Merinntekt 31.12.</b>	<b>119 811</b>	<b>146 261</b>
Årets bevegelser		
Merinntekt 01.01.	146 261	88 479
Påløpt renter merinntekt 01.01.	1 848	1 660
Balanseført merinntekt 01.01.	148 111	90 138
Tilbakeført merinntekt	146 261	88 479
Tilbakeført renter merinntekt	1 848	1 660
Endring balanseført merinntekt	-28 299	56 123
Balanseført merinntekt eksl. renter 31.12.	119 810	146 262
Årets avsetning renter på merinntekt	2 020	1 848
<b>Balanseført verdi merinntekt 31.12.</b>	<b>121 830</b>	<b>148 110</b>
Regnskapsmessig nettleieinntekt fremkommer som følger:		
Tillatt inntekt	349 054	270 396
Kile	13 719	7 854
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	335 335	262 542
Eksterne kostnader overliggende nett	172 680	168 661
Justeringer fra tidligere	1 775	700
Eiendomsskatt	2 943	2 943
<b>Regnskapsmessig nettleieinntekt</b>	<b>512 733</b>	<b>434 846</b>
Beregnet avkastning		
Driftsinntekter	511 516	430 621
Driftskostnader	404 238	378 443
<b>Driftsresultat</b>	<b>107 278</b>	<b>52 178</b>
Nettkapital		
Bokført nettkapital 01.01	871 941	836 396
Bokført nettkapital 31.12.	959 171	871 941
1 % påslag for netto arbeidskapital	9 156	8 542
<b>Gjennomsnittlig bokført nettkapital</b>	<b>924 712</b>	<b>862 710</b>
<b>Beregnet avkastning for året</b>	<b>11,60%</b>	<b>6,05 %</b>

### NOTE 11 Langsiktig gjeld

(1.000 NOK)	Forfall	Lån 31.12.2013	Lån 31.12.2012
Obligasjonslån	10/2017	400 000	400 000
Obligasjonslån	10/2019	300 000	300 000
Obligasjonslån	12/2022	100 000	100 000
Sertifikatlån	11/2014	75 000	75 000
<b>Sum langsiktig ekstern finansiering</b>		<b>875 000</b>	<b>875 000</b>

#### Finansiering og renterisiko

Morselskapet refinansierte hele sin langsiktige opplåning i 2012. Det ble etablert 3 nye obligasjonslån med varighet fra 5 til 10 år. Disse er notert på Nordic ABM. Videre er det et sertifikatlån som løper til november 2014. I tillegg er det en trekkfasilitet som løper frem til oktober 2015, som ikke det er trukket på ved utgangen av året.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Selskapet benytter renteswapavtaler i forbindelse med styring av renterisiko.

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplåning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet. Datterselskapet Fredrikstad Energi Nett AS har stor overskuddslikviditet. Denne overskuddslikviditeten utgjør kr. 375 millioner pr. 31.12.2013 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markedsmessige vilkår.

Pr. 31.12.2013 var det ingen trekk på trekkfasiliteten. Det var også tilfellet ved utgangen av 2012. Det er knyttet covenants til både obligasjonslånene og trekkfasiliteten. Kravene er knyttet til konserntall for egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2013 er disse lånebetingelsene oppfylt. Det vises til egen side med nøkkeltall foran i rapporten.

### NOTE 12 Avsetning for forpliktelser

(1.000 NOK)

Det er avsatt for kraftkontrakter i datterselskapet Askøy Energi Kraftsalg AS. Nåverdien av kontraktene er beregnet til 11 445 pr. 31.12.2013. Kraftkontraktene på til sammen 39,4 Gwh har forfall i perioden 2013 til 2020. Posisjonene er lukket. Skattemessig verdi er lik regnskapsmessig verdi. Skattemessig reverseres avsetningen tilsvarende som regnskapsmessig.

**NOTE 13 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv**

(1.000 NOK)

**2013**

**2012**

*Bundne bankinnskudd*

Skattetrekkmidler	3 533	3 002
-------------------	-------	-------

*Trekkrettigheter*

Trekkfasilitet	300 000	300 000
----------------	---------	---------

Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000
------------------------------------	--------	--------

Det er opprettet en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-konto innehaver.

Det er ikke trekk på kassekreditt eller trekkfasilitet pr. 31.12.2013. Trekkfasiliteten har forfall i 2015.

**NOTE 14 Virksomhetsområder**

(Mill. NOK)	Nett		Kraft		Montasje		MAIK		Annet	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<b>Driftsinntekter</b>	<b>521,2</b>	<b>440,1</b>	<b>212,4</b>	<b>180,3</b>	<b>0,0</b>	<b>334,6</b>	<b>48,5</b>	<b>41,2</b>	<b>43,6</b>	<b>35,6</b>
Varekjøp, energi mv	211,3	203,5	182,7	158,3	0,0	135,5	0,0	0,0	0,0	0
Lønnskostnader	24,6	13,0	10,0	7,1	0,0	130,1	22,3	14,8	14,9	12,1
Avskrivninger	66,4	67,2	0,0	1,0	0,0	2,5	0,7	0,6	3,6	3,2
Avskrivninger goodwill	15,3	15,3	0,0	0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0
Andre driftskostnader	100,0	94,2	8,5	8,9	0,0	56,6	18,3	15,2	24,3	20,6
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>417,5</b>	<b>393,3</b>	<b>201,1</b>	<b>175,4</b>	<b>0,0</b>	<b>325,3</b>	<b>41,3</b>	<b>30,7</b>	<b>42,8</b>	<b>36,0</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>103,7</b>	<b>46,8</b>	<b>11,3</b>	<b>5,0</b>	<b>0,0</b>	<b>9,4</b>	<b>7,2</b>	<b>10,5</b>	<b>0,9</b>	<b>-0,4</b>

Når det gjelder driftsinntekter og driftskostnader, er konserninterne poster ikke eliminert i oppstillingen. Goodwill knyttet til merverdier i konsernet er hensyntatt på det enkelte virksomhetsområde.

For montasjevirkomheten er tallene i 2012 for perioden 01.01 til 30.09, da virksomheten er etter dette er definert som felleskontrollert virksomhet og konsolidert etter egenkapitalmetoden.

Det er ikke inkludert gevinst ved etablering av nevnte felleskontrollerte virksomhet som driftsinntekt.

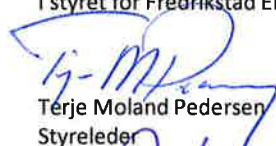
## RESULTATREGNSKAP – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
<b>Driftsinntekter</b>	<b>14</b>	<b>34 207</b>	<b>31 337</b>
Lønnskostnad	1,2	13 753	11 086
Annen driftskostnad	3,4,14	23 784	20 167
Avskrivninger	4	2 799	2 505
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>40 336</b>	<b>33 757</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-6 129</b>	<b>-2 421</b>
Gevinst ved salg datterselskap		2 000	3 779
Konsernbidrag fra datterselskap		21 384	14 973
Utbytte fra datterselskap		46 690	29 941
Annen finansinntekt	12	21 918	20 105
Annen finanskostnad	12	-73 058	-65 603
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>18 934</b>	<b>3 195</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>12 805</b>	<b>774</b>
Skatter (- inntekt)	13	-9 474	-7 675
<b>Årsresultat</b>		<b>22 279</b>	<b>8 449</b>

## BALANSE 31.12 – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
<b>Eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	13	4 899	0
Varige driftsmidler	4	15 356	13 205
Aksjer i datterselskap	5	825 665	828 833
Aksjer i tilknyttede selskap	6	77 833	74 613
Aksjer i felleskontrollert foretak	6	160 260	160 260
Lån datterselskaper	8	187 102	190 002
Lån tilknyttede selskaper	8	8 771	8 144
Andre lån og aksjer		1 791	2 400
Netto pensjonsmidler	1	20 223	21 491
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 301 900</b>	<b>1 298 948</b>
Fordringer konsernselskap	7	223 415	226 190
Lån tilknyttet selskap		12 432	11 993
Fordring felleskontrollert foretak		0	29 447
Andre fordringer		3 912	14 296
Betalingsmidler	7	47 918	54 591
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>287 677</b>	<b>336 517</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 589 577</b>	<b>1 635 465</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
Aksjekapital	10	154 160	154 160
Overkurs		36 691	36 691
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>190 851</b>	<b>190 851</b>
Annen egenkapital		36 554	40 274
<b>Sum egenkapital</b>	<b>11</b>	<b>227 405</b>	<b>231 125</b>
Utsatt skatt	13	0	3 643
Pensjonsforpliktelser	1	88	186
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>88</b>	<b>3 829</b>
Gjeld til finansinstitusjoner	9	875 000	875 000
Langsiktig gjeld konsernselskap	9	375 000	375 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 250 000</b>	<b>1 250 000</b>
Leverandørgjeld		1 669	2 806
Skyldig offentlige avgifter		1 260	1 133
Utbytte	11	26 000	25 000
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	7	68 133	104 392
Annen kortsiktig gjeld		15 022	17 181
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>112 084</b>	<b>150 262</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 589 577</b>	<b>1 635 466</b>

Fredrikstad, 25. april 2014  
I styret for Fredrikstad Energi AS

  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Tor Prøitz  
Styremedlem

  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

  
Erik Jansen  
Nestleder

  
Bengt Johansson  
Styremedlem

  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

  
Marianne Myrbråten  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef



## KONTANTSTRØM – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2013	2012
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skattekostnad		12 805	774
Gevinst salg anleggsmidler		0	-3 669
Avskrivninger		2 799	2 505
Nedskrivninger aksjer		500	0
Endring leverandørgjeld		-1 138	-305
Endring kunder		2 347	-4 533
Endring andre tidsavgreningsposter		43 936	-32 169
Endring balanseførte pensjoner		1 170	-1 858
<b>Netto likviditetsendring fra driften</b>		<b>62 419</b>	<b>-39 255</b>
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler		-4 950	-5 974
Kjøp av aksjer		-3 609	0
Endring langsiktige lånefordringer		-6 273	-40 208
Endring lånefordring konsern		-28 261	91 882
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>43 093</b>	<b>45 700</b>
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Endring ekstern langsiktig gjeld		0	45 000
Endring langsiktig gjeld konsern		0	-25 000
Utbetaling av utbytte		-25 000	-25 000
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>-25 000</b>	<b>-5 000</b>
<b>Netto endring likviditet i året</b>		<b>-5 674</b>	<b>1 445</b>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		54 591	53 146
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>		<b>47 918</b>	<b>54 591</b>
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		300 000	300 000

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

#### **Klassifisering**

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### **Vurderingsprinsipper**

##### **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 vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

##### **Salgsinntekter**

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

##### **Fordringer**

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke øvrig påregnelig tapsrisiko.

##### **Varige driftsmidler**

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

##### **Datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap**

Datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk.

Utbytte og konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskap. Overstiger mottatt utbytte/ konsernbidrag andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene reduserer regnskapsført verdi av investeringene i balansen.

Avgitt konsernbidrag til datterselskaper er tillagt kostprisen på aksjene i morselskapets balanse.

### Pensjoner

Morselskapet har kollektiv foretakspensjonsordning (Offentlig ordning) for sine ansatte gjennom privat livselskap. Foretakspensjonsordningen er lukket. Ordningen er ytelsesplan, som betyr at selskapet har det økonomiske ansvaret for pensjonsytelsen. Lineær opptjening og forventet sluttlønn er lagt til grunn som opptjeningsgrunnlag. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Morselskapet har etablert innskuddsbasert pensjonsordning. Denne ordningen blir ikke balanseført.

Ved verdsettelsen av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser er det benyttet estimert verdi ved regnskapsavslutningen. De estimerte verdiene korrigeres hvert år i samsvar med beregning foretatt av aktuar. Arbeidsgiveravgiften er periodisert for usikrede pensjoner. For sikrede pensjoner kostnadsføres arbeidsgiveravgiften basert på innbetalt pensjonspremie.

Foretaksordning og innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon.

Morselskapet har også en AFP (LO/NHO) ordning. Gjenstående forpliktelse i balansen er knyttet til aktive AFP pensjonister frem til endelig avvikling i 2015, samt selskapets forpliktelse til underfinansiering av gammel AFP ordning. Ny AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbar skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 27 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet. Utsatt skattefordel er i selskapsregnskapet balanseført til nominell verdi.

Skatt på avgitt konsernbidrag som føres som økt kostpris på aksjer i andre selskaper, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (føringen skjer mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel).

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet 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 forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

**NOTE 1 Pensjoner**

 (1.000 NOK) 2013 2012
*Offentlig foretakspensjonsordning (lukket)*
*Resultatregnskapet*

Årets pensjonsopptjening	335	600
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 538	2 175
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-2 183	-2 234
Resultatført planendring	0	-1 717
Administrasjonskostnader	217	310
Resultatførte estimatendringer	2 334	1 653
Periodisert arbeidsgiveravgift	128	120
<b>Sum pensjonskostnad</b>	<b>3 369</b>	<b>907</b>

*Balansen*

Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12.	-65 828	-62 499
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	54 171	55 440
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-11 657</b>	<b>-7 059</b>
Periodisert arbeidsgiveravgift	-1 664	-995
Ikke resultatførte estimatendringer	33 524	29 545
<b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>	<b>20 223</b>	<b>21 491</b>

*Offentlig foretakspensjonsordning (lukket)*
**Antall personer inkludert i offentlig ordning**

Aktive	7	8
Pensjonister/ oppsatte rettigheter	106	117

**Økonomiske forutsetninger som er lagt til grunn**

Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Forventet avkastning	4,40 %	4,00 %
Lønnsregulering	3,50 %	3,25 %
G-regulering	3,50 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,75 %	2,50 %
Arbeidsgiveravgiftssats	14,10 %	14,10 %

Gjenstående forpliktelse til gammel AFP ordning	88	186
Premie ny AFP inkl. arbeidsgiveravgift	95	78

*Innskuddsordning*

Antall ansatte	5	4
Pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravgift	158	162

Estimatendringer og avvik er amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor). Planendring er amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid (ikke korridorløsning).

Resultatført planendring (inntekt) i 2012 var knyttet til endringer i regler om offentlig tjenestepensjon knyttet til samordning mellom privat AFP og offentlig tjenestepensjonen. Effekten av samordningen var lavere brutto forpliktelse i offentlig tjenestepensjon med virkning fra 01.01.2011.

Overfinansieringen er for foretaksordning sannsynliggjort gjennom at forventet kontantverdi av den totale pensjonsforpliktelsen (påløpt og fremtidig) overstiger verdien av pensjonsmidlene.

**NOTE 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen mv**

(1.000 NOK)	2013	2012
Lønninger	8 630	8 458
Arbeidsgiveravgift	1 567	1 614
Pensjonskostnader	3 369	793
Andre ytelser	187	221
<b>Sum</b>	<b>13 753</b>	<b>11 086</b>

**Antall årsverk pr. 31.12**
**12**
**12**

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven. Ingen ansatte har lån i selskapet. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til styreleder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkeltlån eller sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med daglig leder og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 6 i konsernregnskapet.

**NOTE 3 Honorar til revisor**

(1.000 NOK)	2013	2012
Lovpålagt revisjon	240	168
Skatterådgivning	15	21
Andre tjenester utenfor revisjonen	0	1 499
<b>Sum</b>	<b>255</b>	<b>1 668</b>

**NOTE 4 Driftsmidler**

(1.000 NOK)	Tomt/Bygg	Løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2012	7 415	12 740	20 155
Tilgang driftsmidler	2 348	2 603	4 951
Anskaffelseskost 31.12.2013	9 763	15 343	25 106
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2013	-1 385	-8 364	-9 749
<b>Bokført verdi 31.12.2013</b>	<b>8 378</b>	<b>6 979</b>	<b>15 356</b>
Årets avskrivninger	268	2 531	2 799
Avskrivningsplan	10-50	3-15	

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper til 2026. Leie i 2013 var 7,6 mill. Hoveddelen av dette er fremleid til andre virksomheter i og utenfor konsernet.

**Note 5 Aksjer i datterselskaper**

(1.000 NOK)	Forretnings kontor	Eierandel	Egenkap.	Årsresultat	Balanseført verdi
Røyken Energiverk AS	Røyken	100 %	100	1 437	17 456
Fredrikstad Energi Nett AS	Fredrikstad	65 %	495 234	33 305	331 400
Fredrikstad Energi Eiendom AS	Fredrikstad	100 %	200	2 565	200
Energi 1 Follo Røyken AS	Ås	100 %	275 689	9 779	328 376
Askøy Energi AS	Askøy	100 %	19 053	8 822	127 313
Askøy Energi Kraftsalg AS	Askøy	100 %	2 763	1 855	4 240
Follo Energi AS	Ås	100 %	3 801	5 447	9 770
MAIK AS	Fredrikstad	100 %	3 154	6 227	1 340
FEAS Bredbånd AS	Fredrikstad	100 %	4 406	7 598	5 570
<b>Sum</b>			<b>804 400</b>	<b>76 984</b>	<b>825 665</b>

Det er foretatt reduksjon i balanseførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskap som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt konsernbidrag (etter skatt) til datterselskap tillagt aksjeverdien for de respektive selskap. For Fredrikstad Energi Nett AS er det morselskapets andel av egenkapital og årsresultat som er oppført i oversikten. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskapene er 2013 tall.

**Note 6 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap**

(1.000 NOK)	Forretnings kontor	Eierandel	Balanseført verdi
<i>Tilknyttede selskaper</i>			
Værste AS	Fredrikstad	38,46 %	60 643
Norsk Enøk og Energi AS	Drammen	24,20 %	3 480
Fredrikstad Fjernvarme AS	Fredrikstad	32,50 %	13 710
<b>Sum tilknyttede selskap</b>			<b>77 833</b>
<i>Felleskontrollert selskap</i>			
<b>Nettpartner Holding AS</b>	<b>Ås</b>	<b>60,00 %</b>	<b>160 260</b>

Nettpartner Holding AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonæravtale. Informasjon om resultat og egenkapital er gitt i note 3 og 4 til konsernregnskapet.

**NOTE 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv**

(1.000 NOK)	2013	2012
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekkmidler	670	596
<i>Trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	300 000	300 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000

Det er opprettet en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-konto innehaver. Pr 31.12.2013 er det fordringer knyttet til ordningen på 135 801 og gjeld på 67 911.

Det er ikke trekk på kassekreditt eller trekkfasilitet pr. 31.12.2013. Trekkfasiliteten har forfall i oktober 2015.

**NOTE 8 Langsiktige fordringer**

(1.000 NOK)	2013	2012
Fordringer som forfaller om senere enn 1 år		
Lån datterselskap - Energi1 Follo / Røyken AS	187 102	190 002
Lån tilknyttet selskap – Værste AS	8 771	8 144
<b>Sum</b>	<b>195 873</b>	<b>198 146</b>

**NOTE 9 Langsiktig gjeld**

(1.000 NOK)	Forfall	Lån 31.12.2013	Lån 31.12.2012
Obligasjonslån	10/2017	400 000	400 000
Obligasjonslån	10/2019	300 000	300 000
Obligasjonslån	12/2022	100 000	100 000
Sertifikatlån	11/2014	75 000	75 000
<b>Sum langsiktig ekstern finansiering</b>		<b>875 000</b>	<b>875 000</b>
<b>Langsiktig lån Fredrikstad Energi Nett AS</b>		<b>375 000</b>	<b>375 000</b>

**Finansiering og renterisiko**

Selskapet refinansierte en vesentlig del av sin langsiktige opplåning mot slutten av 2012. Det ble etablert 3 nye obligasjonslån med varighet fra 5 til 10 år. Disse er notert på Nordic ABM. Videre er det en trekkfasilitet på 300 millioner kroner som løper frem til oktober 2015.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Selskapet benytter renteswapavtaler i forbindelse med styring av renterisiko.

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplåning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet. Datterselskapet Fredrikstad Energi Nett AS har stor overskuddslikviditet. Denne overskuddslikviditeten utgjør kr. 375 millioner pr. 31.12.2013 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markedsmessige vilkår.

Pr. 31.12.2013 var det ingen trekk på trekkfasiliteten. Det er knyttet covenants til både obligasjonslånene og trekkfasiliteten. Kravene er knyttet til konserntall for egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2013 er disse lånebetingelsene oppfylt. Det vises til egen side med nøkkeltall foran i årsrapporten.

**NOTE 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon**

(1.000 NOK)

Aksjekapitalen på 154.160 består av 15.416 aksjer á 10. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer pr. 31.12.2013	Antall aksjer	Eier- / stemmeandel
Fredrikstad kommune	7 862	51 %
Fortum Holding Norway AS	7 554	49 %
<b>Sum</b>	<b>15 416</b>	<b>100 %</b>

**NOTE 11 Egenkapital**

(1.000 NOK)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen Egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2012	154 160	36 691	40 274	231 125
Årets resultat	0	0	22 279	22 279
Avsatt utbytte	0	0	-26 000	-26 000
<b>Egenkapital 31.12.2013</b>	<b>154 160</b>	<b>36 691</b>	<b>36 554</b>	<b>227 405</b>

**NOTE 12 Finansposter**

(1.000 NOK)	2013	2012
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekt fra konsernselskap	20 832	19 272
Utbytte	500	518
Annen renteinntekt	586	315
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>21 918</b>	<b>20 105</b>
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader til konsernselskap	15 450	18 700
Annen rentekostnad	56 444	43 517
Tap salg aksjer datterselskap	0	2 110
Kostnadsført langsiktig fordring	0	1 005
Annen finanskostnad	1 164	271
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>73 058</b>	<b>65 603</b>

**NOTE 13 Skatter**

(1.000 NOK)	Endring	2013	2012
Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel			
Midlertidige forskjeller			
Anleggsmidler	-256	-3 010	-3 266
Omløpsmidler	-314	0	-314
Pensjoner	1 168	20 136	21 304
Regnskapsmessig avsetning	-281	-5 250	-5 531
Utbytte fra datterselskap	-19	682	663
Gevinstkonto	31	124	155
Skattemessig fremførbart underskudd	30 825	-30 825	0
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>30 772</b>	<b>-17 761</b>	<b>13 011</b>
<b>Utsatt skattefordel /skatt</b>	<b>8 542</b>	<b>-4 899</b>	<b>3 643</b>
Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse			
Resultat før skatter		12 805	774
Permanente forskjeller		-47 413	-30 376
<b>Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet</b>		<b>-34 608</b>	<b>-29 602</b>
Endring i midlertidige forskjeller		31 154	1 933
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført		3 454	45 699
Avgitt konsernbidrag		0	-10 717
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>		<b>0</b>	<b>7 313</b>
Bruk av ubenyttet godtgjørelse		0	-7 313
<b>Skattepliktig inntekt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Forklaring til årets skatter i resultatregnskapet			
Korreksjon for skatt på konsernbidrag, direkte balanseført		-932	-9 795
Endring utsatt skattefordel med gammel skattesats		-8 723	1 506
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats		-181	0
For lite avsatt tidligere år		0	614
<b>Skatter i resultatregnskapet (- inntekt)</b>		<b>-9 474</b>	<b>-7 675</b>
<b>Betalbar skatt i balansen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>



**NOTE 14 Transaksjoner med nærstående parter**

(1.000 NOK)	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Salg av tjenester til datterselskaper		
Administrative tjenester	11 255	11 125
IKT Tjenester	6 755	11 104
Husleieinntekter	3 280	2 300
<b>Sum</b>	<b>21 290</b>	<b>24 529</b>
<b>Kjøp av tjenester</b>		
Administrative tjenester	505	484
<b>Sum</b>	<b>505</b>	<b>484</b>

Øvrige ytelser til nærstående ansatte er omtalt i 2, mellomværende til nærstående er spesifisert i balansen og mellomværende finansposter er spesifisert i note 12.



Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

## Revisors beretning

### Uttalelse om årsregnskapet 2013

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 22 279 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 63 415 000. 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 regnskapsestimaterne 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 Fredrikstad Energi 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 anvendelse av overskuddet 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.

Sarpsborg, 25. april 2014  
**PricewaterhouseCoopers AS**

*Jan-Erik Rothe*

Jan Erik Rothe  
Statsautorisert revisor