



Årsrapport **2013**  
Statkraft Energi AS





# Årsberetning

---

## Statkraft Energis virksomhet

Statkraft Energi AS er et selskap i Statkraftkonsernet. Statkraft er Europas største produsent av fornybar energi. Konsernet produserer og utvikler vannkraft, vindkraft, gasskraft og fjernvarme, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel. Statkraftkonsernet har også en betydelig satsing på innovasjon, og har tatt en ledende posisjon som tilbyder av markedsadgang for produsenter av fornybar energi i Tyskland og Storbritannia.

Statkraft Energi driver kraftproduksjon og handel med kraft og kraftrelaterede produkter. Statkraft Energi leverer også tjenester innen markedsadgang, drift og vedlikehold til andre enheter i Statkraftkonsernet i Europa.

Statkraft Energi har sin virksomhet innenfor Statkraftkonsernets segmenter Nordisk vannkraft og Kontinental energi og handel. Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge. Statkraft Energis hovedkontor er lokalisert i Oslo.

Statkraft Energi eier 100 % av aksjene i Baltic Cable AB. Baltic Cable er lokalisert i Malmö i Sverige og drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Statkraft Energi eier 60,17 % av AS Tyssefaldene, samt 100 % av Statkraft Varme AS som er fjernvarmevirksomheten i konsernet. Statkraft Energi har også andre andeler i norsk kraftproduksjon.

## Strategi og ambisjoner

Statkraftkonsernets ambisjon er å styrke posisjonen som en ledende internasjonal leverandør av ren energi. Konsernet er godt posisjonert for å delta i Europas omlegging til renere kraftproduksjon og bidra med ny, ren produksjon i fremvoksende markeder. De følgende fem strategiske områdene vil bli prioritert:

- Europeisk fleksibel kraftproduksjon
- Energihandel og tjenester
- Vannkraft i fremvoksende markeder

- Vindkraft i Norge, Sverige og Storbritannia
- Fjernvarme i Norge og Sverige

Statkraft Energi har over tid utviklet en sterk posisjon innen de to strategiske områdene europeisk fleksibel kraftproduksjon og energihandel og tjenester.

Statkraftkonsernets strategi og ambisjoner er beskrevet i årsrapporten på Statkrafts hjemmesider.

## Viktige hendelser i 2013

1960-tallet var tiåret med flest kraftutbygginger i Norge, og mange av Statkraft Energis vannkraftverk begynner å bli gamle. Statkraft Energi går derfor inn i en periode med mange store rehabiliteringer og betydelig opprustning av vannkraftanlegg. I Sogn og Fjordane bygges vannkraftverkene Eiriksdal og Makkoren som erstatning for tre gamle kraftverk som vil bli nedlagt, og i Nordland moderniseres og utvides kraftverkene Nedre Røssåga med 100 MW og Kjensvatn med 10 MW. Utbyggingen av Eiriksdal og Makkoren samt Kjensvatn forventes ferdigstilt i 2014, mens Nedre Røssåga forventes ferdigstilt i 2016.

I saken som åtte kommuner har anlagt mot Statkraft Energi vedrørende konsesjonskraft, ble det avsagt dom i Borgarting lagmannsrett den 6. februar 2014 i favør av Statkraft Energi. Dommen er ikke anket og er dermed rettskraftig. Saken ble reist som følge av kravet Statkraft Energi rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør i forbindelse med Saurdal kraftverk med tilbakevirkende kraft fra og med 1996. Det er gitt ytterligere informasjon om saken i note 29 Hendelse etter balansedagen.

De utleide kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tysso II ble overført fra Statkraft SF til Statkraft Energi med virkning fra 1. april 2013. Samlet har kraftverkene en installert effekt på 620 MW. Overføringen hadde ingen konsekvenser for leieavtalene, leietakerne eller kommunene der kraftverkene ligger. Transaksjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Skatteklagenemnda vedtok i 2011 at Statkraft SF ikke er skattemessig eier av Sønnå Høy. Grunnrenteskatt for perioden 2008-2010 er derfor tilbakebetalt til Statkraft SF. I 2012 stevnet AS Saudefaldene ligningsmyndighetene på bakgrunn av dette vedtaket. AS Saudefaldene har videre påklaget vedtak om at selskapet er skattemessig eier av Sønnå Høy. Skattemyndighetene tar sikte på å ferdigstille klagebehandlingen for AS Saudefaldenes del våren 2014.

I september signerte Statkraft Energi en avtale om å selge kraftverkene Svelgen I og II og Svelgen Kraft i bytte mot Sogn og Fjordane energiverks 35 % medeiendomsrett i Leirdøla kraftverk. Gjennomføring av avtalen var betinget av en bindende forhåndsuttalelse fra skattemyndighetene. Et negativt svar fra skattemyndighetene i desember medførte at transaksjonen ikke ble gjennomført i 2013. Det arbeides med å finne en alternativ måte å gjennomføre transaksjonen på.

Kraftverksvirksomheter i Trondheim Energi Kraft AS ble fusjonert med Statkraft Energi med virkning fra 1. januar 2013. Formålet med transaksjonen er å effektivisere Statkraft konsernets drift av norske kraftverk. Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Statkraft Energi har med virkning fra 1. januar 2013 overtatt 100 % av aksjene i Statkraft Varme AS gjennom et tingsinnskudd og mottatt konsernbidrag. Selskapet har konsesjon for utbygging og drift av en rekke fjernvarmeanlegg i Norge i tillegg til fem forskjellige anlegg i Sverige.

## Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

## Marked og produksjon

### Kraftmarkedet

Kraftprisene i Norden var i 2013 preget av lavere magasinfylling enn normalt i første del av året. Mot slutten av året normaliserte fyllingsgraden seg, og ved utgangen av 2013 var den 97 % av normalt nivå. Den gjennomsnittlige systemprisen på Nord Pool var 38,1 EUR/MWh, 22 % høyere enn i 2012 og 10 % lavere enn gjennomsnittet for årene 2008-2012.

Kraftforbruket i Norden er relativt høyt sammenlignet med andre europeiske land, som følge av kombinasjonen kalde vintre, høy andel av elektrisk oppvarming og relativt stor andel kraftkrevende industri. Etterspørselen etter kraft i 2013 var på nivå med 2012 både i Norge og Norden.

### Produksjon

Statkraft Energis produksjon er i Norge. Selskapet hadde en kraftproduksjon på totalt 38,9 TWh, en reduksjon på 4 % sammenlignet med 2012.

Etterspørselen etter kraft varierer både gjennom døgnet og året, og kraftmarkedene er avhengig av kapasitet som kan reguleres i forhold til etterspørselen. Statkraft Energi har en stor andel fleksibel produksjonskapasitet, og i kombinasjon med høy kompetanse innen analyse og produksjon bidrar dette til at selskapet gjennomgående klarer å forvalte vannressursene på en god måte. Selskapet har en nøye planlagt energidisponering, og tilgjengelige kraftverk i perioder med høy etterspørsel. Statkraft Energis store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gjør selskapet i stand til å disponere vannressursene i

et lengre perspektiv enn ett år. Følgelig kan produksjonen holdes høy i perioder med høye priser, mens den kan holdes lavere i perioder med lave priser.

## Økonomiske resultater

Statkraft Energis resultat for 2013 var preget av god drift og høyere nordiske kraftpriser sammenlignet med 2012.

Driftsinntektene økte med 8 % fra 2012 til 15 354 millioner kroner, mens driftsresultatet økte med 23 % til 8899 millioner kroner. Selskapets regnskapsmessige resultat før skatt endte dermed på 8837 millioner kroner, og resultatet etter skatt på 3979 millioner kroner, henholdsvis en økning på 29 % og en økning på 34 % sammenlignet med 2012.

### Driftsinntekter

Statkraft Energis inntekter kommer fra spotsalg, salg på kontrakter til industrien og finansiell handel. I tillegg leverer Statkraft Energi konsesjonskraft. Det fundamentale grunnlaget for Statkraft Energis inntekter er kraftpris, vanddisponering og produksjon. Produksjonsinntektene optimaliseres gjennom finansiell handel med kraft og selskapet driver også med trading virksomhet.

Spotsalg er omsetning av elektrisk energi med fysisk levering døgnet etter til markedspris. Prisen fastsettes typisk for et kortere tidsintervall, for eksempel for hver time i døgnet i Norden. I 2013 solgte Statkraft Energi 18,7 TWh (21 TWh) i spotmarkedet.

Statkraft Energi er storleverandør til kraftintensiv industri. I 2013 utgjorde volumet levert på langsiktige kontrakter til industrien i Norden 17,5 TWh. Den høye kontraktsdekningen virker stabiliserende på Statkraft Energis inntekter. Størstedelen av kontrakts volum med nordisk industri har løpetid til 2020. Statkraft Energi har etablert en særskilt portefølje hvor målet er å redusere markedsrisikoen for fysiske salgskontrakter. Porteføljen består av finansielle kraftkontrakter med løpetid inntil 5 år.

Statkraft Energi er pålagt å avgi en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor kraften produseres, såkalt konsesjonskraft. Prisen for denne kraften tilsvarer, i korte trekk, den gjennomsnittlige produksjonskostnaden, og er dermed betydelig lavere enn markedsprisen for kraft. I 2013 utgjorde inntektene fra konsesjonskraft 293 millioner kroner (265 millioner kroner).

For å avlaste risiko knyttet til usikkerhet i fremtidig pris og produksjonsvolum sikrer Statkraft Energi produksjonsinntekter gjennom finansiell handel med kraft. Andelen av produksjonen som sikres varierer med forventningene til markedsutviklingen. Statkraft Energis analysevirksomhet har en sentral posisjon i hele handelsvirksomheten. Denne er basert på innsamling og bearbeiding av hydrologiske data og andre markedsdata. Dataene benyttes til å estimere markedspriser og optimalisere den regulerbare produksjonen. Dynamisk forvaltningsportefølje er viktig for å optimalisere fremtidige inntekter, og Statkraft måler prestasjonene gjennom måltallet «Merverdi fra forvaltningsporteføljen». Porteføljen skapte en høyere merverdi enn konsernets mål i 2013 og resultatet fra forvaltningsporteføljen var 92 millioner kroner (526 millioner kroner).

Statkraft Energi driver også med relativt kortsiktig posisjonering med finansielle standardkontrakter (trading) og handel med strukturerte produkter og skreddersydde avtaler for industri og næringsliv (origination). Inntektene kan variere betydelig mellom perioder og år. I 2013 utgjorde inntektene fra trading og

origination 430 millioner kroner (257 millioner kroner). Statkraft-konsernet måler prestasjonene i trading og origination-aktiviteten gjennom måltallet «Verdiskaping fra trading og origination», som måler resultatet etter skatt i forhold til risikokapitalen. Verdiskapingen var betydelig over konsernets mål i 2013.

Andre driftsinntekter utgjorde 693 millioner kroner (549 millioner kroner), en økning på 26 %. Økningen relaterer seg i hovedsak til leieinntekter fra utleide kraftverk overført fra Statkraft SF.

Energikjøp utgjorde 2172 millioner kroner (2294 millioner kroner), og er relatert til kjøp av gass til gasskraftvirksomheten samt kjøp av kraft i forbindelse med markedsaktiviteter.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 697 millioner kroner, en økning på 3 %.

### **Driftskostnader**

Driftskostnadene for 2013 var 3586 millioner kroner, en nedgang på 10 % fra 2012.

Sum lønnskostnader har en nedgang på 3 %, som følge av reduserte avkastningskrav for pensjonsforpliktelsene.

Avskrivningene økte med 11 % fra 2012. Økningen skyldes primært nye anleggsmidler.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 13 % fra 2012. Økningen relaterer seg hovedsakelig til endring i rammebetingelser samt overføring av utleide vannkraftverk fra Statkraft SF.

Andre driftskostnader inkluderer primært kjøp av eksterne tjenester, materialer og kostnader ved kraftverk drevet av andre. I tillegg inngår blant annet erstatninger, husleie, IT-kostnader, markedsføring, reisekostnader og forsikringer. Andre driftskostnader ble redusert med 40 %. Nedgangen skyldes i hovedsak reversering av tidligere nedskrivninger av tollingavtalen med Naturkraft AS.

FoU-aktivitetene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2013 er 19 millioner kroner. Selskapets forskningsaktiviteter er knyttet til utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

### **Finansposter**

Netto finansposter utgjorde -62 millioner kroner (-399 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 355 millioner kroner (184 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig valuta-gevinster. Finanskostnadene utgjorde 417 millioner kroner, som innebærer en reduksjon på 28 % fra 2012. I hovedsak skyldes dette lavere rentekostnader.

### **Skatt**

Regnskapsmessig skattekostnad var 1001 millioner kroner høyere enn i 2012 og utgjorde 4858 millioner kroner. Økningen i skattekostnad skyldes hovedsakelig høyere resultat før skatt. Dette har medført høyere betalbar skatt både i alminnelig overskuddsbeskatning og i grunnrentebeskatningen. I tillegg var skattekostnaden i 2012 negativt påvirket av nedvurdering av utsatt skattefordel.

### **Kontantstrøm og kapitalstruktur**

Den operasjonelle virksomheten genererte en kontantstrøm på 7130 millioner kroner i 2013 (6080 millioner kroner). Lange og korte poster hadde en negativ endring på 1131 millioner kroner (positiv endring på 902 millioner kroner). Mottatt utbytte

fra tilknyttede selskaper var 50 millioner kroner (72 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten var 5999 millioner kroner (6982 millioner kroner).

For året ble det brutto investert totalt 2058 millioner kroner (1778 millioner kroner). De største investeringspostene i 2013 var relatert til opprustning av vannkraftanlegg.

Netto likviditetsendring fra finansiering var -4226 millioner kroner i 2013 (-5185 millioner kroner). Det har ikke vært opptak av ny langsiktig gjeld i 2013 (582 millioner kroner) og det har ikke vært nedbetaling av gjeld i 2013. Utbetaling av utbytte og konsernbidrag utgjorde 4226 millioner kroner (5767 millioner kroner).

Netto likviditetsendring i 2013 var -153 millioner kroner (37 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 105 millioner kroner mot 258 millioner kroner ved inngangen til året.

Ved utgangen av 2013 utgjorde rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld 9014 millioner kroner mot 8691 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 22 %, 1,1 % lavere enn foregående år.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 3334 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 5613 millioner kroner ved utgangen av 2013.

Ved utgangen av 2013 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 16 313 millioner kroner mot 12 884 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 39,3 % av totalkapitalen.

## **Risikostyring**

Statkraft Energi er eksponert for risiko gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til kraftpriser, markedsoperasjoner, finansforvaltning, prosjektgjennomføring, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Vekst og økt internasjonalisering stiller større krav til styring av risikoen i investeringsporteføljen. Statkraftkonsernet har en sentral investeringskomite for bedre å håndtere risikoen knyttet til enkeltinvesteringer og på tvers av prosjektporteføljen.

### **Markedsrisiko**

Statkraft Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft. Inntektene fra kraftproduksjonen er eksponert for volum- og kraftpriserisiko.

Statkraft Energi håndterer markedsrisiko i energimarkedene ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder. Økt integrering av energimarkedene har stor betydning for forretningsmodeller og håndtering av risiko. Statkraft Energi legger derfor vekt på å se de ulike markedene i sammenheng. Konsernets sikringsstrategier er regulert av rammer for volum og verdi, og kriterier for å vurdere nye kontrakter mot forventede inntekter og nedsiderisiko. Porteføljen justeres kontinuerlig i henhold til oppfatning av fremtidige priser og egen produksjonsevne.

Statkraft Energis virksomhet innen energihandel og tjenester består av både handel med standard produkter på energibørser og salg av tjenester eller produkter tilpasset den enkelte kunde. Risiko håndteres gjennom mandater som dekker råvarer, geografiske områder og varighet. En uavhengig risikohåndteringsfunksjon sikrer objektivitet i vurdering og håndtering av risiko.

### **Finansiell risiko**

Den sentrale finansfunksjonen i konsernet samordner og ivaretar den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter og likviditet, inkludert refinansiering og nye låneopptak. Statkraft Energi er

eksponert for renterisiko gjennom finansieringen. Statkraft Energi er eksponert for valutarisiko gjennom selskapets krafthandel i euro.

Statkraft Energi er eksponert for kreditt- og motpartsrisiko gjennom krafthandel og plassering av overskuddslikviditet. Før avtaleinngåelse blir kredittverdigheten til alle motparter vurdert og eksponeringen mot enkeltmotpartene begrenses av mandater basert på kredittverdighet.

Både markedsrisikoen i energimarkedene og den øvrige finansielle risikoen, samt eksponering i forhold til mandatene, følges opp av uavhengige middle office-funksjoner og rapporteres jevnlig til ledelsen.

### Operasjonell risiko

Alle prosesser i hele verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Det er særlig innenfor prosjektgjennomføring og driftsaktiviteter den operasjonelle risikoen er størst. Dette kan medføre skader på selskapets ansatte, skader på miljøet, samt skader og tap på egne og tredjeparts produksjonsanlegg og øvrige eiendeler.

Statkraftkonsernets og Statkraft Energis første prioritet er å gjennomføre utbyggingsaktiviteter og drift på en ansvarlig måte.

Statkraftkonsernet har etablert forsikringsordninger som omfatter alle vesentlige skadetyper, blant annet gjennom konsernets eget forsikringsselskap.

Statkraft Energi håndterer den operasjonelle risikoen gjennom detaljerte prosedyrer for aktiviteter i samtlige operative enheter og ulike typer beredskapsplaner. Videre har Statkraftkonsernet et omfattende system for å registrere og rapportere farlige forhold, uønskede hendelser og skader. Disse analyseres fortløpende for å forebygge og begrense eventuelle konsekvenser, samt for å sikre at årsakssammenhenger følges opp og nødvendige tiltak iverksettes. Alle prosjekter over et visst omfang gjennomfører systematiske risikovurderinger.

### Annen risiko

Statkraft Energis virksomhet påvirkes av rammebetingelser som skatter, avgifter, forskrifter, nettreguleringer, endringer i pålagt minimums vannstand og andre krav fra Norges vassdrags- og energidirektorat, samt generelle betingelser og krav som settes for kraftbransjen. Disse rammebetingelsene kan påvirke Statkraft Energis energidisponering, kostnader og inntekter. Rammebetingelsene i det enkelte land i Europa er et resultat av internasjonale prosesser som også vil være viktig for norske kraftverk. Mulige endringer i det politiske bildet evalueres løpende og en åpen dialog og gode relasjoner med beslutningstakere på alle relevante arenaer vektlegges. Risikoen i forbindelse med støtterejimer gjelder hvorvidt og hvordan de vil videreføres på lang sikt.

Risikostyring i Statkraft er nærmere beskrevet i konsernets årsrapport på Statkrafts hjemmesider.

## Internkontroll

Internkontroll er en sentral del av god risikostyring, og Statkraftkonsernet og Statkraft Energi arbeider målrettet med å videreutvikle internkontrollen. Det overordnede styrings-systemet «The Statkraft Way» definerer konsernets retningslinjer og bidrar til et godt kontrollmiljø for å oppfylle ledelsens mål. Krav til internkontroll er innarbeidet i fagområdene HMS,

etikk, IKT, samfunnsansvar og finansiell rapportering.

Systemet for internkontroll over finansiell rapportering bidrar til pålitelig og rettidig finansiell informasjon i Statkrafts rapporter, og baserer seg på COSO-rammeverkene for internkontroll.

Statkraft Energi følger internkontrollsystemet slik det blir beskrevet i «The Statkraft Way» og i konsernets økonomihåndbok.

Internkontroll i Statkraft er nærmere beskrevet i konsernets årsrapport på Statkrafts hjemmesider.

## Miljøpåvirkning

Statkraftkonsernets og Statkraft Energis miljøambisjon er å støtte en global overgang til en lavkarbonøkonomi gjennom å tilby fornybare og bærekraftige energiløsninger. Fortsatt vekst kombinert med internasjonal god praksis for miljøstyring er sentrale elementer for å nå dette målet.

Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 2013. Det ble registrert noen mindre alvorlige miljøhendelser som gjaldt kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelsene og mindre oljeutslipp. Disse hendelsene hadde liten eller ingen påvirkning på miljøet.

## Medarbeidere og organisasjon

Statkraft Energi hadde 895 årsverk i 2013 (883).

Statkraftkonsernet ønsker en jevnere kjønnsfordeling i konsernet og flere kvinner i ledende stillinger. I 2013 var 18,5 % (19,7 %) av Statkraft Energis ansatte kvinner og andelen kvinner i lederstillinger var 19,7 % (20,7 %). Andelen kvinner i styret er 29 %. Statkraftkonsernet og også Statkraft Energi etterstreber et mangfoldig arbeidsmiljø og legger likebehandling til grunn ved rekruttering og i personalpolitikken.

## Helse og sikkerhet

Statkraft Energi skal være en trygg og sikker arbeidsplass og målet er at ingen personskader skal oppstå grunnet selskapets aktiviteter. God planlegging av aktiviteter, tydelig kravsetting og tett oppfølging i alle prosjektfaser og driftsaktiviteter er avgjørende for å nå målet. Riktig og tilstrekkelig kompetanse om helse og sikkerhet både blant medarbeidere, kontraktører og underkontraktører er kjernen i konsernets helse- og sikkerhetsarbeid. Statkraftkonsernets styring og oppfølging av helse og sikkerhet er basert på kravene i standarden OHSAS 18001 og internasjonal god praksis.

Flere av skadeindikatorene er forbedret de siste årene. Sett i et lengre perspektiv går utviklingen med hensyn til arbeidsrelaterte skader i riktig retning. Indikatoren for skader med fravær, H1, blant selskapets medarbeidere var 2,4 i 2013 (4,7), mens indikatoren for alle typer personskader, H2, var 8,0 (11,1). Totalt ble det registrert 3 (6) skader med fravær og 14 (13) skader totalt (med og uten fravær) på egne ansatte. Det ble registrert 10 (5) skader med fravær og 8 (12) skader uten fravær hos kontraktøransatte.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 3,1 % i 2013 (3,3 %), som er innenfor målet om et sykefravær lavere enn 3,5 %. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv (IA) med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten.

## Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 3979 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

### Resultatdisponering


Beløp i millioner kroner


Avsatt konsernbidrag	2 926
Avsatt utbytte	-
Til annen egenkapital	1 053
Totalt disponert	3 979


## Fremtidsutsikter


De nordiske kraftprisene forventes å ligge på et noe lavere nivå enn i 2013. Statkraft Energis store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gir selskapet stor fleksibilitet til å disponere vannressursene på en effektiv måte. I tillegg bidrar langsiktige kraftkontrakter til å stabilisere selskapets inntjening.

Styret i Statkraft Energi AS  
Oslo, 24. mars 2014

  
Christian Rynning-Tønnesen  
styrets leder


  
Steinar Bysveen  
styremedlem


  
Kristin Steinfeldt-Foss  
styremedlem

  
Arne Einungbrække  
styremedlem

  
Olav Rabbe  
styremedlem

  
Øyvind Riber  
styremedlem

  
Torgunn Oldeide  
styremedlem

  
Asbjørn Grundt  
daglig leder





# Regnskap Statkraft Energi

---

# Resultatregnskap

## Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	2013	2012
Salgsinntekter	1	14 661	13 644
Andre driftsinntekter	3	693	549
<b>Brutto driftsinntekter</b>		<b>15 354</b>	<b>14 193</b>
Energikjøp	4	-2 172	-2 294
Overføringskostnader		-697	-680
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>12 485</b>	<b>11 219</b>
Lønnskostnader	5, 6	-791	-812
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	13	-879	-789
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	7	-1 053	-933
Andre driftskostnader	8	-863	-1 449
<b>Driftskostnader</b>		<b>-3 586</b>	<b>-3 983</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>8 899</b>	<b>7 236</b>
Finansinntekter	10	355	184
Finanskostnader	10	-417	-583
<b>Netto finansposter</b>		<b>-62</b>	<b>-399</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>8 837</b>	<b>6 837</b>
Skattekostnad	11	-4 858	-3 857
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>3 979</b>	<b>2 980</b>
<b>Disponering av årets resultat</b>			
Avgitt konsernbidrag		2 926	2 257
Avsatt utbytte		-	1 092
Til/ fra annen egenkapital		1 053	-369
<b>Totalt disponert</b>		<b>3 979</b>	<b>2 980</b>

# Balanse

## Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.13	31.12.12
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	11,12	657	664
Varige driftsmidler	13	33 849	30 817
Investering i datterselskaper/tilknyttede selskaper	14	2 484	1 873
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	995	1 166
<b>Anleggsmidler</b>		<b>37 985</b>	<b>34 520</b>
Beholdning	16	832	828
Fordringer	17	2 502	2 393
Bankinnskudd	18	105	258
<b>Omløpsmidler</b>		<b>3 439</b>	<b>3 479</b>
<b>Eiendeler</b>		<b>41 424</b>	<b>37 999</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	19	13 875	12 197
Opptjent egenkapital	19	2 438	687
<b>Egenkapital</b>		<b>16 313</b>	<b>12 884</b>
Avsetning for forpliktelser	20	6 620	7 624
Utsatt skatt	11	1 073	435
Rentebærende langsiktig gjeld	21	7 820	7 520
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>15 513</b>	<b>15 579</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	22	1 194	1 171
Betalbar skatt	11	2 791	2 525
Avsatt utbytte		-	1 092
Annen rentefri gjeld	23	5 613	4 747
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>9 598</b>	<b>9 536</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>41 424</b>	<b>37 999</b>

Styret i Statkraft Energi AS  
Oslo, 24. mars 2014



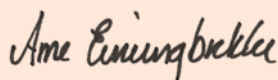
Christian Rynning-Tønnesen  
styrets leder



Steinar Bysveen  
styremedlem



Kristin Steinfeldt-Foss  
styremedlem



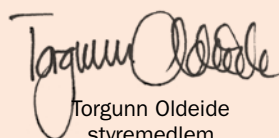
Arne Einungbrekke  
styremedlem



Olav Rabbe  
styremedlem



Øyvind Riber  
styremedlem



Torgunn Oldeide  
styremedlem



Asbjørn Grundt  
daglig leder

# Kontantstrømoppstilling

## Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	2013	2012	
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN</b>			
Resultat før skatt	8 837	6 837	
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Avskrivninger og nedskrivninger	879	789	
Betalt skatt	-2 586	-1 546	
Tilført fra årets virksomhet	7 130	6 080	
Endring i langsiktige poster	178	125	
Endring i kortsiktige poster	-1 309	777	
<b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	A	5 999	6 982
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler	-2 058	-1 778	
Salg av anleggsmidler (salgssum)	64	18	
Overtagelse av virksomhet, netto likviditet	68	-	
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	B	-1 926	-1 760
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING</b>			
Opptak av ny rentebærende gjeld	-	582	
Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlige lån	-	-	
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-4 226	-5 767	
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	C	-4 226	-5 185
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	A+B+C	-153	37
Likviditetsbeholdning 01.01	258	221	
Likviditetsbeholdning 31.12	105	258	

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Selskapets likviditetsbeholdning er formelt sett en fordring mot morselskapet Statkraft AS.

### REGNSKAPSREGLER

Årsregnskapet for Statkraft Energi AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge (GRS). Statkraft Energi utarbeider ikke konsernregnskap da underkonsernet konsolideres i konsernregnskapet til Statkraft AS. Statkraft konsernet avlegger regnskapet i tråd med International Financial Reporting Standards (IFRS).

### VURDERINGS- OG KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

**Usikkerhet i estimater** Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

**Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring** Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter fra krafthandel regnskapsføres netto. Resultater fra datterselskaper inntektsføres i opptjeningsåret, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller driftskostnader.

### INNTEKTSFØRING AV KRAFTHANDEL

**Kraftproduksjon** Kraftproduksjon selges via kraftbørser og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgpris inntektsføres som salgsinntekt i regnskapet.

**Konsesjonskraft** Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft Energi faktureres for forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen. Levering og finansielt oppgjør av konsesjonskraft regnskapsføres som ordinært kraftsalg ved levering.

**Forvaltningsporteføljer** Statkraft Energi inngår fysiske og finansielle kontrakter for å optimalisere fremtidig kraftinntekter samt å redusere risikoen. Forvaltningsporteføljene vurderes etter laveste verdis prinsipp (LVP) på porteføljnivå. Valutaterminer i porteføljene vurderes til virkelig verdi. Porteføljene er omtalt ytterligere i note 26. Netto realiserte inntekter og tap knyttet til finansiell krafthandel inngår i salgsinntektene.

**Trading og origination** Selskapet har separate porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Porteføljene regnskapsføres til virkelig verdi etter der kriteriene i regnskapsloven § 5-8 er oppfylt. En av trading porteføljene handler med kontrakter som ikke omsettes på markedsplass, og vurderes derfor etter laveste verdis prinsipp. Origination porteføljene oppfyller ikke vilkårene for regnskapsføring til virkelig verdi etter GRS, og regnskapsføres derfor etter laveste verdis prinsipp på porteføljnivå. Porteføljene er omtalt ytterligere i note 26.

### PENSJONER

**Ytelsesplaner** En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen justert for virkelig verdi av pensjonsmidlene og for ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Nåverdien av fremtidige ytelser opptjent på balansedagen beregnes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med OMF rente (obligasjoner med fortrinnsrett). Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Aktuarielle tap og gevinster (estimatavik) som skyldes endringer i aktuariemessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres løpende direkte mot egenkapitalen, etter avsetning for utsatt skatt. Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner som gis med tilbakevirkende kraft, det vil si hvor opptjening av rettigheten ikke er betinget av videre opptjeningsstid resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningsstid.

Netto pensjonsmidler for over finansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto

pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger, og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift, er klassifisert som avsetning for forpliktelser.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

### FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSKOSTNADER

Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel.

### OFFENTLIGE TILSKUDD

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

### ERSTATNINGER

Selskapet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Motposten er eiendeler. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

### KONSESJONSAVGIFTER

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter balanseføres ikke, men er beregnet og vist i note 7.

### SKATTER

**Generelt** Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Statkraft Energi står derfor overfor både naturressursskatt, eiendomsskatt, overskuddsskatt og grunnrenteskatt.

**Naturressursskatt** Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

**Eiendomsskatt** Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

**Overskuddsskatt** Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

**Grunnrenteskatt** Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for 2013 30 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til

skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Negativ og positiv grunnrenteinntekt fra de ulike kraftverkene er presentert netto så langt skattereglene tillater samordning i beskattningen. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt skjer med nominell skattesats på 31 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til overskuddsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

## KLASSIFISERING OG VURDERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån gjelder et tilsvarende prinsipp.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktige lån balanseføres til pålydende, korrigert for eventuell uamortisert over- eller underkurs. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

**Immaterielle eiendeler** Utgifter til immaterielle eiendeler er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

**Varige driftsmidler** Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen i stand for bruk. Lånekostnader for større investeringer blir beregnet og balanseført. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner, avsettes det for fjerningsforpliktelser, med motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, som avskrives over konsesjonsperioden.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vannfallsrettigheter er klassifisert under tomter og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Erstatninger til grunneier er balanseført som tomt, se beskrivelse under erstatninger. Investeringer i verk som ikke drives av Statkraft Energi, avskrives tilsvarende etter en gjennomsnittlig avskrivningssats. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig. Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Hvis nye deler innregnes i balansen, fjernes delene som ble skiftet ut og evt gjenværende balanseført verdi innregnes som tap ved avgang.

**Nedskrivninger** Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

**Datterselskaper/tilknyttet selskap** Datterselskaper er selskaper hvor selskapet har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige beslutninger. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle nedskrivninger. Utbytte og konsernbidrag inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapt. Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Statkraft Energi har betydelig innflytelse. Betydelig innflytelse foreligger normalt der selskapet eier eller kontrollerer fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investering i tilknyttede selskaper er vurdert til anskaffelseskost.

Fra 1. januar 2013 er investering i felles kontrollert virksomhet vurdert til anskaffelseskost. Tidligere er slike investeringer innregnet etter bruttometoden, se note 14 for opplysninger om konsekvenser av prinsippendringen.

**Deleide kraftverk** Kraftverk med delt eierskap, det vil si verk Statkraft Energi driver, men der andre er medeiere, og verk andre driver, men der Statkraft Energi er medeier, er regnskapsført etter bruttometoden i henhold til Statkraft Energis eierandel. Produsert kraft, med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte. Uttatt kraft fra deleide selskaper organisert som aksjeselskap er inkludert i brutto kraftsalg. Statkraft Energis andel av øvrige driftsinntekter og driftskostnader er inkludert i henhold til aksjonæravtale.

**Anleggssaksjer og andeler** Alle langsiktige investeringer behandles til kostmetoden i selskapsregnskapet. Mottatt utbytte behandles som finansinntekt.

**Beholdning** CO<sub>2</sub>-kvoter og elsertifikater holdt for handelsformål anses som beholdning. Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften klassifiseres som omløpsmidler. Beholdninger vurderes som det laveste av anskaffelseskost etter FIFO prinsippet og virkelig verdi.

**Magasinbeholdninger** Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note 2.

**Fordringer** Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

**Kortsiktige finansielle plasseringer** Noterte aksjer, obligasjoner, sertifikater og lignende klassifisert som omløpsmidler er vurdert til markedsverdi.

**Betalingsmidler** På linjen bankinnskudd, kontanter og lignende inngår også sertifikater og obligasjoner med kort restløpetid.

**Mottatte forskuddsbetalinger** er klassifisert som langsiktige forpliktelser. Forskuddet inntektsføres i takt med levering av den leveransen forskuddet er ment å dekke. Det beregnes en årlig rentekostnad som føres som finanskostnad.

**Usikre forpliktelser** Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi.

**Langsiktig gjeld** Opptakskostnader og over- eller underkurs regnskapsføres i henhold til effektiv rentemetoden (amortisert kost) for fastrentelån.

## VALUTA OG VALUTATERMINER

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller -inntekt. Valutaterminer vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

## PRINSIPPER FOR KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

## Note 1 Salgsinntekter

Statkraft Energi optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Dersom Statkraft Energi har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Nødvendige spotkjøp regnskapsføres som kraftsalg. Fysiske og

finansielle kontrakter benyttes for å optimalisere den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Salgsposisjoner inngås for å optimalisere verdien av fremtidig planlagt produksjon. Kjøpsposisjoner inngås for å justere posisjonen dersom forutsetningene endres. Alle kontrakter føres som salgsinntekt basert på differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Fysisk spotsalg	7 289	7 003
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	293	265
Lange kontrakter	6 414	5 373
Forvaltningsporteføljer	92	526
Trading og origination	430	257
Avsetning/ reversering tap kraftkjøpsavtaler	143	220
Sum	14 661	13 644

Statkraft Energi har leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris.

### Pris og volum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

	2013	2012
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	2,7	2,5
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	10,7	10,8

## Note 2 Magasinbeholdning og produksjon (ikke revidert)

Tall i TWh	Magasinbeholdning per 31.12		Magasinkapasitet	Produksjon <sup>1)</sup>		Middel
	2013	2012		2013	2012	
Statkraft Energi	24,4	26,1	33,8	38,9	40,6	33,2

<sup>1)</sup> Etter tap. Produksjon inkluderer Trondheim Energi Kraft fom 2013.

Tilslaget i Norge har vært normalt i 2013. Statkraft Energis magasinbeholdning i Norge er ved årslutt 106 % av normalen.

## Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	540	326
Øvrige driftsinntekter	153	223
Sum	693	549

Økningen i Øvrige leieinntekter og salg av tjenester skyldes i hovedsak overtagelsen av kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tysso II fra Statkraft SF med virkning fra 1. april i 2013.

## Note 4 Energikjøp

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Gasskjøp	952	1 340
Kjøp CO <sub>2</sub> eget forbruk	9	-
Energikjøp fra eksterne produsenter	1 211	954
Sum	2 172	2 294

## Note 5 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Lønn	542	516
Arbeidsgiveravgift	95	86
Pensjonskostnader	147	178
Andre ytelser	7	32
Sum	791	812

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 6.

Daglig leder er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Tjenesten blir kjøpt av Statkraft AS.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 60 000 kroner i honorar (per styremedlem). Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2013. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk i 2013 var 895. I 2012 var tilsvarende tall 883.



YTELSESPLANER I FONDSBASERTE ORDNINGER

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Statkraft Energi AS har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i Statens Pensjonskasse (SPK) som oppfyller disse krav. Ytelsene er alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningen dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G og gir en alders- og uførepensjon på 66 % av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Forøvrig har selskapet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Pensjonsbetalingene fra SPK er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1). 916 ansatte og 442 pensjonister var dekket gjennom ytelsesplaner per 31. desember 2013.

Statkraft Energi betaler inn en årlig premie til SPK og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i SPK er likevel ikke fondsbasert. Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler («fiktive fond») som om midlene var plassert i statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall.

Pensjonsordningen i Statens pensjonskasse (SPK) er lukket for nye ansatte fra og med 1. januar 2014, og ansatte per 31. desember 2013 kan frivillig velge ny tjenestepensjonsordning. Statkrafts nye tjenestepensjonsordning for ansatte i heleide selskaper i Norge er en innskuddsordning med en innskuddssats på 6 % for pensjensgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjensgivende lønn mellom 7,1G og 12G.

YTELSESPLANER I IKKE FONDSBASERTE ORDNINGER

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått pensjonsavtaler som gir ansatte med lønn over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av lønn overskytende 12G ved full opptjening. Som følge av nye retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper, fastsatt av Regjeringen 31. mars 2011, ble ordningen lukket per 30. april 2012. Medlemmer av ordningen opprettholder sine avtaler. Medlemmer av den lukkede ordningen for ansatte med lønn over 12G som slutter før pensjonsalder får en oppsatt pensjonsrettighet ved en opptjeningstid på minst tre år.

Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	107	131
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	77	65
Avkastning på pensjonsmidler	-44	-29
Tilskudd fra ansatte	-11	-11
Arbeidsgiveravgift	18	22
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	147	178

Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Pensjonsforpliktelse brutto	2 187	1 979
Pensjonsmidler i Statens Pensjonskasse	-1 320	-1 175
Netto pensjonsforpliktelser i ytelsesbaserte ordninger, fondsbasert	867	804
Pensjonsforpliktelser i ytelsesbaserte ordninger, ikke fondsbaserte	60	63
Arbeidsgiveravgift	130	122
Netto pensjonsforpliktelse	1 057	989

Spesifikasjon av økt bokført pensjonsforpliktelse som følge av føring av estimatavvik mot egenkapitalen:

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Akkumulert beløp ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 01.01.	695	1 205
Innregnet i perioden	70	-510
Akkumulert beløp innregnet direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12.	765	695
Ført mot egenkapital etter skatt	551	501
Ført mot utsatt skatt	214	194

Økonomiske forutsetninger:

	31.12.13	01.01.13	31.12.12
Diskonteringsrente og forventet avkastning	4,10 %	3,80 %	3,80 %
Lønnsregulering	3,75 %	3,75 %	3,75 %
Regulering av løpende pensjoner	2,75 %	2,75 %	2,75 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3,50 %	3,50 %	3,50 %
Forventet årlig avgang			
• opp til 45 år	3,50 %	3,50 %	3,50 %
• mellom 45 og 60 år	0,50 %	0,50 %	0,50 %
• over 60 år	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Inflasjonsrate	1,75 %	1,75 %	1,75 %
Uttakstilbøyelighet AFP	10,00 %	10,00 %	10,00 %

Aktuarberegningene er basert på demografiske forutsetninger som er vanlig å benytte for livsforsikring og pensjon. Utgående pensjonsforpliktelser og estimatavvik per 31. desember 2013 er beregnet basert på oppdaterte tariff for dødelighet (K2013) og uførhet (IR73).

Forutsetninger per 31. desember er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelse ved utgangen av året, mens forutsetning per 1. januar er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året.

Diskonteringsrenten er satt til 4,10 % og er fastsatt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Statkraft mener at OMF-markedet representerer et dypt og likvid marked med relevante løpetider som kvalifiserer for referansrente i henhold til IAS 19.

## Note 7 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Eiendomsskatt	780	655
Konsesjonsavgifter	273	278
Sum	1 053	933

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Økningen i eiendomsskatt skyldes i hovedsak endring i rammebetingelser.

Nåverdien av forpliktelser vedrørende varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene, er for selskapet beregnet til 5250 millioner kroner, diskontert med en rente på 5,2 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. Vi har lagt til grunn en risikofri rente og beregnet et risikopåslag for å reflektere en evigvarende forpliktelse. I 2012 var tilsvarende tall 5055 millioner kroner (rente på 5,5 %).

## Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Materialer	89	95
Kjøp av eksterne tjenester	452	481
Kostnader kraftverk drevet av andre	349	434
Erstatninger	51	54
Øvrige driftskostnader	-78	385
Sum	863	1 449

FOU-aktivitene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2013 er 19 millioner kroner (13 millioner kroner i 2012). Selskapets forskningsaktiviteter er utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidistribusjon og vedlikeholdsaktiviteter.

Avsetninger for årlige erstatningsforpliktelser er beregnet til 488 millioner kroner, se note 20. Kostnader kraftverk drevet av andre inkluderer tollingavtalen med Naturkraft AS. Øvrige driftskostnader inkluderer en reversering av tidligere nedskrivninger av tollingavtalen på 264 millioner kroner i 2013. I 2012 ble tollingavtalen nedskrevet med 198 millioner kroner.

## Note 9 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft Energi.

Deloitte AS reviderer også datterselskapene Baltic Cable AB, Statkraft Varme AS og AS Tyssefaldene.

Samlede honorarer til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Beløp i tusen kroner <sup>1)</sup>	2013	2012
Lovpålagt revisjon	1 602	1 476
Andre attestasjonstjenester	392	100
Skatterådgivning	63	145
Sum	2 057	1 722

<sup>1)</sup> Beløpene er eksklusive mva

## Note 10 Finansinntekter og finanskostnader

### Finansinntekter

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	63	75
Renteinntekter annet	9	9
Utbytte	50	100
Netto valutatap/gevinst	233	-
Sum	355	184

### Finanskostnader

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Rentekostnader til foretak i samme konsern	-269	-340
Netto valutatap/gevinst	-	-96
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	-157	-170
Andre finanskostnader	-31	-2
Bygglånsrenter	40	25
Sum	-417	-583

## Note 11 Skatter

### Skattekostnad består av

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Overskuddsskatt	2 065	1 784
Grunnrenteskatt	1 711	1 438
Tidligere års skatter	131	43
Endring utsatt skatt grunnrente	585	518
Endring utsatt skatt	366	75
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	4 858	3 857

### Betalbar overskuddsskatt

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Beregnet overskuddsskatt årets resultat	2 065	1 784
Skattevirkning av konsernbidrag	-985	-878
Betalbar overskuddsskatt	1 080	906

### Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Naturressursskatt	523	498
Grunnrenteskatt	1 711	1 438
Overskuddsskatt utover naturressursskatt	1 542	1 287
Skattevirkning av konsernbidrag	-985	-878
Overskuddsskatt tidligere år	-	180
Betalbar skatt i balansen	2 791	2 525

### Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Resultat før skattekostnad	8 837	6 837
Forventet skattekostnad etter nom. sats 28 %	2 474	1 914
<b>Skatteeffekter av</b>		
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	2 296	1956
Skattefrie inntekter	-14	-46
Endring i skattesats	-50	-
Tidligere års skatter	131	33
Andre permanente forskjeller, netto	21	1
Skattekostnad	4 858	3 857
Effektiv skattesats	55 %	56 %

### Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av skatteeffekter av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skatteregimer presenteres hver for seg.

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	127	48
Langsiktige poster	544	875
Driftsmidler	-2 029	-1 635
Pensjonsforpliktelser	285	277
Total utsatt skatt forpliktelse	-1 073	-435

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning <sup>1)</sup>	-2 041	-1 696
Fremførbare grunnrenteinntekt <sup>2)</sup>	2 337	2 360
Total eiendel ved utsatt skatt	296	664

Total utsatt skatt (-)/ Utsatt skattefordel (+) 01.01	229	964
Resultatført i perioden	-951	-593
Tidligere års utsatt skatt	-96	-
Innfusjonert utsatt skattefordel fra Trondheim Energi Kraft	89	-
Utsatt skatt knyttet til overtakelse av utleide verk fra Statkraft SF	-67	-
Ført over egenkapitalen	19	-142
Total utsatt skatt (-)/ Utsatt skattefordel (+) 31.12	-777	229

<sup>1)</sup> Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning 2013 inkluderer 295 millioner kroner knyttet til utsatt skattefordel på pensjon. Estimaterendringen er en kombinasjon av endrede forutsetninger i løpet av året og forbedret metode for estimering av utsatt skattefordel.

<sup>2)</sup> Skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt i kraftverk hvor det kan estimeres fremtidige skattemessige overskudd de neste ti årene balanseføres. I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd legges normalproduksjon og forventning til prisbanene de neste ti år til grunn. Ikke balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring utgjorde 1249 millioner kroner i 2013 mot 1180 millioner kroner i 2012.

## Note 12 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Utsatt skattefordel	296	664
Immateriell eiendel	361	-
Sum	657	664

Utsatt skattefordel er nærmere omtalt i note 11.

Immateriell eiendel knytter seg til leietagerutbygginger ved Sauda I-IV, Svelgen I og II og Tysso II ifm overføring av SF verkene.

## Note 13 Varige driftsmidler

### 2013

Beløp i mill. kroner	Regulerings- anlegg	Turbiner, generatorer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet <sup>2)</sup>	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2013	20 012	9 922	2 638	10 677	2 798	1 258	47 305
Tilgang 2013 <sup>1)</sup>	526	248	35	802	1 591	771	3 973
Overføring mellom anleggsgupper	227	4 735	567	-4 039	-764	-726	-
Avgang 2013	-	-	-43	-15	-	-4	-62
Akk. av-/nedskr. 31.12.2013	-6 798	-7 448	-1 175	-967	-	-979	-17 367
Balanseført verdi 31.12.2013	13 967	7 457	2 022	6 458	3 625	320	33 849
Årets ordinære avskrivninger	-326	-366	-52	-58	-	-77	-879

### 2012

Beløp i mill. kroner	Regulerings- anlegg	Turbiner, generatorer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet <sup>2)</sup>	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2012	19 692	9 326	2 610	10 471	2 166	1 634	45 899
Tilgang 2012 <sup>1)</sup>	42	339	31	87	910	41	1 450
Overføring mellom anleggsgupper	278	285	-2	123	-278	-406	-
Avgang 2012	-	-28	-1	-4	-	-11	-44
Akk. av-/nedskr. 31.12.2012	-6 505	-5 641	-1 121	-2 236	-	-985	-16 488
Balanseført verdi 31.12.2012	13 507	4 281	1 517	8 441	2 798	273	30 817
Årets ordinære avskrivninger	-301	-258	-51	-113	-	-66	-789

Avskrivningstid 30–75 år 15–40 år 5–50 år 0–75 år 3–40 år

<sup>1)</sup> Aktiverte byggelånsrenter utgjør 40 millioner kroner (25 millioner kroner i 2012).

<sup>2)</sup> I posten Annet inngår i hovedsak bygninger, kontor- og datautstyr, elektrotekniske anlegg og kjøretøy.

### Nedenfor følger en nærmere spesifisering av levetiden for de ulike driftsmidlene:

	Avskrivningstid i år		Avskrivningstid i år
Damanlegg		Bygninger (adm. mv.)	75
– fyllingsdammer, betongdammer	75	Øvrige faste anlegg	
– øvrige dammer	30	- varige	20
Tunnelsystemer	75	- mindre varige	10
Maskintekniske installasjoner		Diverse løsøre	5
– rørgater	40	Tomter	evig
– aggregater (turbin, ventil)	40	Kontor- og datautstyr	3
– øvrige maskintekniske anlegg	15	Inventar og utstyr	5
Fjellrom	75	Transportmidler	8
Veier, broer og kaier	75	Anleggsmaskiner	12
Elektrotekniske anlegg		Småbåter	10
– transformator/generator	40		
– apparatanlegg (høyspent)	35		
– kontrollanlegg	15		
– driftssentral	15		
– samband	10		

**Statkraft Energi har følgende fallrettigheter som leies ut til andre:**

Vassdrag	Kommune	Leietager	Avtale inngått	Varighet	Kommentarer
Guolasjåkka	Kåfjord	Troms Kraft	1972/2012	Så lenge konsesjonen løper.	Statkraft forplikter seg i løpet av 2021 å enten overdra eiendomsretten til Troms Kraft eller motta en engangsbetaling av fremtidig leievederlag.
Bjoreio	Eidfjord	Hardanger Energi AS	1989	Kan sies opp med to års varsel. Oppsigelse fra Statkraft kan tidligst gis virkning fra 2019.	Ved leietidens utløp skal innretninger oppført på Statkraft grunn fjernes.
Smørkleppåi	Vinje	Kjetil Negarden	1981/ 1984/ 2012	2031. Statkraft kan si opp avtalen i 2021.	Ved leietidens utløp kan Statkraft kreve leietagers anlegg fjernet eller overdratt til teknisk verdi.

Kraftverk med delt eierskap, eller hvor andre har rettigheter til å ta ut en andel av kraftproduksjonen mot kostnadsdekning, er ført opp med selskapets relative andel.

**Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som drives av Statkraft Energi:**

Kraftverk/kraftverkgruppe	Andres andeler
Eidfjord	35,00 %
Folgefonn <sup>1)</sup>	14,94 %
Grytten	12,00 %
Kobbelv	17,50 %
Leirdøla	35,00 %
Svartisen	30,00 %
Svorka	50,00 %
Ulla-Førre	28,00 %
Vikfalli	12,00 %

<sup>1)</sup> Uttaksretten i Folgefonn gjelder et fast volum på 170 GWh.

Statkraft Energi har en rett til å kjøpe andres andeler i Folgefonn i år 2030 og andres andeler i Grytten i år 2035.

**Statkraft Energi har følgende eierandeler i kraftverk som drives av andre:**

Beløp i mill. kroner	Eierandel	Andel varige driftsmidler
Aurlandsverkene	7,00 %	298
Mørkfoss-Solbergfoss	33,33 %	7
Røldal-Suldal Kraft AS <sup>1)</sup>	8,74 %	-
I/S Sira-Kvina kraftselskap	32,10 %	1 192
Sum		1 497

<sup>1)</sup> Statkraft Energi eier 8,74 % av aksjene i Røldal-Suldal Kraft AS, som igjen eier 54,79 % i kraftverket IS Røldal-Suldal Kraft. Statkrafts indirekte eierandel i interessentskapet er dermed 4,79 %.

ECo har en rett til å kjøpe Statkraft Energis andel i Aurlandsverkene i 2029.

## Note 14 Eierandeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

### Aksjer i datterselskaper og felleskontrollert virksomhet

Beløp i mill. kroner	Forretningskontor	Eier- og stemmeandel	Aksjekapital	Balanseført verdi	Egenkapital	Resultat 2013
Baltic Cable AB	Malmö	100 %	3	1 350	20	39
Statkraft Varme AS	Trondheim	100 %	220	1 082	1 219	-17
AS Tyssefaldene	Tysedal	60 %	5	52	35	-
Sum 31.12.2013				2 484		

Baltic Cable AB eier og drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Selskapet European Market Coupling Company (EMCC) har vært ansvarlig for markedskopling av kabelen.

Statkraft Varme AS er Statkraft konsernets kompetansesenter for energigjenvinning og fjernvarme i Norge og Sverige. Selskapet har konsesjon for utbygging og drift av en rekke fjernvarmeanlegg i Norge i tillegg til fem forskjellige anlegg i Sverige.

### AS Tyssefaldene - prinsippending

AS Tyssefaldene produserer og distribuerer vannkraft. AS Tyssefaldenes produksjon er basert på det leide kraftverket Tysso II, samt Håvardsvann. Statkraft Energi og Eramet har rettigheter til uttak av produksjonen og har også avtale som regulerer fordeling av kostnader og finansiering. AS Tyssefaldenes kontorer er lokalisert i Tysedal i Odda kommune. AS Tyssefaldene har fra 1. januar 2009 vært klassifisert som en felleskontrollert eiendel og konsolidert etter bruttometoden i Statkraft Energi AS. Fra 1. januar 2013 er AS Tyssefaldene verdsatt til anskaffelseskost og er bruttokonsolidert i konsernregnskapet Statkraft AS.

Virkingen av prinsippendingen i Statkraft Energi AS er ført direkte mot egenkapitalen basert på konsoliderte verdier per 31. desember 2012, se note 19 Egenkapital.

Per 31. desember 2012 var AS Tyssefaldene konsolidert med følgende andel:

Spesifikasjon av resultatposter	AS Tyssefaldene	Andel	Statkraft Energi
Driftsinntekt	31	60,17 %	18,5
Driftskostnad	-24	60,17 %	-14,4
Finans	-1	60,17 %	-0,7
Skatt	-2	60,17 %	-0,9
Resultat	4		2,5

### Balanseposter per 31.12.2012:

	AS Tyssefaldene	Andel	Statkraft Energi
Anleggsmidler	82	60,17 %	49
Omløpsmidler	46	60,17 %	28
Langsiktig gjeld	52	60,17 %	31
Kortsiktig gjeld	13	60,17 %	8
Egenkapital	63	60,17 %	38
Kostpris for aksjer			52
Mottatt utbytte fra AS Tyssefaldene			
Fond for vurderingsforskjeller (jfr. note 19)			10

### Aksjer i tilknyttede selskaper

Beløp i mill. kroner	Eier- og stemmeandel	Bokført verdi
Aursjøveien AS	33,00 %	17

## Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Langsiktige fordringer	257	282
Langsiktige kraftavtaler	732	878
Andre aksjer og andeler	6	6
Sum	995	1 166

## Note 16 Beholdning

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Reservedeler	38	37
CO <sub>2</sub> - kvoter holdt for handelsformål	107	87
El-sertifikater holdt for handelsformål	687	653
Gassbeholdning	-	52
Sum	832	828

## Note 17 Fordringer

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Kundefordringer - eksternt	1 447	1 440
Periodiserte inntekter mv.	517	773
Andre fordringer	61	25
Kortsiktige fordringer konsernselskap	477	155
Sum	2 502	2 393

## Note 18 Bankinnskudd

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet.

Skyldige skattetrekkmidler er sikret ved garanti, se note 24.

## Note 19 Egenkapital

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital			Opptjent egenkapital		Sum egenkapital
	Aksje-kapital	Overkurs	Annen innskutt kapital	Fond for vurderings-forskjeller	Annen opptjent kapital	
Egenkapital per 31.12.2011	5 500	6 224	473	10	698	12 905
Årets resultat	-	-	-	-	2 980	2 980
Føringer direkte mot egenkapitalen AS Tyssefaldene 1)	-	-	-	-	-20	-20
Estimatavik pensjoner	-	-	-	-	368	368
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-2 257	-2 257
Avsatt utbytte	-	-	-	-	-1 092	-1 092
Egenkapital per 31.12.2012	5 500	6 224	473	0	677	12 884
Årets resultat	-	-	-	-	3 979	3 979
Kapitaltilskudd	605	117	-	-	-	722
Mottatt konsernbidrag	-	-	956	-	-	956
Fusjon av Trondheim Energi Kraft AS	-	-	-	-	736	736
Føringer direkte mot egenkapitalen AS Tyssefaldene	-	-	-	-10	24	14
Estimatavik pensjoner	-	-	-	-	-52	-52
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-2 926	-2 926
Egenkapital per 31.12.2013	6 105	6 341	1 429	-	2 438	16 313

Selskapets aksjekapital er på 6,1 milliarder kroner, fordelt på 61,05 millioner aksjer á NOK 100. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft AS. Statkraft AS har forretningskontor i Oslo (Postboks 200 Lilleaker).

### Kapitaltilskudd og mottatt konsernbidrag

Statkraft Energi AS har med virkning fra 1. april 2013 overtatt de utleide kraftverkene Sauda HV, Svelgen I og II og Tysso II fra Statkraft SF. Transaksjonen er gjennomført til regnskapsmessig og skattemessige kontinuitet og en innskutt egenkapital på 624 millioner kroner.

Statkraft Energi AS har med virkning fra 1. januar 2013 overtatt 100 % av aksjene i Statkraft Varme AS. Transaksjonen er gjennomført med en overført innskutt egenkapital på 98 millioner kroner og et mottatt konsernbidrag på 956 millioner kroner.

### Fusjon av kraftverksvirksomheten i Trondheim Energi Kraft AS

Trondheim Energi Kraft AS er innfusjonert i Statkraft Energi AS med virkning fra 1. januar 2013.

Trondheim Energi Kraft AS produserer, distribuerer og selger elektrisk kraft og fjernvarme. Det er ønskelig å slå sammen kraftverksvirksomheten i Trondheim Energi Kraft AS med Statkraft Energis kraftvirksomhet for å effektivisere Statkraftkonsernets drift av norske kraftverk.

Statkraft Energi AS har eid 100 % av aksjene i Trondheim Energi Kraft AS og fusjonen er gjennomført etter kontinuitetsmetoden for regnskapsmessige verdier iht konsernkontinuitet etter reglene i NRS 9 Fusjon punkt 6.

### Direkte egenkapitalføringer - AS Tyssefaldene

AS Tyssefaldene er fom 1. januar 2013 vurdert etter kostmetoden. Per 31. desember 2012 er AS Tyssefaldene bruttokonsolidert med 60,17 %. For ytterligere informasjon om prinsippendringen, se note 14.

**Note 20** Avsetning for forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Pensjonsforpliktelser	1 057	989
Avsetninger for årlige erstatninger	488	488
Avsetning tapskontrakter	1 959	3 020
Andre avsetninger for forpliktelser	3 116	3 127
Sum	6 620	7 624

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 6.

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer mottatte forskuddsbetalinger knyttet til fremtidige kraftsalgsavtaler på 2265 millioner kroner (2517 millioner kroner i 2012). De største avtalene er avtalen med Elsam og kontrakt knyttet til Rana kraftverk.

Andre avsetninger inkluderer også fremtidig forpliktelse til å overta leietakerutbygginger i de utleide verkene overtatt fra Statkraft SF til skattemessig nedskrevne verdier etter utløpet av leieperioden 31. desember 2030.

**Note 21** Rentebærende langsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Lån fra konsernselskap	7 820	7 520
Sum	7 820	7 520

Nominell gjennomsnittlig rente NOK	2,67 %	4,14 %
------------------------------------	--------	--------

Alle lån er i norske kroner.

	2014	2015	2016	2017	etter 2017
Forfallsplan langsiktig gjeld		2 849			4 971

**Note 22** Rentebærende kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Konsernkontoordning	1 194	771
Lån fra konsernselskap	-	400
Sum	1 194	1 171



## Note 23 Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	2013	2012
Leverandørgjeld – eksternt	400	532
Leverandørgjeld – konserninternt	43	181
Skyldige offentlige avgifter	485	356
Øvrig rentefri gjeld	496	478
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	4 189	3 200
Sum	5 613	4 747

Av kortsiktig gjeld til konsernselskap for 2013 knytter 3200 millioner kroner seg til avsatt konsernbidrag for 2013. I 2012 var avsatt konsernbidrag 3134 millioner kroner.

## Note 24 Pantstillelser, kontraktsforpliktelser og garantiansvar

### PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft Energi mot å dekke en andel av bygge kostnadene, jfr. note 13. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 1065 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energi av pantsatte eiendeler utgjør 5355 millioner kroner per 31. desember 2013.

### KONTRAKTSFORPLIKTELSE

Statkraft Energi har en forpliktelse vedrørende finansiell kraftutvekslingsavtale i størrelsesorden 734 millioner kroner. Statkraft Energi har avtale om kjøp av gass i størrelsesorden 11,9 TWh i periode frem til 2017.

### GARANTIANSVAR

Statkraft Energi har til sammen garantier som ikke er balanseført på totalt 333 millioner kroner. Av dette vedrører 251 millioner kroner Nasdaq og 82 millioner kroner øvrige garantier.

## Note 25 Derivater

Statkraft Energi driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen vil avhenge av formålet slik det er beskrevet i prinsippnoten.

### Valutaterminer

Beløp i mill. kroner	31.12.13		31.12.12	
	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi
Sum	81	81	28	28

Virkelig verdi av valutaterminer fastsettes ved bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Verdsettelse av valutaterminer er basert på noterte valutakurser fra European Central Bank (ECB), hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier rimelighetsvurderes mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene.

### Krafthandel

#### Vaderivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi	Resultatført verdiendring	Virkelig verdi
	2013	2012-2013	2012
Tradingportefølje (eksternt)	-4	13	-17

Innen krafthandel er det tradingporteføljene som vurderes til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av kortsiktige finansielle forward og opsjonskontrakter for kraft og CO<sub>2</sub> kontrakter handlet over kraftbørser. Porteføljene består også av bilaterale finansielle kontrakter med vanligvis likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over kraftbørser. Closingpriser på kraftbørser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

#### I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2013 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode:

Beløp i mill. kroner	
2014	-4
2015	-5
2016	1
2017	6
2018	-1
Sum virkelig verdi 31.12.2013	-4

#### Vaderivater i følgende porteføljer vurderes ikke til virkelig verdi:

Nordisk porteføljeforvaltning  
Kontinental porteføljeforvaltning  
Origination porteføljer  
Statkraft Financial Energy

Statkraft Energi har åtte porteføljer som vurderes til laveste verdi prinsipp på porteføljenivå. Valutaterminer i porteføljene vurderes imidlertid til virkelig verdi. For nærmere beskrivelse av prinsippene, se note vedrørende regnskapsprinsipper. Avsetning for tapskontrakter er nærmere spesifisert i note 20.

## Note 26 Markedsrisiko

### GENERELT OM MARKEDSRISIKO

Statkraft Energis finansielle instrumenter vil være eksponert for markedsrisiko. Markedsrisiko er risikoen for at et finansielt instruments virkelige verdi eller framtidige kontantstrømmer vil svinge på grunn av endringer i markedspriser. Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, CO<sub>2</sub>-priser, gasspriserisiko, renterisiko og valutarisiko.

Risikostyringen i Statkraft Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter. Det er for alle porteføljer etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til uavhengige enheter. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig.

### BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

**Langsiktige kontrakter** Statkraft Energi som kraftprodusent, har inngått fysiske kraftsalgsavtaler til industrikunder i Norden. De langsiktige avtalene har ulik varighet, den lengste gjelder til 2030. Markedsrisikoen for de langsiktige salgskontraktene er knyttet til de fremtidige markedspriser for kraft. For enkelte av de fysiske salgskontraktene er prisen indeksert opp mot annen markedsrisiko knyttet til valuta og råvarer som for eksempel metaller. Statkraft Energi har etablert en særskilt portefølje hvor målet er å redusere markedsrisikoen for fysiske salgskontrakter. Porteføljen består av finansielle kraftkontrakter med løpetid inntil 5 år.

Statkraft Energi har også forpliktelser knyttet til finansielle kraftkontrakter, fysiske kraftkjøpskontrakter og fysiske gasskjøpskontrakter. Markedsrisikoen i disse kontraktene er knyttet til fremtidige priser for kraft, kull, gass og oljeprodukter.

**Nordisk porteføljeforvaltning** Porteføljeforvaltning er en markedsaktivitet hvor Statkraft benytter markedsanalyser og finansiell handel for å skape verdier i futures og forward-markedet i tillegg til fysisk produksjon og handel. Målsetningen til porteføljeforvaltningen er å

optimere salgsinntektene og samtidig redusere risikoen for porteføljen som helhet. Fullmakter til å inngå finansielle kontrakter er basert på volumgrenser i forhold til tilgjengelig produksjon. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer. Forvaltningsporteføljene består hovedsakelig av finansielle energi kontrakter. Kontraktene er handlet over kraftbørser og mot bilaterale kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år.

**Trading og origination** Statkraft Energi har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Det er etablert tradingteam i Oslo, Trondheim og Stockholm. Porteføljene agerer i markedet med tanke på gevinster på endringer i markedsverdier for energi og energirelaterte produkter samt gevinster på ikke-standard kontrakter.

Statkraft Energi har allokert risikokapital for trading og origination virksomheten. Det er etablert klare restriksjoner på hvilke typer produkter det kan handles med. Fullmaktene for trading og origination aktivitetene følges ved fastsatte grenser for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Begge metodene beregner det maksimale tap en portefølje vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode.

### VALUTARISIKO - OG RENTERISIKO

**Valutarisiko** Statkraft Energi har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalgsinntekter og investeringer. Oppgjørsvaleten for kraftomsetning på kraftbørs i Norge er euro, og alle kontrakter som inngås over kraftbørs har således en eksponering mot euro. Det oppstår tilsvarende valutaeksponering ved krafthandel på andre børser. Valutaeksponeringen knyttet til kontantstrømmer sikres i henhold til konsernets finansstrategi.

**Renterisiko** Hoveddelen av Statkraft Energis renterisikoeksponering er knyttet til et langsiktig flytende lån fra Statkraftkonsernet. For ytterligere informasjon om markedsrisiko, se tilsvarende beskrivelser i konsernregnskapet til Statkraft AS. Beskrivelser der vil være relevante også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi.

## NOTE 27 Kredittrisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko

### KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risikoen for at en part i et finansielt instrument vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sin forpliktelse. Statkraft Energi påtar seg motpartsrisiko ved krafthandel, fysisk salg og ved handel med finansielle instrumenter. For finansielle kraftkontrakter som avregnes gjennom kraftbørs, antar en ingen motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittrating. For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bank- eller morselskapsgarantier ved inngåelsen av en avtale. Statkraft Energi har motregningsavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandel.

Statkraft Energi har gode oppfølgingsrutiner som bidrar til at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer.

Plassering av overskuddslikviditet utføres av Statkraft AS og er i hovedsak fordelt på institusjoner med A-rating eller bedre. Det beregnes tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side. Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig. I tillegg kvantifiseres motpartsrisikoen ved å kombinere eksponeringen med sannsynligheten for mislighold for de enkelte motpartene. Den samlede motpartsrisikoen beregnes og rapporteres.

### LIKVIDITETSRISIKO

Statkraft Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke er lik den kontantstrømmen som eiendelene genererer og ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (kraftbørsene). Statkraftkonsernet har gode lånemuligheter i det norske og europeiske obligasjons- og bankmarkedet. Trekkfasiliteter benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Eksponering for likviditetsrisiko følges opp løpende og rapporteres periodisk.

For ytterligere informasjon om kreditt- og likviditetsrisiko, se tilsvarende beskrivelser i konsernregnskapet til Statkraft AS. Beskrivelser der vil være relevante også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi.

### ULYKKESRISIKO

Statkraft Energi har betydelig risikoeksponering i den operative driften gjennom potensiell skade på egne eiendeler og tapt produksjon samt mulig ansvarskrav som følge av skade på tredjemanns person eller eiendom. Det er etablert forsikringsdekninger som begrenser den negative effekten av de vesentlige risikoeksponeringene.

Alle eiendeler i Statkraft Energi er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi. I tillegg har Statkraft Energi en vanntapsforsikring som gir rett til erstatning på inntil 500 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

## Note 28 Nærstående parter

Statkraft Energi AS har inngått flere avtaler om kjøp og salg av kraft og tjenester med nærstående parter. De viktigste avtalene omfatter følgende forhold:

Produksjonsstyring, energidisponering og forvaltning av grønne sertifikater fra konsernets kraftprodusenter, herunder Smøla Vind AS, Kjøllefjord AS, Hitra Vind AS, Statkraft Suomi Oy og Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi utfører tjenester og service relatert til drift og vedlikehold av konsernets kraftstasjoner og anlegg.

Forvaltningen av Statkraft Financial Energy-porteføljen utføres av Statkraft Financial Energy AB på vegne av Statkraft Energi AS.

Statkraft Energi utfører porteføljeforvaltning for Fjordkraft AS. Tilsvarende har Statkraft Energi spesifikke avtaler vedrørende salg av energi og tilstøtende tjenester med Skagerak Energi.

Kjøp og salg av naturgass på det Europeiske markedet skjer i samarbeid med det tyske søsterselskapet Statkraft Markets GmbH, regulert i egen samarbeidsavtale for dette.

Statkraft Energi kjøper administrasjon, regnskapstjenester, kontor-service og IT-tjenester fra Statkraft AS.

Administrasjon av Statkraft Carbon Invest AS utføres av Statkraft Energi og Statkraft AS. Statkraft Energi forvalter markedstilgangen for CO<sub>2</sub>-kvoter på vegne av Statkraft Carbon Invest AS.

Statkraft Energi er konsernets fagekspertise vedrørende analyse og prognostisering innen energiområdet. Generelle og spesifikke analyser tilgjengeliggjøres for Statkraft AS og øvrige selskaper i konsernet med behov for dette gjennom kommersielle avtaler.

Statkraft Energi har en tollingavtale med Naturkraft AS. Statkraft AS eier 50 % av Naturkraft AS.

Avtalene er inngått til markedsmessige vilkår.

### Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

Beløp i mill. kroner	2013	2012
<b>Salg av varer og tjenester</b>		
Salgsinntekter til nærstående parter:	2 567	1987
Salg av tjenester:		
Nærstående parter	149	146
Morselskap (Statkraft AS)	82	220
Sum salg av varer og tjenester	2 798	2353
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>		
Kjøp av varer:		
Kjøp fra nærstående parter	178	22
Kjøp fra tilknyttede selskaper	167	603
Kjøp av tjenester:		
Nærstående parter	147	69
Morselskap (Statkraft AS)	288	313
Sum kjøp av varer og tjenester	780	1007

### Store enkelttransaksjoner

De utleide kraftverkene Sauda HV, Svelgen I og II samt Tysso II ble 1. april 2013 overført fra Statkraft SF til Statkraft AS og videre til Statkraft Energi AS.

Transaksjonen er gjennomført til regnskapsmessig og skattemessige kontinuitet og tilførte eiendeler utgjør 1141 millioner kroner, hvorav 624 millioner kroner er rapportert som kapitalinnskudd.

Statkraft Energi AS har med virkning fra 1. januar 2013 overtatt 100 % av aksjene i Statkraft Varme AS og en innskutt egenkapital på 98 millioner kroner. Transaksjonen er gjennomført til regnskapsmessig kontinuitet.

## Note 29 Hendelse etter balansedagen

I saken som åtte kommuner har anlagt mot Statkraft Energi vedrørende konsesjonskraft i forbindelse med Saurdal kraftverk, ble det avsagt dom i Borgarting lagmannsrett den 6. februar 2014 i favør av Statkraft Energi. Saken er ved ankefristens utløp ikke anket og dommen er dermed rettskraftig.

Saken ble reist som følge av kravet Statkraft Energi rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør med tilbakevirkende kraft fra og med

### Resultat

Beløp i mill. kroner	
Salgsinntekter	41
Konsesjonsavgifter	15
Driftskostnader	-1
Renter	6
Resultat før skatt	61

Styret og ledelsen i Statkraft Energi AS er ikke kjent med ytterligere hendelser etter balansedagen som kan påvirke resultat, balanse, kontantstrømoppstilling eller oppstilling over endringer i egenkapital.

1996. Kommunene må tilbakebetale for mye mottatt konsesjonskraft og konsesjonsavgifter med et påslag om rimelig rente.

Statkraft Energi har foreløpig ikke inntatt noen regnskapsmessig effekt av forholdet i 2013.

Det økonomiske oppgjøret av lagmannsrettens dom i favør av Statkraft Energi, vil bli innregnet i regnskapet for 2014 etter følgende anslag:



Deloitte AS  
Dronning Eufemias gate 14  
Postboks 221 Sentrum  
NO-0103 Oslo  
Norway

Tlf: +47 23 27 90 00  
Faks: +47 23 27 90 01  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft Energi AS som viser et overskudd på kr 3.979 millioner. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, og resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 den finansielle stillingen til Statkraft Energi AS per 31. desember 2013 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



side 2  
Revisors beretning til generalforsamlingen  
i Statkraft Energi AS

#### **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 bokføringskikk i Norge.

Oslo, 24. mars 2014  
Deloitte AS

Ingebret G. Hisdal  
statsautorisert revisor



---

## Årsrapport 2013 Statkraft Energi AS

---

Statkraft Energi AS  
Postboks 200 Lilleaker  
0216 Oslo  
Tlf.: 24 06 70 00  
Faks: 24 06 70 01  
Besøksadresse:  
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:  
Statkraft Energi AS: 987 059 729

[www.statkraft.no](http://www.statkraft.no)