

Statkraft Energi AS Organisasjonsnummer:
Postboks 200 Lilleaker Statkraft Energi AS: 987 059 729
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00 Internett:
Faks: 24 06 70 01 www.statkraft.no
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6



Statkraft

2009

STATKRAFT ENERGI AS
ÅRSRAPPORT

Statkraft
Energi

01 STYRETS ÅRSBERETNING

06 REGNSKAP

Resultatregnskap	06
Balanse	07
Kontantstrømpstilling	08
Regnskapsprinsipper	09
Noter	12
Revisors beretning	25

Styrets 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, fjernvarme og solkraft, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel. Statkraftkonsernet har også en betydelig satsing på innovasjon.

Statkraft Energi AS driver kraftproduksjon og handel med kraft og kraftrelaterede produkter. Statkraft Energis hovedkontor er lokalisert i Oslo.

Statkraft Energi AS eier 66,7 % av Baltic Cable AB, som er lokalisert i Malmö, Sverige. Baltic Cable AB drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland.

Statkraft Energi AS eier 60,17 % av AS Tyssefaldene. I tråd med avtale overtok Statkraft Energi AS Bolidens 39,88 % av aksjene i AS Tyssefaldene den 30.06.2009. De resterende aksjene eies av Eramet gjennom selskapet DNN Industrier AS. Statkraft SF eier kraftanleggene i Tyssedal, men fallrettigheter og kraftverk er leid ut på myndighetsbestemte vilkår til AS Tyssefaldene. AS Tyssefaldene produserer og distribuerer vannkraft. Statkraft Energi AS og Eramet har rettigheter for uttak av produksjonen og har også avtale som regulerer fordeling av kostnader og finansiering. AS Tyssefaldenes kontorer er lokalisert i Tyssedal i Odda kommune.

VIKTIGE HENDELSER

Det har vært stabil drift og produksjon i Statkraft Energi AS. Det har ikke vært vesentlige driftsmessige avbrudd i 2009.

To nye vannkraftverk ble satt i drift i 2009, Rødberg og Håvardsvatn (eid av AS Tyssefaldene). Dette gir en økning i årsmiddelproduksjonen på 27 GWh (Statkraft Energis andel).

Baltic Cable havarerte den 16. februar, men var tilbake i drift 30. mars 2009.

Statkraftkonsernet overtok ved årsskiftet 2008/2009 betydelige aktiva innen vannkraft, gasskraft og fjernvarme gjennom en

byttehandel med E.ON AG. I 2009 ble mye ressurser i Statkraft Energi AS brukt på å integrere de nye eiendelene i den operative driften. De operative enhetene i Statkraft Energi AS har fått utvidet sitt driftsansvar gjennom overtakelsen av eiendelene.

Statkraft Energi AS overtok de ansatte i Trondheim Energi Kraft AS fra 1.1.2009 som en forberedelse for å fusjonere selskapene. Høsten 2009 ble det fattet beslutning om å fusjonere Statkraft Energi AS med Statkraft I AS med Statkraft Energi AS som overtakende selskap. Dette var et av trinnene i fusjonsprosessen. Etter utløpet av kreditorperioden, men før fusjonens ikrafttredelse, ble det imidlertid besluttet å avlyse fusjonen. Melding om avlysning av fusjonen er sendt Foretaksregisteret. Siktemålet er fremdeles en fusjon mellom selskapene.

Statkraft Energi AS og Boliden Odda har inngått en omfattende avtale som ble slutført i 2. kvartal og trådte i kraft 1. juli. Som et ledd i avtalen inngikk Statkraft Energi AS og Boliden Odda to langsiktige industrikraftavtaler for perioden 2009-2030. Kraftleveransen på om lag 20 TWh, er den største industrikraftavtalen Statkraft Energi AS har inngått siden 1998.

Statkraft Energi AS og den svenske papirprodusenten SCA inngikk i 2007 en avtale som blant annet omfattet en tiårig kraftleveranse på 500 GWh per år til Ortviken Pappersbruk. Denne kraftleveransen startet i juni 2009.

Finanskrisen høsten 2008 satte en foreløpig stopp i forhandlingene med kraftintensiv industri om langsiktige kraftavtaler. Med unntak av avtalen med Boliden Odda, ble det ikke inngått større langsiktige kraftavtaler i 2009. Imidlertid har etterspørselen for å dekke behovet for kortsiktige handelsløsninger vært betydelig. Statkraft Energi AS tilbyr en løsning til kraftintensiv industri for å dekke dette behovet, kalt energiservice. Med denne løsningen håndterer Statkraft Energi AS bedriftenes leveranse av spotkraft som noteres på Nord Pool, håndtering av bedriftenes ubalanse mot Statnett samt behovet for kortsiktig finansiell eller fysisk sikringshandel. Av Statkraft Energis totale kortsiktige industriportefølje har 11 kraftintensive bedrifter, med totalt 16 fabrikker, inngått energiserviceavtaler. Det samlede forbruket ved disse bedriftene er om lag 9 TWh per år.

Den konserninterne kraftkjøpsavtalen med Knapsack Power GmbH ble terminert 31.12.2009, med en kompensasjon på 80 millioner kroner. Termineringen vil medføre forenklinger i den operasjonelle driften.

Den største avtalen innenfor trading og origination, er inngått med Svenska Kraftnät. Statkraft Energi AS skal levere rundt 2,8 TWh for å dekke årlig nett-tap for 2010 og 2011.

ØKONOMISKE RESULTATER¹

Årets resultat ble 6569 millioner kroner før skatt (8454 millioner kroner) og 3425 millioner kroner etter skatt (4643 millioner kroner). 2008 var imidlertid et historisk godt år med både høye kraftpriser og høy kapasitetsutnyttelse. Resultatene i 2009 i datterselskapet Baltic Cable AB er meget tilfredsstillende.

Driftsinntekter Brutto driftsinntekter gikk ned med 12 % til 12 055 millioner kroner (13 638 millioner kroner).

Årets gjennomsnittlige systempris på Nord Pool var 35,0 EUR/MWh (44,7 EUR/MWh). Sammenlignet med de historisk sett høye prisene i 2008 var fallet på 22 %. Sammenlignet med gjennomsnittsprisene for årene 2004-2008 var imidlertid nedgangen 2 %.

Statkraft Energi AS vannkraftproduksjon var totalt 33,6 TWh (36 TWh), en reduksjon på 2,4 TWh i forhold til 2008. Produksjonen i 2009 er likevel 1,9 TWh høyere enn middelproduksjonen. Gasskraftproduksjonen ved Kårstø var 1,4 TWh.

Lavere priser medførte at netto fysisk spotsalg gikk ned med 2830 millioner kroner til 5172 millioner kroner. Inntektene fra sikringsaktivitetene og trading og origination kompenserte for noe av nedgangen og økte med henholdsvis 449 millioner kroner og 158 millioner kroner.

Kraftsalg til industrien til myndighetsbestemte priser utgjorde 8,9 TWh, som gir en estimert mindreverdi på 925 millioner kroner i forhold til salg av kraftvolumet til spotpris.

Andre driftsinntekter var 567 millioner kroner for året (358 millioner kroner). Inntektsføring av kompensasjon knyttet til terminering av kraftkjøpsavtale med Knapsack Power GmbH samt konsolidering av AS Tyssefaldene forklarer økningen.

Energikjøp utgjorde 817 millioner kroner (596 millioner kroner). Energikjøp er hovedsakelig relatert til kjøp av gass til gasskraftvirksomheten.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 684 millioner kroner (888 millioner kroner). Nedgangen er knyttet til lavere kraftpriser og produksjonsvolum i Norge.

Netto driftsinntekter utgjorde 10 554 millioner kroner (12 154 millioner kroner).

Driftskostnader Driftskostnadene var 3541 millioner kroner i 2009, (3597 millioner kroner), en reduksjon på 1 % fra 2008.

Lønnskostnadene økte med 131 millioner kroner til 701 millioner kroner. I underkant av 60 % av økningen er relatert til overtagelse av ansatte fra Trondheim Energi Kraft AS samt at de operative enhetene i Statkraft Energi AS har fått utvidet sitt driftsansvar. Generell lønnsøkning og avsetninger for pensjonsforpliktelse forklarer resten av kostnadsøkningen.

Årets avskrivninger er 668 millioner kroner.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter er totalt 768 millioner kroner for året, en reduksjon på 67 millioner kroner fra 2008. Et lavere beregningsgrunnlag reduserte eiendomsskatten i Norge.

Andre driftskostnader utgjorde 1 404 millioner kroner. Reduksjonen på 131 millioner kroner fra 2008 er knyttet til reversering av tap på energikontrakter, mens økte driftskostnader relatert til utvidet driftsansvar og konsolidering av AS Tyssefaldene virker motsatt vei. Konsolidering av AS Tyssefaldene øker driftskostnadene med 72 millioner kroner i 2009.

FOU-aktivitetene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2009 er 20 millioner kroner. Selskapets forskningsaktiviteter er rettet mot å oppnå ny kunnskap samt utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

Tollingavtalen med Naturkraft AS er som følge av lavere margin mellom kraftpris og gasspris og CO₂ (clean spark-spread) og valutaendringer, nedskrevet med 317 millioner kroner i 2009. Samlet sett er investeringen nedskrevet med 714 millioner kroner.

Driftsresultat Driftsresultatet var 7013 millioner kroner (8557 millioner kroner).

Finansposter Netto finansposter utgjorde -444 millioner kroner i 2009 (-103 millioner kroner).

Finansinntektene er 452 millioner kroner lavere sammenlignet med 2008. Reduksjonen skyldes lavere renteinntekt som følge av lavere markedsrenter, redusert utbytte samt valutakurseffekter.

Finanskostnadene er redusert med 111 millioner kroner sammenlignet med 2008. Rentekostnadene har falt med 209 millioner kroner som følge av lavere markedsrenter. I 2009 hadde Statkraft Energi AS et valutatap på til sammen 123 millioner kroner. I 2008 hadde selskapet en valutagevinst, som er klassifisert som finansinntekt.

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2008.

Skatt Regnskapsmessig skattekostnad utgjorde 3144 millioner kroner i 2009 (3811 millioner kroner), tilsvarende en effektiv skattesats på 48 % (45 %). Lavere skattekostnad skyldes i hovedsak lavere overskuddsskatt og lavere grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatten utgjorde 1072 millioner kroner (1814 millioner kroner), tilsvarende 34 % av selskapets totale regnskapsmessige skattekostnad, mot 48 % i samme periode i 2008. Endringen i grunnrenteskatten knytter seg hovedsakelig til reduksjon i gjennomsnittlige spotpriser. Endringen blir imidlertid motvirket av redusert friinntekt som følge av sterkt redusert rentesats.

Kontantstrøm og kapitalforhold Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 5375 millioner kroner i 2009 (8045 millioner kroner). Langsiktige og kortsiktige balanseposter hadde en netto negativ endring på 2470 millioner kroner (-2823 millioner kroner). Disse postene er sammensatt av endringer i arbeidskapital og periodiseringseffekter. Netto likviditetsendring fra virksomheten ble dermed 2905 millioner kroner (5222 millioner kroner).

Investeringene beløp seg til 766 millioner kroner (689 millioner kroner). Det er investert om lag 190 millioner kroner i økt kapasitet. Investeringene er knyttet til Rødberg kraftstasjon, nytt aggregat i Svartisen kraftstasjon samt nye løpehjul. Øvrige investeringer er vedlikehold av anleggene.

Kontantstrøm fra finansieringen er negativ med 2240 millioner kroner, som i hovedsak skyldes utbetalinger av konsernbidrag til Statkraft AS på 3497 millioner kroner. Opptak av ny rentebærende gjeld gir en positiv likviditetseffekt på 1257 millioner kroner.

Selskapets likviditetsbeholdning er 136 millioner kroner per 31.12.2009. Selskapets øvrige likvide midler er organisert i en konsernkontoordning, som innebærer at midlene er klassifisert som fordring mot Statkraft AS i regnskapet. Selskapets evne til egenfinansiering av investeringer er god da det forventes lønnsom drift også i de kommende årene.

Selskapets kortsiktige gjeld per 31.12.2009 utgjorde 38,6 % av samlet gjeld i selskapet, sammenlignet med 43,6 % per 31.12.2008. Selskapet har en god finansiell stilling.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 31 236 millioner kroner, sammenlignet med 29 828 millioner kroner året før.

Ved utgangen av 2009 hadde Statkraft Energi AS en egenkapital på 12 296 millioner kroner mot 12 090 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 39,3 % av totalkapitalen. Egenkapitalandelen per 31.12.2008 var 40,5 %. Markedsverdien av egenkapitalen er imidlertid vesentlig høyere enn regnskapsført verdi. Etter styrets vurdering er egenkapitalen i selskapet tilfredsstillende. Vurderingen er basert på selskapets resultatprognoser og egenkapitalens markedsverdi samt god og forsiktig forretningsgjikk.

FORTSATT DRIFT

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

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

De viktigste risikoene for Statkraft Energi AS er knyttet til markedsoperasjoner, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Håndteringen av risiko er viktig for verdiskapingen og er en integrert del av alle forretningsaktiviteter. Dette følges opp innenfor den respektive enhet gjennom prosedyrer for overvåking av risiko og tiltak for risikoavlastning.

Det er betydelig volum- og prisrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft. I det nordiske kraftmarkedet har nedbørsforhold og vintertemperaturer stor betydning og medfører betydelige svingninger i både priser og produksjonsvolumer. I tillegg påvirkes kraftprisene av gass-, kull- og oljepriser, samt priser på CO₂-kvoter. Gasskraftproduksjonen er i tillegg direkte eksponert mot både gass, olje og CO₂. Statkraft Energi AS håndterer denne markedsrisikoen ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder. Den økte integreringen av energimarkedene har stor betydning for forretningsmodeller og håndtering av risiko, og det legges stor vekt på å se de ulike markedene i sammenheng. Det er etablert interne fullmakter og rammer for all handelsvirksomhet som følges opp løpende.

Den sentrale finansfunksjonen i konsernet samordner og ivaretar den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter og likviditet. De viktigste instrumentene i styringen er terminkontrakter i valuta, rentebytteavtaler og terminavtaler for renter. Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater. Det er videre gitt rammer for likviditets- og motpartsrisiko. Markedsrisikoen og den øvrige finansielle risikoen, samt eksponering i forhold til mandatene, følges opp av uavhengige middle office-funksjoner.

Den operasjonelle risikoen håndteres i hovedsak ved hjelp av detaljerte prosedyrer, beredskapsplaner og forsikring. Det er også etablert et omfattende system for å kartlegge, registrere og rapportere farlige forhold, uønskede hendelser og skader, og disse analyseres fortløpende.

Annen risiko er primært knyttet til generelle rammebetingelser og politiske beslutninger. Klimaendringer kan medføre både trusler og muligheter, og har betydning for alle risikoene beskrevet ovenfor.

Det er etablert et system for internkontroll over finansiell rapportering i konsernet som også dekker Statkraft Energi AS. Systemet skal bidra til pålitelig regnskapsrapportering. Statkraft Energi AS ble i 2009 resertifisert i henhold til ISO 9000.

MILJØPÅVIRKNING

Det ble ikke registrert noen alvorlige miljøhendelser i Statkraft Energi AS i 2009, men 19 mindre alvorlige miljøhendelser. De fleste

av disse var knyttet til små og kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelsene og mindre oljeutslipp, og hadde liten eller ingen miljøpåvirkning.

Utbyggingsprosjekter i Statkraftkonsernet planlegges og gjennomføres i tråd med kravene i International Finance Corporations standard om bærekraftig atferd. På miljøområdet innebærer dette blant annet konsekvensanalyser med hensyn til miljøpåvirkning og systematisk håndtering av miljøaspekter gjennom hele prosjektprosessen.

Et større prosjekt med formål å utvikle helhetlig miljøstyring ble avsluttet i 2009. Prosjektet har blant annet resultert i felles konsernretningslinjer for miljøstyring i Statkraft, med beskrivelse av krav til kartlegging av miljørisiko og påvirkning. Statkraft Energi AS ble i 2009 resertifisert i henhold til miljøstyringssystemet ISO 14001:2004.

MEDARBEIDERFORHOLD

Gjennomsnittlig antall årsverk i 2009 var 831, en økning på 93 sammenlignet med 2008. Størstedelen av bemanningsøkningen er knyttet til at de operative enhetene i Statkraft Energi AS har fått utvidet driftsansvar ved konsernets overtagelse av kraftstasjoner i Sverige, Tyskland og Wales fra E.ON AG. I tillegg ble ansatte i Trondheim Energi Kraft AS inkludert i Statkraft Energi AS fra 1.1.2009.

Statkraft Energi AS ønsker en jevnere kjønnsfordeling og flere kvinner i ledende stillinger. I 2009 var 19 % av selskapets ansatte kvinner (18 %) og andelen kvinner i lederstillinger var 18 % (19 %). Andelen kvinner i styret er 50 %. Statkraft Energi AS følger opp arbeidet for balansert kjønnsfordeling, herunder oppfylling av lovbestemte krav om kjønnsfordeling.

Statkraft Energi AS etterstreber et mangfoldig arbeidsmiljø og fremmer likebehandling ved rekruttering og i personalpolitikken. Medarbeidere og andre som er involvert i Statkraft Energis virksomhet, skal velges og behandles på en måte som ikke diskriminerer i forhold til kjønn, hudfarge, religion, alder, førlighet, seksuell legning, statsborgerskap, sosial eller etnisk opprinnelse, politisk overbevisning, fagforeningsmedlemskap eller andre forhold.

Konsernet, inkludert Statkraft Energi AS, evaluerer årlig organisasjon og ledelse med hensyn til blant annet kompetanse, organisasjonsforhold og arbeidsmiljø. Resultatene fra undersøkelsen var også i 2009 svært gode og indikerer at Statkraft Energis medarbeidere trives godt og er motiverte for sine arbeidsoppgaver.

Styret takker de ansatte for en meget god innsats i 2009.

HELSE OG SIKKERHET

Statkraft Energis mål er å unngå skader og helseplager i forbindelse med selskapets virksomhet. Helse- og sikkerhetsaspekter skal identifiseres og vurderes i forkant av alle drifts- og vedlikeholdsaktiviteter. Alle skader, nestenulykker og farlige forhold blir registrert, analysert og fulgt opp på en systematisk måte. Tiltak og innsats for å minimere antallet skader vil fortsatt ha høy prioritet. Selskapet har et uttalt ønske om å ta lærdom av skader, nestenulykker og farlige forhold.

Fraværsindikatoren H1 var 5,2 i 2009 (1,7), mens skadeindikatoren H2 var 11,8 (11,7). I 2009 var det åtte skader med fravær og 10 skader uten fravær for egne ansatte. En av skadene regnes som alvorlig. En person pådro seg ansiktsskade etter utblåsning av vann under høyt trykk fra flens på omløpsrør i tilknytning til kuleventil. Vedkommende ble truffet av verktøy og delvis av vannstråle. Det er registrert sju skader hos entreprenører i 2009. Skadetallene var dessverre høyere i 2009 enn 2008. Den historiske trenden er positiv, men styret ser fortsatt behov for oppfølging av helse og sikkerhet.

Sykefraværet i Statkraft Energi AS var 3,4 % i 2009 (3,6 %). Selskapet har målsatt at sykefraværet skal være under 4 %. Alle de norske selskapene i Statkraftkonsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv (IA) med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten.

RAMMEBETINGELSER

Statkraft Energis eksisterende virksomhet i Norge er påvirket av rammebetingelser som skattereguleringer, endringer i regime for nettleie, revisjoner knyttet til minstevannføring og andre pålegg fra NVE, i tillegg til begrensninger i overføringsnettet, generelle støtteordninger og reguleringer for industrien. Rammebetingelsene kan påvirke Statkraft Energis produksjon, inntekter og lønnsomhet. På tilsvarende måte er Statkraft Energi AS eksponert for rammebetingelser og reguleringer gjennom virksomheten innen EU og i vekstmarkeder internasjonalt.

Utviklingen av Europas klima- og energipolitikk gjør Statkraft Energis fortrinn innen miljøvennlig og regulerbar kraftproduksjon stadig mer lønnsomme. Dette gjelder videreutvikling av et integrert europeisk energimarked, det europeiske kvotehandelssystemet for CO₂ og målet om 20 % fornybar energibruk.

RESULTATDISPONERING

Årets resultat etter skatt er 3425 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi AS:

Beløp i millioner kroner	
Avgitt konsernbidrag	3 141
Til annen egenkapital	284
Totalt disponert	3 425

Selskapets frie egenkapital ved utgangen av året er:


Beløp i millioner kroner	
Annen innskutt egenkapital	1 508
Opptjent egenkapital	2 229
Utsatt skattefordel (netto)	-462
Fri egenkapital	3 275

FREMTIDSUTSIKTER


De viktigste driverne for det underliggende resultatet i 2010 vil være utviklingen i etterspørsel, kraftpriser, og produksjonsvolum. Det er fortsatt betydelig usikkerhet knyttet til aktiviteten innen kraftkrevende industri både i Norden og på kontinentet. Dette vil kunne påvirke etterspørselen etter kraft og derigjennom prisene. Forwardprisene for 2010 indikerer et noe høyere prisnivå enn i 2009. Lite nedbør i 4. kvartal 2009 og i starten av 2010 indikerer at vannkraftproduksjonen kan bli lavere i 2010.

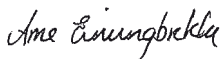
I 2010 og årene fremover vil styret i Statkraft Energi AS arbeide med å videreutvikle selskapet i tråd med konsernets strategiske mål. Statkraft Energi AS vil legge vekt på å videreutvikle verdiskapingen fra kjernevirksomheten innen kraftproduksjon og markedsaktiviteter. Det vil være et høyt fokus på god drift gjennom året.

Styret i Statkraft Energi AS
Oslo, 16. mars 2010



Bård Mikkelsen
styrets leder


Eli Skråvset
styremedlem


Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem


Arne Einungbrekke
styremedlem


Olav Rabbe
styremedlem


Anniken Tostrup
styremedlem


Jørgen Kildahl
administrerende direktør

→ Resultat

Balanse
Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper
Noter
Revisors beretning

Resultatregnskap

STATKRAFT ENERGI AS

Beløp i mill. kroner	Note	2009	2008
Salgsinntekter	3	11 488	13 280
Andre driftsinntekter	5	567	358
Brutto driftsinntekter		12 055	13 638
Energikjøp	6	-817	-596
Overføringskostnader		-684	-888
Netto driftsinntekter		10 554	12 154
Lønnskostnader	7,8	701	570
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	14	668	657
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	9	768	835
Andre driftskostnader	10	1 404	1 535
Driftskostnader		3 541	3 597
Driftsresultat		7 013	8 557
Finansinntekter	12	221	673
Finanskostnader	12	-665	-776
Netto finansposter		-444	-103
Resultat før skatt		6 569	8 454
Skattekostnad	13	3 144	3 811
Resultat etter skatt		3 425	4 643
Disponering av årets resultat			
Avgitt konsernbidrag		3 141	2 518
Til annen egenkapital		284	2 125
Totalt disponert		3 425	4 643

Resultat

Balanse ←Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper
Noter
Revisors beretning

Balanse

STATKRAFT ENERGI AS

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.09	31.12.08
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	13	464	809
Varige driftsmidler	14	23 898	23 804
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper	15	771	771
Øvrige finansielle anleggsmidler	16	1 655	1 488
Anleggsmidler		26 788	26 872
Beholdning	17	852	465
Fordringer	18	3 460	2 263
Bankinnskudd	19	136	228
Omløpsmidler		4 448	2 956
Eiendeler		31 236	29 828
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	20	10 061	10 061
Opptjent egenkapital	20	2 235	2 029
Egenkapital		12 296	12 090
Avsetning for forpliktelser	21	5 706	5 339
Utsatt skatt	13	2	1
Rentebærende langsiktig gjeld	22	5 928	4 671
Langsiktig gjeld		11 636	10 011
Rentebærende kortsiktig gjeld	23	-	129
Betalbar skatt	13	1 514	1 801
Annen rentefri gjeld	24	5 790	5 797
Kortsiktig gjeld		7 304	7 727
Egenkapital og gjeld		31 236	29 828
Pantstillelser	25	1 627	1 762
Garantiansvar	25	4 173	2 349

Styret i Statkraft Energi AS
Oslo, 16. mars 2010Bård Mikkelsen
styrets lederEli Skrøvset
styremedlemKristin Steinfeldt-Foss
styremedlemArne Einungbrekke
styremedlemOlav Rabbe
styremedlemAnniken Tostrup
styremedlemJørgen Kildahl
administrerende direktør

Resultat
Balanse→ **Kontantstrømpoppstilling**Regnskapsprinsipper
Noter
Revisors beretning

Kontantstrømpoppstilling

STATKRAFT ENERGI AS

Beløp i mill. kroner	2009	2008
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	6 569	8 454
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-5	-2
Avskrivninger og nedskrivninger	668	657
Betalt skatt	-1 857	-1 064
Tilført fra årets virksomhet	5 375	8 045
Endring i langsiktige poster	200	52
Endring i kortsiktige poster	-2 670	-2 875
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	2 905
		5 222
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler	-766	-689
Salg av anleggsmidler (salgssum)	9	11
Utbetalinger av utlån	-	-
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-757
		-678
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny rentebærende gjeld	1 257	-
Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlige lån	-	-
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-3 497	-4 395
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-4 395
		-4 395
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	149
		149
Likviditetsbeholdning 01.01	228	79
Likviditetsbeholdning 31.12*	136	228

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

Regnskapsprinsipper

STATKRAFT ENERGI AS

REGNSKAPSREGLER

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge (GRS). Statkraft Energi AS utarbeider ikke konsernregnskap da underkonsernet konsolideres i konsernregnskapet til Statkraft AS.

Statkraftkonsernet har fra og med 2007 avlagt regnskapet i tråd med "International Financial Reporting Standards" (IFRS). De fleste av selskapene som inngår i konsernet, vil fortsatt avlegge sine selskapsregnskaper etter GRS. Dette gjelder også for Statkraft Energi AS.

VURDERINGS- OG KLASIFISERINGSPRINSIPPER

Usikkerhet i estimater Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelse, 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 Kraftproduksjonen inntektsføres med produsert volum multiplisert med salgspris. Statkraft prissikrer kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Finansielle instrumenter i krafthandelen er finansielle bilaterale kontrakter, terminmarkedskontrakter (futures og forwards) og opsjoner. Fysisk og finansiell handel for sikring av fremtidig produksjon regnskapsføres som sikring. Forutsetningen for sikringsvurdering er at sikringsnivået ligger innenfor egen produksjonsevne. Produksjonsevne defineres som den produksjon man med 80 % sikkerhet vil oppnå. Tap og gevinst på sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktpriis og spotpris, regnskapsføres ved levering og presenteres som en del av kraftsalgsinntektene.

Betalte og mottatte opsjonspremier for fremtidige kraftleveranser på faste betingelser balanseføres og vurderes etter laveste verdiprinsipp.

Trading og origination Selskapet har separate porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Tradingporteføljene består av finansielle kraftkontrakter, og det ageres i markedet med tanke på gevinster på korte og lange endringer i markedspriser for elektrisk kraft. Porteføljene består i hovedsak av produkter omsatt på Nord Pool eller bilaterale standardiserte produkter. Porteføljene regnskapsføres til virkelig verdi etter regnskapsloven § 5-8. En av tradingporteføljene handler med kontrakter som ikke omsettes på markedsplass, og vurderes derfor etter laveste verdiprinsipp. Originationporteføljen inkluderer både standard produkter og strukturerte kontrakter. Siden det ikke eksisterer noe kvotert marked med tilfredsstillende prisfastsettelse for slike ikke-standardiserte kontrakter, oppfyller ikke porteføljen vilkårene for regnskapsføring til virkelig verdi etter GRS, og porteføljen regnskapsføres derfor etter laveste verdiprinsipp på porteføljenivå.

PENSJONER

Ytelsesplaner En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den

ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening vil være mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening vil få sin pensjon redusert forholdsmessig. 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 en risikofri rente. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Aktuarielle tap og gevinster som skyldes endringer i aktuarmessige 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 opptjeningstid resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningstid.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte 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.

Innskuddsplaner En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet uten ytterligere forpliktelser etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de forfaller.

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.

VEDLIKEHOLDSPENSJONER

Periodisk vedlikehold aktiveres og avskrives over perioden frem til neste tilsvarende vedlikehold er forventet gjennomført. Daglig vedlikehold kostnadsføres løpende.

OFFENTLIGE TILSKUDD

Offentlige tilskudd vurderes særskilt, og blir regnskapsmessig behandlet som en korreksjon til den posten tilskuddet er ment å dekke.

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. 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

Resultat
Balanse
Kontantstrømoppstilling

→ **Regnskapsprinsipper**

Noter
Revisors beretning

og vannoverføringer. Konesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er beregnet og vist i note 9.

KONSESJONSKRAFT

Det blir årlig levert konesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. For enkelte konesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft faktureres for forskjellen mellom spot- og konesjonsprisen.

EIENDOMSSKATT

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten er beregnet på samme grunnlag som i grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris.

Eiendomsskattegrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

SKATTER

Generelt Selskaper i konsernet som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt. Eiendomsskatt er klassifisert 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 fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt Naturressursskatt er en overskuddsavhengig 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.

Grunnrenteskatt Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Den aktuelle normrenten er for 2009 fastsatt til 2 %. Det er innført endringer i reglene for fastsettelse av grunnrenteinntekt med virkning fra inntektsåret 2007. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk skatteyter eier. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år følger de gamle reglene, og kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. 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 ti år. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt skjer med nominell skattesats på 30 %. 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 EIENDLER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke 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.

Varige driftsmidler Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig 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 konesjoner, avsettes det for fjerningsforpliktelse, med motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, som avskrives over konesjonsperioden.

Pålopte kostnader til egne investeringsarbeider balanseføres som anlegg under utførelse. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte administrasjonskostnader ved balanseføring av egne timer holdes utenfor.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vannfallrettigheter 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, 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 som avskrives, 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 gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart 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 konsernet har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet. 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 AS har betydelig innflytelse. Betydelig innflytelse foreligger normalt der selskapet eier eller kontrollerer fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

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

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

Beholdning CO₂-kvoter og elsertifikater holdt for handelsformål anses som beholdning. Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften klassifiseres som omløpsmidler. Beholdninger vurderes etter FIFO til laveste verdis prinsipp på porteføljnivå.

Magasinbeholdninger Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note 4.

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 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. Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (cash collateral) balanseføres.

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 oppgjørsværdi.

Avsetninger til restrukturering Ved taktak om restruktureringstiltak gjøres en avsetning av forventede utgifter knyttet til gjennomføringen av tiltaket. Avsetningen er basert på beste estimat og revideres ved hver periodeavslutning. Utgifter som påløper under gjennomføring av restruktureringen, føres løpende mot avsetningen.

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

FINANSIELLE INSTRUMENTER

Sikring Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning. I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsforretninger, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner. I den grad det foretas kontantstrømsikring, balanseføres ikke urealisert gevinst og tap på sikringsinstrumentet.

Valuta Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller -inntekt.

Renter Renteinstrumenter som inngår i sikringsforhold periodiseres på tilsvarende måte som renter på rentebærende gjeld og fordringer. Urealisert tap eller gevinst på fastrenteposisjoner som er knyttet til rentebærende balanseposter, regnskapsføres ikke, da de anses å utgjøre en del av sikringsforholdet. Ved for tidlig tilbakebetaling av lån (tilbakekjøp) resultatføres gevinst og tap. Swapper knyttet til lån som er nedbetalt, blir normalt kansellert. Gevinst og tap på disse blir resultatført sammen med underliggende lån.

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.

Resultat
Balanse
Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper

→ **Noter**

Revisors beretning

01 → VIKTIGE HENDELSER

2009

Det har vært stabil drift og produksjon i Statkraft Energi AS. Det har ikke vært vesentlige driftsmessige avbrudd i 2009.

To nye vannkraftverk ble satt i drift i 2009, Rødberg og Håvardsvatn (eid av AS Tyssefaldene). Dette gir en økning i årsmiddelproduksjonen på 27 GWh (Statkraft Energis andel).

Baltic Cable havarerte den 16. februar, men var tilbake i drift 30. mars 2009.

Statkraftkonsernet overtok ved årsskiftet 2008/2009 betydelige aktiva innen vann, gass og fjernvarme gjennom en byttehandel med E.ON AG. I 2009 ble mye ressurser i Statkraft Energi AS brukt på å integrere de nye eiendelene i den operative driften. De operative enhetene i Statkraft Energi AS har fått utvidet sitt driftsansvar gjennom overtakelsen av eiendelene.

Statkraft Energi AS overtok de ansatte i Trondheim Energi Kraft AS fra 1.1.2009 som en forberedelse for å fusjonere selskapene. Høsten 2009 ble det fattet beslutning om å fusjonere Statkraft Energi AS med Statkraft I AS med Statkraft Energi AS som overtakende selskap. Dette var et av trinnene i fusjonsprosessen. Etter utløpet av kreditorperioden, men før fusjonens ikrafttredelse, ble det imidlertid besluttet å avlyse fusjonen. Melding om avlysning av fusjonen er sendt Foretaksregisteret. Siktemålet er fremdeles en fusjon mellom selskapene.

Statkraft Energi AS og Boliden Odda har inngått en omfattende avtale som ble sluttført i 2. kvartal og trådte i kraft 1. juli. Som et ledd i avtalen inngikk Statkraft Energi AS og Boliden Odda to langsiktige industrikraftavtaler for perioden 2009-2030. Kraftleveransen på om lag 20 TWh, er den største industrikraftavtalen Statkraft Energi AS har inngått siden 1998.

Statkraft Energi AS og den svenske papirprodusenten SCA inngikk i 2007 en avtale som blant annet omfattet en tiårig kraftleveranse på 500 GWh per år til Ortviken Pappersbruk. Denne kraftleveransen startet i juni 2009.

Finanskrisen høsten 2008 satte en foreløpig stopp i forhandlingene med kraftintensiv industri om langsiktige kraftavtaler. Med unntak av avtalen med Boliden Odda, ble det ikke inngått større langsiktige kraftavtaler i 2009. Imidlertid har etterspørselen for å dekke behovet for kortsiktige handelsløsninger vært betydelig. Statkraft Energi AS tilbyr en løsning til kraftintensiv industri for å dekke dette behovet, kalt energiservice. Med denne løsningen håndterer Statkraft Energi AS bedriftenes leveranse av spotkraft som noteres på Nord Pool, håndtering av bedriftenes ubalanse mot Statnett samt behovet for kortsiktig finansiell eller fysisk sikringshandel. Av Statkraft Energis totale kortsiktige industriportefølje har 11 kraftintensive bedrifter, med totalt 16 fabrikker, inngått energiserviceavtaler. Det samlede forbruket ved disse bedriftene er om lag 9 TWh per år.

Den konserninterne kraftkjøpsavtalen med Knapsack Power GmbH ble terminert 31.12.2009, med en kompensasjon på 80 millioner kroner. Termineringen vil medføre forenklinger i den operasjonelle driften.

Den største avtalen innenfor trading og origination, er inngått med Svenska Kraftnät. Statkraft Energi AS skal levere rundt 2,8 TWh for å dekke årlig nett-tap for 2010 og 2011.

2008

Det var stabil drift og produksjon i Statkraft Energi AS, uten vesentlige driftsmessige avbrudd. I forbindelse med utskifting av generator i Svartisen kraftverk, var kraftverket ute i perioden 31. mars til 4. juni. Utetiden var av kortere varighet enn opprinnelig planlagt.

Det oppstod et alvorlig miljøbrudd 27. juli som følge av en driftsstans i Trollheim kraftverk. Dette medførte at en strekning i Surna elv fikk sterkt redusert vannføring i 3,5 timer. Hendelsen medførte stranding av cirka 20 000 yngel av laks og sjøørret. Statkraft Energi AS har bidratt til etablering av to fond med formål å styrke lakse- og sjøørrestammene i Surna. Det pågår arbeid med å montere en omløpsventil som vil være et preventivt tiltak for fremtidige miljøhendelser.*

Som følge av avtalen med E.ON AG inngikk Statkraft Energi AS en gasslagerkontrakt og en kraftleveringsavtale, begge over 10 år. De operative enhetene i selskapet har fått utvidet sitt driftsansvar med de nye eiendelene i Sverige, Tyskland og Storbritannia.

I oktober inngikk Statkraft Energi AS og Boliden Odda to langsiktige, kommersielle industrikraftavtaler for perioden 2009 til 2030. Leveransen på om lag 20 TWh er den største industrikraftavtalen Statkraft Energi AS har inngått siden 1998. Som et ledd i avtalen vil Statkraft Energi AS overta aksjene til Boliden Odda i AS Tyssefaldene og Statkraft Energis eierandel vil øke til 60,17 %. Avtalen ble sluttført 2. kvartal 2009.*

Baltic Cable AB og European Market Coupling Company (EMCC) har undertegnet en avtale om å introdusere markedskobling på kraftkabelen Baltic Cable. Avtalen innebærer blant annet at den variable avgiften for kraftutveksling på svensk side blir fjernet, slik at en optimal flyt på kabelen sikres. EMCC er et joint venture selskap, som skal bidra til flaskehalshåndtering via markedskobling og dermed bidra til økt integrasjon i det europeiske kraftmarkedet. Avtalen vil sannsynligvis tre i kraft i 2010.*

Statkraft Energi AS har en tollingavtale med eier av gasskraftverket på Kårstø. I desember ble kvotetildelingen for Kårstø vedtatt. Beslutningen innebar en betydelig reduksjon av tildelte CO₂-kvoter for Kårstø for årene 2008-2012. Årlig tildelte kvoter er 320 000 som tilsvarer 2500 driftstimer. Dette er 40 % av nivået på CO₂-kvoter som europeiske myndigheter tildeler. Som følge av at kvotetildelingen var lavere enn forventet, ble det utført en vurdering av avtalen. Resultatet av denne vurderingen ga en nedskrivning på 397 millioner kroner for tollingavtalen.

* Oppdatert mars 2010.

02 → SEGMENTINFORMASJON

Statkraft Energi AS har sin virksomhet innenfor Statkraftkonsernets segment Produksjon og Marked. Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge.

03 → SALGSINNTEKTER

Statkraft Energi AS 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 AS har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Nødvendige spotkjøp regnskapsføres som en korreksjon mot kraftsalg. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Salgsposisjoner inngås for å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon. Kjøpsposisjoner inngås for å justere sikringsnivået dersom forutsetningene endres og det viser seg at Statkraft Energi AS har en for høyt sikret posisjon. Alle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter).

Beløp i mill kroner	2009	2008
Netto fysisk spotsalg	5 172	8 002
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	283	191
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 671	1 957
Langsiktige salgskontrakter	2 369	1 747
Dynamisk sikring	1 654	1 205
Trading og origination	307	149
Annet	32	28
Sum	11 488	13 280

Statkraft Energi AS har langsiktige fysiske salgskontrakter med kraftkrevende industri og treforedlingsindustrien til priser fastsatt av Stortinget, samt leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris.

Årlig leveringsvolum for industri- og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser:

Tall i TWh	2010	2011	2012-2020	2021-
Industrikraft	8,9	1,1	0,1	0,0
Konsesjonskraft	2,3	2,3	2,3	2,3
Sum faste salgsvtaler	11,2	3,4	2,4	2,3

Pris og volum for industri- og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

	2009	2008
Industrikraft - Volum (TWh)	8,9	8,9
Industrikraft - Pris (øre/kWh)	19,7	19,6
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	2,3	2,3
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	9,4	9,4

Industrikontraktene på myndighetsbestemte vilkår løper i all hovedsak ut 2011. Etter hvert som de myndighetsbestemte kontraktene går ut, vil de for en stor del bli erstattet av langsiktige avtaler.

04 → MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON (IKKE REVIDERT)

Tall i TWh	Magasin- beholdning per 31.12		Maksimal kapasitet	Produksjon ¹⁾		
	2009	2008		2009	2008	Middel
Statkraft Energi AS	23,0	23,5	33,9	33,6	36	31,7

¹⁾ Etter tap.

Tilsiget har i 2009 vært lavere enn ett normalår. Magasinfyllingen ved årslutt er høyere enn normalt.

05 → ANDRE DRIFTSINNTEKTER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Inntekter ved utleie av kraftverk	135	128
Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	285	190
Øvrige driftsinntekter	147	40
Sum	567	358

06 → ENERGIKJØP

Energikjøp er hovedsakelig relatert til kjøp av gass til gasskraftvirksomheten.

07 → **LØNNSKOSTNADER**

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Lønn	500	412
Arbeidsgiveravgift	74	52
Pensjonskostnader	111	82
Andre ytelser	16	24
Sum	701	570

Administrerende direktør er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Tjenestene blir kjøpt av Statkraft AS.

Hvert av medlemmene i konsernledelsen, unntatt konsernsjefen, kan oppnå en årlig bonus på inntil 500 000. Bonusen utbetales basert på oppnåelse av individuelt fastsatte mål. Konsernledelsen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern enn det som er omtalt over. Det er ikke gitt tilleggs godtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 55 000 kroner i honorar (per styremedlem). Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2009. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Gjennomsnittlig antall årsverk i 2009 var 831. I 2008 var tilsvarende tall 738.

08 → **PENSJONER****KOLLEKTIVE PENSJONSORDNINGER**

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Statkraft Energi AS har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i Statens Pensjonskasse. Pensjonsordningene oppfyller kravene etter loven. 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 Statens Pensjonskasse er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1).

Statkraft Energi AS betaler inn en årlig premie til Statens Pensjonskasse og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i Statens Pensjonskasse 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.

USIKREDE PENSJONSFORPLIKTELSE

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovenfor nevnte ordninger også inngått pensjonsavtaler som gir alle ansatte med lønn over 12G alders- og uførepensjon på 66 % av den delen av lønnen som overstiger 12G.

Det er også etablert en pensjonsordning for drifts- og fagarbeidere. Ordningen vil gi en tilleggsytelse til ordinær AFP fra 62-65 år og er en kompensasjon for tidligere avtale om særaldersgrense i forhold til Statens Pensjonskasse.

Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	75	51
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	49	52
Avkastning på pensjonsmidler	-28	-32
Resultatført virkning av planendringer	-	-
Arbeidsgiveravgift	15	11
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	111	82

Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Pensjonsforpliktelse brutto	1730	1332
Pensjonsmidler i Statens Pensjonskasse	-952	-759
Arbeidsgiveravgift	110	77
Netto pensjonsforpliktelse	888	650

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

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Akkumulert beløp ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 01.01.	524	388
Innregnet i perioden	137	136
Akkumulert beløp innregnet direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12.	661	524
Ført mot egenkapital etter skatt	476	377
Ført mot utsatt skatt	185	147

Økonomiske forutsetninger:	31.12.09	01.01.09	31.12.08	01.01.08
Årlig diskonteringsrente	4,40 %	3,70 %	3,70 %	4,60 %
Lønnsregulering	4,25 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
Regulering av løpende pensjoner	4,00 %	3,75 %	3,75 %	4,00 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	4,00 %	3,75 %	3,75 %	4,00 %
Forventet frivillig avgang				
• Opp til 45 år	3,50 %	2,50 %	2,50 %	2,50 %
• Mellom 45 og 60 år	0,50 %	0,50 %	0,50 %	0,50 %
• Over 60 år	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Forventet avkastning	4,40 %	3,70 %	3,70 %	3,70 %
Inflasjonsrate	2,25 %	2,00 %	2,00 %	2,25 %
Uttakstilbøyelighet AFP	30,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %

For de demografiske faktorene er tariffene K2005 og IR73 anvendt for fastsettelse av dødelighet og uførerisiko.

Forutsetninger per 31. desember er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelse ved utgangen av året, mens forutsetninger per 1. januar er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året. Forutsetningene er basert på veiledning fra norsk regnskapsstiftelse.

09 → EIENDOMSSKATT OG KONSESJONSAVGIFTER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Eiendomsskatt	572	587
Konsesjonsavgifter	196	248
Sum	768	835

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Nåverdien av løpende og varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene er for selskapet beregnet til 4 900 millioner kroner og diskontert med en rente på 4 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter.

10 → ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Materialer	96	55
Kjøp av eksterne tjenester	254	426
Kostnader kraftverk drevet av andre	400	308
Erstatninger	41	48
Øvrige driftskostnader	613	698
Sum	1 404	1 535

FOU-aktivitene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2009 er 20 millioner kr. Selskapets forskningsaktiviteter er rettet mot å oppnå ny kunnskap samt utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

Årlige erstatningsforpliktelser er beregnet til 374 millioner kroner, se note 21. Kostnader kraftverk drevet av andre inkluderer tollingavtalen med Naturkraft AS. Øvrige driftskostnader inkluderer nedskrivning av tollingavtalen på 317 millioner kroner i 2009, tilsvarende tall for 2008 var 397 millioner kroner.

11 → HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Deloitte AS er revisor for Statkraft Energi AS.
Deloitte reviderer også datterselskapet Baltic Cable AB.

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

Beløp i kroner*	2009	2008
Lovpålagt revisjon	1 573 683	1 500 174
Andre attestasjonstjenester	-	-
Skatterådgivning	-	-
Øvrige tjenester	73 015	-
Sum	1 646 698	1 500 174

* Beløpene er eksklusiv mva.

Resultat
Balanse
Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper

→ **Noter**

Revisors beretning

12 → FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER

Finansinntekter		
Beløp i mill. kroner	2009	2008
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	109	137
Renteinntekter annet	3	56
Utbytte	109	154
Valutagevinst	-	324
Andre finansinntekter	-	2
Sum	221	673

Finanskostnader		
Beløp i mill. kroner	2009	2008
Rentekostnader til foretak i samme konsern	325	534
Valutatap	123	-
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	193	226
Andre finanskostnader	24	16
Sum	665	776

13 → SKATTER

Skattekostnad består av:		
Beløp i mill. kroner	2009	2008
Overskuddsskatt	1 674	1 924
Grunnrenteskatt	1 072	1 814
Korreksjon tidligere år	11	22
Endring utsatt skatt	387	51
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	3 144	3 811

Betalbar overskuddsskatt:		
Beregnet overskuddsskatt årets resultat	1674	1924
Skattevirkning av konsernbidrag	-1221	-979
Reduksjon forskuddsbetalt naturressursskatt tidligere år	-	-945
Betalbar overskuddsskatt	453	0

Betalbar skatt i balansen:		
Naturressursskatt	453	461
Grunnrenteskatt	1 072	1 343
Endringer tidligere år	-11	-3
Betalbar skatt i balansen	1 514	1 801

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Beløp i mill. kroner	2009	2008
Resultat før skattekostnad	6 569	8 454
Forventet skattekostnad etter nom. sats 28 %	1 839	2 367
Skatteeffekter av:		
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	1 299	1 474
Skattefrie inntekter	-29	-43
Endringer vedr. tidligere år	11	31
Andre permanente forskjeller, netto	24	-18
Skattekostnad	3 144	3 811
Effektiv skattesats	48 %	45 %

SPESIFIKASJON AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER OG FREMFØRBARE UNDERSKUDD

Nedenfor er det gitt en spesifisering av skatteeffekter av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet.

For selskapet presenteres utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skatteregimer hver for seg:

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	216	236
Driftsmidler	229	-102
Pensjonsforpliktelse	-247	183
Total utsatt skattefordel	198	317
Anvendt skattesats	28 %	28 %

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-566	-458
Fremførbare grunnrenteinntekt	831	950
Total utsatt skatt/ skattefordel	265	492
Anvendt skattesats	30 %	30 %

14 → VARIGE DRIFTSMIDLER

Beløp i mill. kroner	Regu- lerings- anlegg	Turbiner, genera- torer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet**	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2009	17 184	7 088	2 447	6 719	821	1 154	35 413
Tilgang 2009	50	27	106	43	513	25	764
Overført fra anlegg under utførelse	109	60	0	55	-290	66	0
Avgang 2009	0	0	0	-6	-	-3	-9
Akk. av-/nedskr. 31.12.2009	-4 888	-3 889	-959	-1 794	-	-740	-12 270
Balanseført verdi 31.12.2009	12 455	3 286	1 594	5 017	1 044	502	23 898
Årets ordinære avskrivninger	-257	-186	-54	-87	0	-84	-668
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-	-
Avskrivningstid	30–75 år	15–40 år	5–50 år	0–75 år		3–40 år	

** I posten Annet inngår i hovedsak bygninger, kontor- og datautstyr, elektrotekniske anlegg og kjøretøy.

Nedenfor følger en nærmere spesifikasjon 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		

Vassdrag	Kommune	Leietager	Avtale inngått	Varighet	Kommentarer
Guolasjåkka	Kåfjord	Troms Kraft	1972	Så lenge konsesjonen løper	Bortleier kan etter 50 år kreve leieavgiften avløst av det kapitaliserte beløpet.
Bardufossen	Bardu	Troms Kraft	1950	2010	Statkraft har rett til å innløse leietagers anlegg til teknisk verdi ved leietidens utløp.
Sundsjordvassdraget	Gildeskål	SKS Produksjon AS	1959/2006	Så lenge konsesjonen løper	
Sundsjordvassdraget	Gildeskål	Sjøfossen Energi	2006	Så lenge konsesjonen løper	
Sundsjordvassdraget	Gildeskål	Sjøfossen Energi	1947	2018	Ved leietidens utløp kan Statkraft kreve leietagers anlegg fjernet eller overdratt til teknisk verdi.
Bjoreio	Eidfjord	Indre Hardanger Kraftlag	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	2011	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.

Resultat
Balanse
Kontantsrøppstilling
Regnskapsprinsipper

→ **Noter**

Revisors beretning

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som drives av Statkraft Energi AS:	
Kraftverk	Andres andeler
Eidfjord	35,00 %
Folgefonn ¹	14,94 %
Grytten	12,00 %
Kobbølv	17,50 %
Leirdøla	35,00 %
Svartisen	30,00 %
Svorka	50,00 %
Ulla-Førre	28,00 %
Vikfalli	12,00 %

¹ Uttaksretten i Folgefonn gjelder et fast volum på 170 GWh.

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

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

Beløp i mill. kroner	Eierandel	Andel varige driftsmidler
Aurlandsverkene	7,00 %	316
Mørkfoss-Solbergfoss	33,33 %	18
Røldal-Suldal Kraft AS ¹	8,74 %	-
I/S Sira-Kvina kraftselskap	32,10 %	1 195
AS Tyssefaldene	60,17 %	65
Sum		1 594

¹ Statkraft Energi AS 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.

AS TYSSEFALDENE, FELLESKONTROLLERT EIENDEL

AS Tyssefaldene produserer og distribuerer vannkraft. Statkraft Energi AS 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 Tyssedal i Odda kommune.

Statkraft Energi AS eier per 30.06.2009, 60,17 % av AS Tyssefaldene. I tråd med avtale overtok Statkraft Energi AS Bolidens 39,88 % av aksjene i AS Tyssefaldene. De resterende aksjene eies av Eramet gjennom selskapet DNN Industrier AS. Statkraft SF eier kraftanleggene i Tyssedal, men fallrettigheter og kraftverk er leid ut på myndighetsbestemte vilkår til AS Tyssefaldene.

AS Tyssefaldene er med virkning fra 1.1.2009 klassifisert som en felleskontrollert eiendel og konsolideres etter bruttometoden.

Etter bruttometoden regnskapsfører Statkraft Energi AS sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Spesifikasjon i regnskapet gjøres ved at man har spesifisert andelen som egen post for hver hovedgruppe. Internhandel er eliminert.

Spesifikasjon av resultatposter	AS Tyssefaldene	Andel*	Andel Statkraft Energi AS
Driftsinntekt	555		60
Driftskostnad	546		72
Finans	3		1
Skatt	1		1
Resultat	5		-14

* Statkraft Energi AS' eierandel frem til 30.06.2009 var 20,29 %. Fra og med 30.06.2009 er eierandelen økt til 60,17 %.

Spesifikasjon av balanseposter per 31.12.2009:	AS Tyssefaldene	Andel	Andel Statkraft Energi AS
Anleggsmidler	140	60,17 %	84
Omløpsmidler	43	60,17 %	26
Langsiktig gjeld	74	60,17 %	45
Kortsiktig gjeld	13	60,17 %	8
Egenkapital	95	60,17 %	57
Kostpris for aksjer			51
Fond for vurderingsforskjeller (jfr. note 20)			6

15



EIERANDELER I DATTERSELSKAPER OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden.

Aksjer i datterselskaper

Beløp i tusen kroner	Forretnings-	Eier- og	Aksje-	Balanseført	Egenkapital	Resultat
Selskapets navn	kontor	stemmeandel	kapital	verdi		2009
Baltic Cable AB	Malmö	66,7 %	3 000	771 333	122 847	118 860

Baltic Cable AB eier og drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Statkraft Energi AS betaler månedlig leie for utnyttelsen av kabelen. Kostnadsført leie i 2009 var 129 millioner kroner. Alle avtaler er inngått på markedsmessige vilkår.

Aksjer i tilknyttede selskap

Beløp i tusen kroner

Selskapets navn	Eier-og stemmeandel	Bokført verdi
Aursjøveien AS	33,0 %	17

16 → ØVRIGE FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Lån til tilknyttede selskaper	24	18
Langsiktige fordringer	309	1
Langsiktig kraftavtale	1 316	1 462
Andre aksjer og andeler	6	7
Sum	1 655	1 488

17 → BEHOLDNING

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Reservedeler	38	37
CO ₂ - kvoter holdt for handelsformål	12	5
El-sertifikater holdt for handelsformål	783	423
Gassbeholdning	19	-
Sum	852	465

18 → FORDRINGER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Kundefordringer - eksternt	1062	734
Kundefordringer - konserninternt	288	200
Periodiserte inntekter mv.	377	767
Andre fordringer	295	327
Kortsiktige fordringer konsernselskap	1438	235
Sum	3 460	2 263

Kortsiktig fordringer konsernselskaper knytter seg i all hovedsak til konsernets konsernkontoordning, se note 19.

19 → BANKINNSKUDD

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Skyldige skattetrekksmidler er sikret ved garanti, se note 25.

Resultat
Balanse
Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper

→ **Noter**

Revisors beretning

20 → EGENKAPITAL

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital			Opptjent egenkapital		Sum egenkapital
	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen innskutt kapital	Fond for vurderingsforskjeller	Opptjent kapital	
Egenkapital per 01.01.2008	5 500	3 053	1 508	-	3	10 064
Årets resultat	-	-	-	-	4 643	4 643
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-	-99	-99
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-2 518	-2 518
Egenkapital per 31.12.2008	5 500	3 053	1 508	-	2 029	12 090
Implementeringseffekt ved overgang til bruttometode	-	-	-	18	-	18
Årets resultat	-	-	-	-	3 425	3 425
Andel årets resultat AS Tyssefaldene	-	-	-	-14	14	-
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-	-98	-98
Føringer direkte mot egenkapitalen AS Tyssefaldene	-	-	-	2	-	2
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-3 141	-3 141
Egenkapital per 31.12.2009	5 500	3 053	1 508	6	2 229	12 296

Selskapets aksjekapital er på 5,5 milliarder kroner, fordelt på 55 millioner aksjer a NOK 100. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft AS. Statkraft AS har forretningskontor i Oslo (Postboks 200 Lilleaker).

21 → AVSETNING FOR FORPLIKTELSER

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Pensjonsforpliktelser	888	650
Avsetninger for årlige erstatninger	374	374
Avsetning tapskontrakter	714	397
Andre avsetninger for forpliktelser	3 730	3 918
Sum	5 706	5 339

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 8.

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer mottatte forskuddsbetalinger knyttet til fremtidige kraftsalgsavtaler på 3 119 millioner kroner (3 278 millioner kroner). De største avtalene er avtalen med Elsam og kontrakt knyttet til Rana. I tillegg inkluderer forpliktelser gassavtale og kraftsalgsavtale med AS Tyssefaldene som amortiseres frem til forfall. Videre er det balanseført en gevinst på 76 millioner kroner knyttet til terminerte valutakontrakter som amortiseres frem mot 2010 (146 millioner kroner).

22 → RENTEBÆRENDE LANGSIKTIG GJELD

Beløp i mill. NOK	2009	2008
Lån fra konsernselskap	5890	4671
Annen gjeld	38	-
Sum	5 928	4 671

Nominell gjennomsnittlig rente NOK	3,66 %	6,93 %
------------------------------------	--------	--------

Lånene er i norske kroner og forfaller i 2018.

23 → RENTEBÆRENDE KORTSIKTIG GJELD

Beløp i mill. NOK	2009	2008
Lån fra Baltic Cable AB	-	129
Sum	0	129

24 → ANNEN RENTEFRI GJELD

Beløp i mill. kroner	2009	2008
Leverandørgjeld – eksternt	489	205
Leverandørgjeld – konserninternt	90	95
Skyldige offentlige avgifter	430	499
Øvrig rentefri gjeld	321	121
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	4 460	4 877
Sum	5 790	5 797

Av kortsiktig gjeld til konsernselskap for 2009 knytter 4 362 millioner kroner seg til avgitt konsernbidrag for 2009. I 2008 var avgitt konsernbidrag 3 497 millioner kroner.

25 → PANTSTILLELSER, FORPLIKTELSER 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 AS mot å dekke en andel av byggekostnadene, jfr. note 14. 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 1 627 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energi AS av pantsatte eiendeler utgjør 6 113 millioner kroner per 31.12.2009.

FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR

Statkraft Energi AS har til sammen garantier og forpliktelser som ikke er balanseført på totalt 4 173 millioner kroner. Av dette vedrører 1 132 millioner kroner finansiell kraftutvekslingsavtale, 3 000 millioner kroner til Nord Pool og 41 million kroner i garantier til kemneren og øvrige garantier.

26 → DERIVATER

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

Valuta- og rentederivater

	31.12.09		31.12.08	
	Regnskaps- ført verdi	Virkelig verdi	Regnskaps- ført verdi	Virkelig verdi
Sum	-	-12	-	60

Virkelig verdi av rentebyteavtaler og valutaterminer fastsettes ved bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse, skjer ved bruk av observerte markedsrenter for de ulike valutaer (swap-rentekurve) og observerte valutakurser. Verdsettelse av valutaterminer er basert på observerbare valutakurser, hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene.

KRAFTHANDEL

Vaderivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi		Resultatført verdiendr.	
	2009	2008	2009	2008
Tradingportefølje (eksternt)	150	118	118	32

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 CO₂ kontrakter handlet over Nord Pool. Porteføljene består også av bilaterale finansielle kontrakter med vanligvis likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over Nord Pool. Nord Pools closingpriser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2009 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode:

Beløp i mill. kroner	
2010	46
2011	80
2012	21
2013	4
2014	-1
Sum virkelig verdi 31.12.2009	150

Resultat
Balanse
Kontantstrømoppstilling
Regnskapsprinsipper

→ **Noter**

Revisors beretning

Varederivater ikke vurdert til virkelig verdi:

Statkraft Energi AS har fire porteføljer innen krafthandel hvor de finansielle instrumentene ikke er vurdert til virkelig verdi i regnskapet. Alle disse porteføljene består av både fysiske og finansielle kontrakter. Ved oppfølging av risikoer og porteføljeverdi for hver av porteføljene ses de fysiske og finansielle avtalene under ett. Virkelig verdi på finansielle kraftkontrakter vil således ikke være representativ for porteføljeverdiene.

Portefølje	Regnskapsmessig behandling	
Nordisk vannkraft	Sikring	Regnskapslovens § 4-1, 1.ledd nr. 5
Continental Assets	Laveste verdis prinsipp	Regnskapslovens § 5-2
Origination	Laveste verdis prinsipp	Regnskapslovens § 5-2
Statkraft Financial Energy	Laveste verdis prinsipp	Regnskapslovens § 5-2

27 →

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 kraftpriser, CO₂-priser, gasspriser, renterisiko og valutarisiko.

Risikostyringen i Statkraft Energi AS 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 organisatorisk uavhengige enheter. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig.

I det følgende vil det redegjøres nærmere for ulike typer av markedsrisiko og hvordan disse styres.

BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

Nordisk vannkraft Den nordiske vannkraftporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjon i Norden og risiko i tilknytning til dette.

Nettoeksponeringen i denne porteføljen består av de til enhver tid oppdaterte produksjonsprognoser, kjøps- og salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter over kraftbørser og bilaterale finansielle kontrakter.

De fysiske salgsforpliktelsene består av industrikraftkontrakter til myndighetsbestemte priser, langsiktige salgskontrakter, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraft og erstatningskraftavtaler. Industrikraftkontraktene til myndighetsbestemte priser løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. De langsiktige avtalene har ulik varighet, men den lengste gjelder til 2030. Konsesjonskraftavtaler er evigvarende. For enkelte av disse salgsforpliktelsene er prisen indeksert opp mot annen markedsrisiko som metaller og valuta.

De finansielle kontraktene er både kontrakter handlet over kraftbørser og bilaterale kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men enkelte bilaterale finansielle kontrakter har en løpetid frem til og med 2020. I noen grad er de i utgangspunktet evigvarende konsesjonskraftavtalene reforhandlet til finansielt oppgjør for kortere tidsperioder.

Statkraft Energi AS er utsatt for både pris- og mengderisiko, fordi både framtidig pris og tilsig er ukjent. Fullmakter er basert på årlige volumgrenser og forholdet til tilgjengelig produksjon. Målsettingen til porteføljestyringen er å optimere porteføljens inntekter og i tillegg redusere risikoen for porteføljen. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer.

Continental Assets Eiendelene i porteføljen er Baltic Cable AB, gasskraftverkene og kontinentale eiendeler forøvrig. Porteføljen har til hensikt å ivareta kraftproduksjon på kontinentet inkludert gasskraftverket på Kårstø samt risiko i tilknytning til dette.

Kontraktporteføljen består av finansielle og fysiske kontrakter relatert til eiendelene. De finansielle kontraktene i porteføljen er forwardkontrakter for kraft, CO₂, oljeprodukter, gass og kull. Prisutviklingen i spotmarkedet for kraft, gass, de underliggende råvarer som inngår i indekseringen av gasskontraktene samt CO₂ påvirker gasskraftverkernes inntjening. Statkraft Energi AS foretar handel i henhold til gjeldende fullmakter gjennom å låse inn inntjeningen når kraftprisene relativt til gassprisene pluss CO₂-kostnadene er attraktive. I tillegg foretas det også finansielle krafthandel for å optimere inntekter på Baltic Cable.

Markedsrisikoen i porteføljen er de framtidige markedspriser for kraft, CO₂, gass, kull og oljeprodukter. Fullmakter er basert på årlige volumgrenser og forholdet til tilgjengelig produksjon. Målsettingen til porteføljestyringen er å optimere porteføljens inntekter og i tillegg redusere risikoen for porteføljen. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer.

Trading og origination Statkraft Energi AS 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.

Tradingaktivitetene innebærer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter. Det handles med kraft og CO₂ produkter i tillegg til grønne sertifikater, gas og oljeprodukter. Kontraktene i trading porteføljene har løpetider fra 0-5 år.

Originationaktivitetene inkluderer både standard produkter og strukturerte kontrakter. Strukturerte produkter kan være kraftkontrakter med en spesiell timeprofil, langsiktige kontrakter eller kraftkontrakter i forskjellige valutaer. Som hovedregel brukes noterte likvide kontrakter som systempris, områdepriser og valuta til å redusere risikoen som handel i strukturerte produkter og kontrakter medfører. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider opptil fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2018.

Statkraft Energi AS 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. Kredittrisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

VALUTARISIKO - OG RENTERISIKO

Valutarisiko Statkraft Energi AS har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalgsinntekter og investeringer.

Oppgjørsvalutaen for kraftomsetning på kraftbørs i Norge er euro, og alle kontrakter som inngås over kraftbørs nomineres i euro og 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. Eksponering for valutarisiko følges opp løpende av Statkraft AS. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter.

Renterisiko Hoveddelen av Statkraft Energis renterisikoeksponering er knyttet til et langsiktig flytende lån fra konsernselskap. Eksponering for renterisiko følges opp løpende av avdeling for risikostyring i finans i Statkraft AS. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter.

28 →

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 plikt. Statkraft Energi AS påtar seg motpartsrisiko ved krafthandel og fysisk salg, ved plassering av overskuddslikviditet og ved handel med finansielle instrumenter.

For finansielle kraftkontrakter som cleares gjennom kraftbørs, antar en ingen motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittrating. Motpartene blir her gruppert i ulike klasser. Den interne kredittratingen er basert på finansielle nøkkeltall. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til volum, beløp og varighet. Statkraft Energi AS har også en egen klasse for motparter det ikke handles med av etiske hensyn.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Banken som utsteder garantien må være en internasjonalt ratet forretningsbank. Morselskapsgarantier benyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. Datterselskapet vil naturlig nok aldri kunne plasseres høyere enn morselskapet. Ved bankgarantier og morselskapsgarantier vil motparten klassifiseres i samme klasse som garantiutsteder.

Statkraft Energi AS har nettingavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandelen. Ved betalingsmislighold, gir nettingavtalene en rett til et sluttoppgjør hvor alle fremtidige kontraktsposisjoner nettes og gjøres opp.

Plassering av overskuddslikviditet utføres av Statkraft AS og er i hovedsak fordelt på institusjoner med BBB-rating eller bedre. For finansielle instrumenter beregnes et tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side.

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

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses for å være begrenset. Historisk har Statkraft Energi AS hatt begrensede tap på fordringer.

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 for alle relevante enheter.

LIKVIDITETSRISIKO

Statkraft Energi AS påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke stemmer overens med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, og ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (kraftbørsene). Statkraft-konsernet har gode lånemuligheter i det norske og europeiske pengemarkedet og i bankmarkedet. Trekkfasiliteter benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Eksponering for likviditetsrisiko følges opp løpende av avdeling for risikostyring i finans i Statkraft AS. Ansvar for å henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter.

ULYKKESRISIKO

Statkraft Energi AS 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 forsikringsdeknninger som begrenser den negative effekten av de vesentlige risikoeksponeringene. Alle eiendeler i Statkraft Energi AS er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi med unntak av forsikring av dammer hvor maksimal erstatning per skade er 400 millioner kroner og tunneler hvor maksimal erstatning per skade er 100 millioner kroner. Statkraft Energi har også vanntapsforsikring, maksimal erstatning er 500 millioner kroner per skade.

29 → NÆRSTÅENDE PARTER

Driften, produksjonsstyringen og energidisponeringen av konsernets kraftverk i Sverige og Finland er samordnet med Statkrafts kraftverk i Norge gjennom en driftsavtale med Statkraft Energi AS. Statkraft Energi AS har i tillegg driftsansvar for konsernets norske vindmøllesekskaper og kraftverkene i Nepal og Laos.

Statkraft Energis operative enheter styrer og administrerer kraftverksdriften i både Norden og på Kontinentet. Partene er Statkraft Energi AS og Statkraft Markets GmbH.

Forvaltningen av SFE-porteføljen og Continental Asset-porteføljen utføres av henholdsvis Statkraft Financial Energy AB og Statkraft Markets GmbH.

Statkraft Energi AS kjøper administrasjon, kontorservice og IT-tjenester fra Statkraft AS.

Administrasjon av Statkraft Carbon Invest AS utføres av Statkraft Energi AS.

Statkraft Energi AS har et samarbeid med Trondheim Energi Kraft AS innen energidisponering og tilhørende støttefunksjoner. Samarbeidet er regulert gjennom en kraftkjøpsavtale.

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

Statkraft Energi AS betaler for leie av kabel til Baltic Cable AB.

Statkraft Energi AS har inngått avtaler om kraftkjøp fra konsernselskapet Kraftwerkgesellschaft Herdecke mbH & Co. Statkraft Markets GmbH videreselger fysisk kraft fra kraftverkene i det tyske markedet.

Jørgen Kildahl er styremedlem i Multiconsult AS, som har solgt tjenester til Statkraft Energi AS.

Avtalene er inngått til markedsmessige vilkår.

Revisjonsberetning

STATKRAFT ENERGI AS

Deloitte.

Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
N-0213 Oslo
NorwayTlf: +47 23 27 90 00
Faks: +47 23 27 90 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

REVISJONSBERETNING FOR 2009

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft Energi AS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 3.425 millioner. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge
- 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.

Oslo, 16. mars 2010
Deloitte ASAase Aa. Lundgaard
statsautorisert revisor

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu, a Swiss Verein, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/no/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu and its member firms.

Member of Deloitte Touche Tohmatsu

Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr. 960 211 282