

STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT
Q1/06



Statkraft

Innhold

Sammendrag	2
Økonomiske resultater	2
Forretningsområder	5
Markedsforhold	8
Drifts- og miljøforhold	9
Fremtidsutsikter	10
Regnskap Statkraft AS konsern	11
Regnskap Statkraft AS	14

KONSERNET STATKRAFT AS

FØRSTE KVARTAL 2006

Sammendrag

I første kvartal i 2006 økte omsetningen med 1,3 milliarder kroner fra første kvartal i 2005 og endte på 5,3 milliarder kroner. Resultatet før skatt ble 4,0 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner bedre enn i første kvartal i fjor. Resultatet etter skatt ble 2,9 milliarder kroner, en økning på 1,1 milliard kroner tilsvarende 65 prosent.

Den sterke forbedringen skyldes dels høy kraftpris og dels at konsernet holdt en høy kraftproduksjon. I tillegg gikk netto finanskostnader ned, og resultatbidragene fra tilknyttede selskaper økte markert.

Lite nedbør, lave snømagasiner og kaldt vær i Norge og Sverige har bidratt til at gjennomsnittlig spotpris i kvartalet økte med 71 prosent i forhold til i fjor og ble 36,4 øre/kWh. I tillegg har høye brenselpriser i termisk kraftproduksjon og høye CO₂-priser vært prisdrivende. Til tross for svakere ressurstilgang holdt Statkraft i første kvartal en høy produksjon på 16,1 TWh. Dette var en økning på 13 prosent fra i fjor.

Byggingen av tre gasskraftverk er godt i gang. Dette gjelder to gasskraftverk i Tyskland og ett på Kårstø i Norge. Videre pågår bygging av Kjøllefjord Vindpark og enkelte små vannkraftprosjekter. Det er besluttet å bygge nytt Leirfossene kraftverk i Nidelven. Disse prosjektene vil til sammen gi Statkraft en ny produksjonskapasitet på mellom 7 og 8 TWh.

Statkraft fortsetter arbeidet med forretningsutvikling utenfor Norge. Det er etablert et datterselskap i England for vindkraftutvikling i Storbritannia og åpnet et handelskontor i Sofia i Bulgaria for å utvikle handelsmuligheter i Sørøst-Europa. Det er inngått en intensjonsavtale med det montenegrinske selskapet Elektroprivreda Crne Gore om å gjennomføre en studie av forretningsmuligheter innenfor vannkraft i Montenegro. Dette kommer i tillegg til en intensjonsavtale med russiske Hydro OGK om å kartlegge forretningsmuligheter innenfor vannkraft i Russland.

Økonomiske resultater ¹

Kvartalsresultat. I første kvartal ble resultatet 4.044 millioner kroner før skatt (2.472 millioner kroner) og 2.868 millioner kroner etter skatt (1.739 millioner kroner). Forbedringen fra i fjor er henholdsvis 64 og 65 prosent før og etter skatt. Ved å holde poster av engangskaraktér utenfor, var forbedringen henholdsvis 44 og 38 prosent før og etter skatt.

Avkastning. Som følge av at Statkrafts kvartalsresultater preges av store og uregelmessige sesongsvingninger, utarbeides avkastningstall for siste rullerende 12-måneders periode. Dette gjør det mulig å sammenligne helårs perioder hvor svingningene over tid utjevnes.

Avkastningen av driftsaktivitetene siste 12 måneder målt ved måltallet ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital i driften – var 23,4 prosent før skatt. Tilsvarende tall for kalenderåret 2005 var 19,3 prosent. Det er her justert for vesentlige engangsposter slik at avkastningstallene viser resultatet av ordinær virksomhet.

Avkastningen på egenkapitalen fra ordinær virksomhet siste 12 måneder var 14,6 prosent etter skatt. For året 2005 var tilsvarende tall 13,5 prosent. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 8,1 prosent mot 7,8 prosent for året 2005.

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for første kvartal 2005

Driftsinntekter. Konsernet hadde i første kvartal en brutto omsetning på 5.253 millioner kroner som var 1.340 millioner kroner høyere enn i første kvartal 2005. Økningen skyldes i all hovedsak høye kraftpriser og høy produksjon i konsernet. Gjennomsnittlig spotpris økte med 15,1 øre/kWh fra første kvartal i 2005 til 36,4 øre/kWh i første kvartal i år. Produksjonen gikk opp med 1,8 TWh til 16,1 TWh. Resultatet av handelen med kommersielle kontrakter gikk ned fra i fjor og ga et negativt resultat på 256 millioner kroner i forhold til salg av et tilsvarende volum til spotpris, en nedgang på 635 millioner kroner fra første kvartal i fjor.

Overføringskostnadene økte med 157 millioner kroner til 368 millioner kroner i første kvartal i år. Den sterke økningen skyldes at de variable delene av overføringstariffen økte kraftig som følge av høyere kraftpriser og høyere produksjon enn i første kvartal i fjor.

Driftskostnadene ble 1.359 millioner kroner i første kvartal, en økning på 162 millioner kroner fra første kvartal i 2005.

Lønnskostnadene økte med 17 millioner kroner tilsvarende 5,4 prosent. Om lag halvparten av økningen skyldes ny virksomhet, mens resten er knyttet til tillegg etter lønnsoppgjør.

Erstatninger og konsesjonsavgifter økte med 8 millioner kroner som følge av generell justering av satser.

Andre driftskostnader økte med 79 millioner kroner. Det ble i første kvartal i år ble betalt 45 millioner kroner i dokumentavgift knyttet til den tidligere gjennomførte omorganiseringen av Statkraft. Samlet sett er det da betalt 478 millioner kroner i dokumentavgift. Det gjenstår kun et mindre beløp. Videre er kostnadene økt med om lag 25 millioner kroner som følge av ny virksomhet, herunder konsolidering av kjøpte og idriftsatte kraftanlegg. Økningen knyttet til øvrig virksomhet ble 2,5 prosent.

Avskrivningene økte med 30 millioner kroner som følge idriftsettelsen av nye anlegg og konsolidering av ny virksomhet i avskrivningsgrunnlaget. Eiendomsskatten økte med 29 millioner kroner som følge av løpende regulering av beregningsgrunnlaget.

Driftsresultatet for første kvartal ble 3.527 millioner kroner. Dette var 1.023 millioner kroner mer enn i første kvartal i fjor og økningen var 41 prosent. Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som har en andel på 95 prosent. Nettvirksomheten, Trading og origination og Fjernvarme bidro med henholdsvis 4, 2 og 1 prosent, mens øvrige segmenter og konsernfunksjoner gikk i balanse eller var svakt negative, samlet sett minus 2 prosent.

Resultatandeler. I første kvartal var resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper 854 millioner kroner (436 millioner kroner). Økningen gjelder i all hovedsak E.ON Sverige og skyldes vesentlig at resultatandelen fra selskapet i første kvartal i fjor ble belastet med engangskostnader på 359 millioner kroner knyttet til utbedring av skader etter en orkan.

Netto finanskostnader utgjorde i første kvartal 337 millioner kroner som er en reduksjon fra 468 millioner kroner i første kvartal 2005. Nedgangen skyldes hovedsaklig lavere gjeld sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Lavere løpende rente på gjelden har også bidratt positivt, samt redusert garantipremiebetaling til staten på statsgaranterte lån som følge av gjeldsinnfrielse.

Gjennomsnittlig løpende rente hittil i år på lån i svenske kroner var 2,0 prosent, og for lån i norske kroner 4,1 prosent. Ved å inkludere periodiserte tap på tidligere kansellerte rentebytteavtaler øker renten for lån i norske kroner til 6,6 prosent. Rentebytteavtalene ble kansellert som ledd i en omstrukturering av renteporteføljen for å oppnå en større andel

flytende rente. Noe over halvparten av låneporteføljen i norske kroner og hele låneporteføljen i svenske kroner har flytende rente.

Skatter og avgifter. Skatter ble kostnadsført med 1.176 millioner kroner (733 millioner kroner). Den effektive skattesatsen var 29,1 prosent mot 29,7 prosent i første kvartal i fjor.

Finansielle forhold og kapitalstruktur. Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 3,4 milliarder kroner i første kvartal. Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding tilførte 0,4 milliarder kroner. Totalt ble derved netto kontantstrøm tilført fra virksomheten 3,8 milliarder kroner for første kvartal.

Det ble brukt 800 millioner kroner til investeringer i økt produksjonskapasitet, hvor de største postene var 550 millioner kroner til gasskraftprosjekter i Tyskland. 250 millioner kroner ble brukt til øvrige investeringer i anlegg og driftsmidler, herunder til Kjøllefjord Vindpark.

Statkraft foretok i første kvartal en netto nedbetaling av langsiktig gjeld med 450 millioner kroner.

Ved utgangen av kvartalet var konsernets samlede likviditetsbeholdning 6,9 milliarder kroner, en økning på 2,5 milliarder kroner fra inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av kvartalet 30,6 milliarder kroner mot 39,2 milliarder kroner på samme tidspunkt i fjor og 31,3 milliarder kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 41,3 prosent mot henholdsvis 48,9 og 43,9 prosent. Andelen gjeld i svenske kroner er økt noe, til motverdien av NOK 16,2 milliarder når effekten av valutabytteavtaler medregnes. Resterende gjeld er hovedsaklig i norske kroner. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 5,2 milliarder kroner og kortsiktig gjeld 14,0 milliarder kroner.

Ved utgangen av første kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 43,5 milliarder kroner. Dette tilsvarer 44,8 prosent av totalkapitalen før avsetning til utbytte.

Forretningsområder

Statkraft har tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner, finansielle investeringer og eliminerings. Strukturen tar utgangspunkt i konsernets strategiske prioriteringer og utvikling innenfor tre hovedsatsingsområder.

HOVEDTALL FORRETNINGSOMRÅDER (Millioner kroner)	Statkraft AS konsern		Produksjon og marked		Ny energi		Regionale selskaper		Annet *	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
RESULTAT PER 31.03										
Brutto driftsinntekter	5 253	3 912	3 703	2 772	73	29	1 487	1 066	-10	46
Driftsresultat	3 527	2 504	2 653	1 850	11	-7	909	516	-47	146
Resultatandel tilknyttede selskaper	854	436	-7	-	-1	-6	170	163	692	279
Resultat før finans og skatter	4 381	2 940	2 647	1 850	10	-13	1 079	678	645	425

FRA BALANSEN	31.03.06	31.03.05	31.03.06	31.03.05	31.03.06	31.03.05	31.03.06	31.03.05	31.03.06	31.03.05
Varige driftsmidler og imm. eiendeler	54 438	48 286	30 587	24 408	1 220	1 085	22 312	22 211	320	583
Investering i tilknyttede selskap	29 506	28 922	332	11	561	474	10 931	10 906	17 682	17 531
Øvrige eiendeler	13 105	16 695	13 502	5 931	427	268	5 255	3 694	-6 078	6 801
Sum eiendeler	97 049	93 903	44 421	30 350	2 208	1 827	38 498	36 810	11 924	24 914
Sysselsatt kapital	39 902	38 913	22 831	20 193	1 153	914	16 234	17 308	-316	498
Vedlikeholdsinvesteringer	95	70	25	19	-	-	70	51	-	-
Investeringer i økt kapasitet	706	298	611	205	49	-	46	93	-	-
Investering i eierandeler	30	2	13	-	17	2	-	-	-	-

*Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

Produksjon og marked

Forretningsområdet Produksjon og marked driver omfattende europeisk handelsvirksomhet med kraft. I Norden eier og driver forretningsområdet 78 vannkraftverk og det disponeres produksjonskapasitet ved 26 kraftverk som drives av andre. Tre gasskraftverk er under bygging. Produksjonsaktiva er i hovedsak regulerbare.

Hovedpunkter i kvartalet

Forretningsområdet produserte i første kvartal 12,9 TWh som var 1,9 TWh mer enn i første kvartal i fjor, og hadde stabil drift og produksjon i perioden. Til tross for to større ikke-planlagte stans i produksjonen ved henholdsvis Nedre Røssåga kraftverk og Svartisen Kraftverk oppnådde forretningsområdet en nyttejustert tilgjengelighet på 98,3 prosent. Dette er om lag som målsatt.

Stormen Narve ga store operasjonelle utfordringer for organisasjonen i Region Nord. Beredskap ble iverksatt både lokalt og sentralt. I samarbeid med Statnett og den regionale kraftforsyningen, og gjennom meget god innsats og operasjonell dyktighet hos egne medarbeidere, ble produksjonen forholdsmessig lite berørt. Endelig oversikt over skadeomfanget vil først foreligge når snøsmeltingen er over, men de totale kostnadene forventes å være lave.

Forretningsområdet åpnet i januar et handelskontor i Sofia i Bulgaria. Formålet er å utvikle handelsmuligheter i Sørøst-Europa, inkludert Balkan og Tyrkia. Området vurderes som interessant grunnet markedsåpning og mulig EU medlemskap for flere av landene.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde et meget godt resultat i første kvartal 2006. Resultat før finans og skatt var 797 millioner kroner høyere enn i første kvartal 2005. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftsalgsinntekter på grunn av vesentlig høyere priser, samt høyere produksjon. Resultat fra kommersielle kontrakter var vesentlig lavere.

Segmentet Produksjon og sikringshandel bidro med 2.544 millioner kroner, tilsvarende 96 prosent av forretningsområdets resultat før finansposter og skatter. Industri- og konsesjonskraft utgjorde 4,7 TWh av produksjonen i kvartalet, og ga et estimert tap i forhold til et tilsvarende salg til spotpris på 1.137 millioner kroner. Av konsernets samlede tap på kommersielle kontrakter i forhold til spotpris, utgjør forretningsområdets tap 228 millioner kroner.

Segmentene Trading og Nett, herunder handelsaktiviteten i Europa og Baltic Cable, oppnådde et resultat på 106 millioner kroner før finansposter og skatter. Alle porteføljene oppnådde gode resultater i første kvartal.

Driften

Fokuset i 2006 er rettet mot fortsatt god drift av Statkrafts kjernevirksomhet, planlegging og oppbygging av drifts- og markedsaktiviteter for gasskraftverkene i Tyskland samt videreføring av samarbeidsprosjektene innenfor driftsorganisasjonen i Norden.

Forretningsområdet forbereder idriftsettelse av de tre gasskraftverkene Knapsack, Herdecke og Kårstø som skal ferdigstilles høsten 2007. Det vil øke kapasiteten med om lag 1200 MW. Det er inngått kontrakt for drift og vedlikehold av Knapsack gasskraftverk, og rekruttering av om lag 30 medarbeidere starter opp i løpet av året. Gasskraftverket Herdecke skal drives av medeieren Mark E. Driften av Kårstø skjer gjennom etablering av egen driftsorganisasjon i regi av Naturkraft AS.

Det arbeides med utvikling av samarbeidsløsning med Skagerak Energi der Statkraft Region Øst skal ivareta driftsentralfunksjonen for begge selskapene. I tillegg skal andre fellestjenester for selskapene etableres. Overgang til felles driftssentral er planlagt til 1. september 2006. Den driftsmessige integreringen av de 19 kraftstasjonene i Sverige og fire i Finland som ble overtatt i oktober 2005, går som planlagt med gradvis tilpasning til samme standarder og systemer.

Ny energi

Forretningsområdet Ny energi skal sikre videre vekst i konsernets kraftproduksjon gjennom utvikling og utbygging av miljøvennlig produksjonskapasitet. Ny energi er således ansvarlig for å følge opp utbyggingen av de tre gasskraftverkene på vegne av Produksjon og marked. Forretningsområdet omfatter vindkraft, småskala vannkraft (Småkraft AS), andre fornybare teknologier og konsernets eierskap i Statkraft Norfund Power Invest (SN Power). Ny energi har også ansvaret for konsernets forskning og utvikling.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft arbeider videre med utvikling av vindkraft i Storbritannia og opprettet i første kvartal et datterselskap i England med kontor i London. Statkraft har sammen med partnere, tre prosjekter med til sammen 157 MW til konsesjonsbehandling, og to prosjekter på til sammen 97 MW til ankebehandling etter at prosjektene ikke fikk tildelt konsesjon av de lokale myndighetene. I tillegg arbeides det med en rekke prosjekter på et tidlig stadium. Rammevilkårene for vindkraft i Storbritannia regnes som gode.

I første kvartal har Ny energi arbeidet videre med identifisering og utvikling av vannkraftprosjekter i Sørøst-Europa. Det første resultatet av denne satsningen var

signeringen av en intensjonsavtale med det montenegrinske selskapet Elektroprivreda Crne Gore (EPCG). Statkraft skal sammen med EPCG gjennomføre en studie av forretningsmuligheter innenfor vannkraft i Montenegro.

Økonomiske resultater

Ny energi hadde et resultat før finans og skatt på 10 millioner kroner i første kvartal mot -13 millioner kroner i første kvartal 2005. Driftsinntektene utgjorde 73 millioner kroner, en økning på 44 millioner kroner i forhold til 2005.

Ny Energi eier tre vindparker med en normalproduksjon på ca 600 GWh. Statkraft har under bygging Kjøllefjord vindpark i Finnmark som skal stå ferdig høsten 2006. Vindparkene ga i første kvartal driftsinntekter på 44 millioner kroner. Kraften selges i spotmarkedet på Nord Pool og nyter således godt av de høye strømprisene.

Ny Energi har videre ansvaret for utbyggingen av gasskraftverkene Knapsack og Herdecke i Tyskland og Kårstø i Norge. Prosjektene følger tidsplan og kostnadsrammer. Inntektene fra salg av utviklingsaktiviteter og konsulenttjenester har økt betydelig som følge av salg til gasskraftprosjektene. Prosjektene eies av forretningsområdet Produksjon og marked og balanseføres der.

Driftskostnadene på 62 millioner kroner økte med 26 millioner kroner fra første kvartal 2005 som følge av økt aktivitet og idriftsetting av vindparken Smøla 2 annet halvår 2005.

Driften

Da det ikke etableres et felles marked for el-sertifikater med Sverige nå, er det mer utfordrende å realisere ny fornybar kraftproduksjon i Norge. Dette rammer spesielt utviklingen av vindparker der man må avvente avklaring fra myndighetene om hvilke støttesystemer som vil bli etablert, før det kan fattes ytterligere investeringsvedtak. Det vil også være utfordrende å se lønnsomhet i en del mindre vannkraftprosjekter.

Statkraft arbeider med å øke kraftproduksjonen i eksisterende vannkraftverk i Norge gjennom opprusting og utvidelser, samt bygging av småkraftverk for å utnytte fallet mellom eksisterende magasiner.

Statkraft har arbeidet videre med russiske Hydro OGK for å kartlegge forretningsmuligheter innenfor vannkraft i Russland, etter at man signerte en intensjonsavtale i desember 2005.

Gjennom SN Power arbeides det med prosjektutvikling i Asia, Afrika og Latin-Amerika. Prosjektet La Higuera fikk i første kvartal godkjent Clean Development Mechanism credits. Dette gir et positivt bidrag til økonomien i prosjektet, og vannkraftverket vil bidra til å redusere klimagassutslipp med 470 000 tonn per år. SN Power overtok med regnskapsmessig virkning 1. mars Statkraft SFs aksjer i Himal Power Limited i Nepal.

Regionale selskaper

Forretningsområdet Regionale selskaper har ansvaret for forvaltning og videreutvikling av Statkrafts eierskap i regionale kraftselskaper i Norge. Gjennom disse selskapene er konsernet eksponert i hele verdikjeden. De største eierandelene er i datterselskapene Trondheim Energiverk (TEV) og Skagerak Energi som konsolideres i konsernregnskapet. I Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) og Agder Energi har konsernet under 50 prosent eierandeler, og disse selskapene behandles som tilknyttede selskaper.

Hovedpunkter i kvartalet

Trondheim energiverk har fattet investeringsbeslutning på Leirfossene kraftverk i Nidelven. Det nye kraftverket skal erstatte de gamle kraftverkene i Øvre- og Nedre Leirfoss som ble

satt i drift i henholdsvis 1901 og 1910. Kraftverket vil øke gjennomsnittsproduksjonen med 43 GWh til 193 GWh og medføre en samlet tilleggseffekt på 46 MW i vassdraget. Kraftverket planlegges satt i drift i august 2008. Prosjektet er kostnadsberegnet til ca 400 millioner kroner.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde i første kvartal en omsetning på 1.487 millioner kroner som tilsvarer 28 prosent av konsernets omsetning. Forretningsområdets driftsresultat ble 909 millioner kroner per første kvartal, 393 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i fjor.

De tilknyttede selskapene, Agder Energi og BKK, bidro med resultatandeler på 170 millioner kroner som var en økning på 7 millioner kroner fra første kvartal i 2005.

Forretningsområdets samlede resultat før finansposter og skatter økte med 401 millioner kroner fra første kvartal i 2005 til 1.079 millioner kroner. Dette er 25 prosent av konsernets totale resultat før finansposter og skatter. Hovedårsaken til forbedring av resultatene er den betydelige økningen i kraftprisene siden i fjor.

I forretningsområdet sto segmentet Produksjon og sikringshandel for 977 millioner kroner av resultatet før finansposter og skatter. Nettvirksomheten bidro med 118 millioner kroner og Fjernvarme med 26 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner var minus 42 millioner kroner.

Driften

Datterselskapene hadde en kraftproduksjon i første kvartal på 3 TWh som var en nedgang på 0,2 TWh fra første kvartal i 2005. De tilknyttede selskapene produserte 4,2 TWh, en nedgang på 0,5 TWh. Ressurssituasjonen er i hovedsak god for datterselskapene og de tilknyttede selskapene. BKK har fått vesentlig mindre nedbør enn normalt i første kvartal.

Selskapene i forretningsområdet hadde i første kvartal stabil drift og produksjon. I januar var det imidlertid en ekstrem vær-situasjon på Sørlandet som påvirket nettet i Agder Energis forsyningsområde. Lokalt falt det opptil halvannen meter våt snø som kombinert med temperaturforholdene skapte store problemer, og blant annet førte til nedising av kraftlinjer. Under uværet fikk Agder Energi omfattende ledningsbrudd og forsyningsavbrudd, men klarte å få forsyningen tilbake i løpet av kort tid for de fleste kundene.

Selskapet hadde ekstrakostnader på 32 millioner kroner som følge av skadene på el-nettet. I tillegg er det påløpt kostnader for ikke levert energi på 30 millioner kroner knyttet til hendelsen. For å stå bedre rustet mot ekstremvær fremover, ble det i februar vedtatt å fremskynde investeringer på 20 millioner kroner til inneværende år.

Myndighetspålagte effektivitetskrav og lavt rentenivå medfører lavere inntektsrammer for nettselskapene og legger press på driftsresultatene. Som en viktig videreføring av effektivisering innen nettvirksomheten ble drift og vedlikehold av Agder Energis strømnnett konkurranseutsatt fra 1. mars 2006. Dette forventes å gi vesentlige besparelser fremover.

Trondheim Energiverks bygging av Heimdal varmesentral er forsinket i forhold til opprinnelige planer. Prosjektet planlegges nå ferdigstilt i fjerde kvartal 2007.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Ved inngangen til 2006 var fyllingen i vannmagasinene i Norge høyere enn normalt. Imidlertid var snømagasinene både i Norge og Sverige betydelig under det normale, og nedbøren i første kvartal var også betydelig under det normale. Videre har lave temperaturer

gitt et høyt forbruk. I sum bidro disse forholdene til å drive prisen oppover i kvartalet. Høye brenselpriser i termisk kraftproduksjon og høy pris på CO₂ kvotehandling har også vært prisdrivende. Gjennomsnittlig spotpris i første kvartal 2006 ble derved 36,4 øre/kWh mot 21,3 øre/kWh for 2005 og 24,7 øre/kWh i 2004. Gjennomsnittlig spotpris i mars var 41,8 øre/kWh, noe som er den høyeste månedsprisen hittil i år samt den høyeste marsprisen siden 1992. I slutten av april falt prisen på CO₂-kvoter kraftig og førte til et fall i terminprisene på ca 20 prosent.

Kraftforbruket i Norden var høyt i første kvartal 2006 og lå 5,8 TWh høyere enn på samme tid i 2005, en økning på 5,0 prosent. Det totale forbruket i Norge økte med 4,8 prosent. Det alminnelige forbruket i Norge var 28,6 TWh som er en økning på 8,8 prosent. Den høye økningen skyldes at fjorårets første kvartal var svært mild. Første kvartal 2006 var kaldere enn normalt og temperaturkorrigert var forbruket 28,3 TWh, en økning på 2,5 prosent fra fjoråret.

Den nordiske kraftproduksjonen i første kvartal var 4,3 TWh høyere enn på samme tid i 2005, en økning på 3,7 prosent. Det ble netto importert 0,8 TWh til det nordiske markedet. Vannkraftproduksjonen i Norden var meget høy i årets tre første måneder, og det har aldri blitt produsert så mye i første kvartal som i år. Den høye produksjonen skyldes høy magasinfylling ved inngangen til året og det forholdsvis høye forbruket innenlands. Det nordiske markedet har importert hovedsakelig fra Russland, mens det har blitt eksportert til Tyskland.

Kraftforbruk og -produksjon i Norden (TWh)

	Første kvartal			Endring
	2006	2005	2004	2005-2006
Forbruk i Norden	121,0	115,2	113,4	5,0 %
Produksjon i Norden	120,2	115,9	110,2	3,7 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	0,8	-0,7	3,2	
Forbruk i Norge	39,0	37,2	35,9	4,8 %
Produksjon i Norge	41,8	40,8	33,6	2,5 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-2,8	-3,6	2,3	

Ved utgangen av første kvartal var den samlede magasinfyllingen i Norden 86,2 prosent av normalt nivå. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet var 32,5 prosent.

Drifts- og miljøforhold

Konsernet hadde ved utgangen av første kvartal 2006 en bemanning tilsvarende 1985 årsverk som er en økning på 67 fra første kvartal 2005. Antall medarbeidere i Statkraft øker i forbindelse med kjøpet av kraftverk i Sverige, byggingen av gasskraftverk i Tyskland og økt satsing på utvikling av ny energi. Det planlegges imidlertid en fortsatt nedbemanning i andre deler av virksomheten. Totalt for konsernet er det forventet en økning i 2006, og bemanningen ved utløpet av 2006 ventes å tilsvare omlag 2100 årsverk

I første kvartal var det totalt 16 skader, og 4 av disse medførte fravær. Ingen av skadene var av alvorlig karakter.

Hovedtall HMS

	Første kvartal		
	2006	2005	2004
Bemanning 31.03. (årsverk)	1 985	1 918	1 950
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	5,2	4,6	8,8
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	16,6	14,8	16,6
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	49,7	84,2	58,5
Sykefravær	4,5 %	4,3 %	5,1 %

Satsningen innenfor personsikkerhet fortsetter i konsernet. H1-verdien viser en svak økning for kvartalet i forhold til tilsvarende periode i 2005, men tallet er lavere enn årsresultatet for 2005. Sykefraværet for første kvartal er noe høyere enn tilsvarende periode i fjor, utviklingen følges nøye. Statkraft hadde to mindre alvorlige miljøbrudd i første kvartal 2006. Dette gjaldt brudd på minstevannføringskrav i Reinsforsen og utslipp av 60 liter olje i Gideälven i Sverige. Disse hendelsene har ikke hatt varige miljøkonsekvenser og følges opp i det enkelte selskaps avvikssystem.

Fremtidsutsikter

Ved utgangen av første kvartal var snømagasinene lavere enn normalt, og med en forholdsvis normal nedbør fremover venter konsernet at årets produksjon blir noe lavere enn i 2005. Det kraftige fallet i CO₂-prisen ultimo april resulterte i fallende terminpriser, men disse kraftprisene er fortsatt på et høyt nivå. De siste årene har kommersielle kontrakter gitt store merverdier. Bidraget fra disse kontraktene forventes å bli vesentlig svakere i 2006 dersom det høye prisnivået holder seg. Samlet sett ventes kraftsalgsinntektene likevel å ligge på nivå med 2005. Det ventes heller ingen betydelige endringer i konsernets kostnader knyttet til den løpende driften. Konsernet er således godt posisjonert for fortsatt god inntjening.

Oslo, 10. mai 2006
Styret i Statkraft AS

Kommentarer til regnskapene:

Statkraftkonsernet vil utarbeide konsernregnskap i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) fra og med 1. januar 2007. Som følge av overgang til IFRS i 2007 har Statkraft med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2006 tilpasset sine regnskapsprinsipper til IFRS der norsk regnskapsstandard tillater IFRS løsninger. Dette knytter seg hovedsaklig til regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader og vedlikeholdsutgifter.

Ved beregning av netto pensjonsforpliktelse har Statkraft valgt som nytt regnskapsprinsipp å føre estimatavvik direkte mot egenkapitalen. I tidligere år resultatførte man estimatavvik som oversteg 10 prosent av den største verdien av brutto pensjonsforpliktelse eller pensjonsmidler (korridor), og uamortisert estimatavvik ble hensyntatt ved beregning av netto pensjonsforpliktelse. Ved overgang til nytt regnskapsprinsipp er ikke-balansført estimatavvik for konsernets pensjonsordninger pr. 31. desember 2005, justert for skatteeffekter, ført mot egenkapitalen 1. januar 2006 med 202 millioner kroner.

Periodisk vedlikehold blir fra og med 1. januar 2006 balansført på tidspunkt for utført vedlikehold og avskrevet frem til neste vedlikehold. Gjennomført vedlikehold har blitt løpende kostnadsført i tidligere år. Implementeringseffekten knyttet til innføring av nytt regnskapsprinsipp er ført mot egenkapitalen 1. januar 2006 med 798 millioner kroner.

De sammenlignbare tall er ikke endret.

KONSERNET STATKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Første kvartal		Året
	2006	2005	2005
Kraftsalg	4 333	3 117	11 386
Andre driftsinntekter	920	796	3 635
Brutto driftsinntekter	5 253	3 913	15 021
Overføringskostnader	-368	-211	-746
Netto driftsinntekter	4 885	3 701	14 275
Lønnskostnader	329	312	1 342
Erstatninger og konsesjonsavgifter	80	72	342
Andre driftskostnader	418	339	1 865
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	382	352	1 858
Eiendomsskatt	150	121	493
Driftskostnader	1 359	1 197	5 899
Driftsresultat	3 527	2 504	8 375
Resultatandel i tilknyttede selskaper	854	436	1 577
Finansinntekter	90	98	808
Finanskostnader	-427	-566	-2 312
Netto finansposter	-337	-468	-1 504
Resultat før skatter	4 044	2 472	8 449
Skattekostnad	-1 176	-733	-2 829
Resultat	2 868	1 739	5 620
Herav minoritetens andel	125	63	147
Herav majoritetens andel	2 743	1 676	5 473

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	31.12.05
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	6 102	3 065	5 976
Varige driftsmidler	48 337	45 221	46 836
Investering i tilknyttede selskaper	29 506	28 922	28 793
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 002	2 374	1 110
Anleggsmidler	84 947	79 582	82 715
Varer	50	45	50
Fordringer	4 806	4 345	3 380
Investeringer	341	311	335
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6 905	9 619	4 374
Omløpsmidler	12 102	14 321	8 139
Eiendeler	97 049	93 903	90 854
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 553	31 553
Opptjent egenkapital	7 999	5 582	4 689
Minoritetsinteresser	3 881	3 734	3 752
Egenkapital	43 450	40 869	39 995
Avsetning for forpliktelser	10 757	9 314	10 300
Rentebærende langsiktig gjeld	28 849	37 983	29 011
Langsiktig gjeld	39 607	47 297	39 311
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 772	1 179	2 240
Betalbar skatt	3 332	1 372	2 196
Annen rentefri gjeld	8 888	3 186	7 111
Kortsiktig gjeld	13 992	5 737	11 547
Egenkapital og gjeld	97 049	93 903	90 854

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	2005
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	4 044	2 472	8 449
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-	-	-276
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	382	352	1 858
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-854	-436	-1 577
Betalt skatt	-202	-184	-448
Tilført fra årets virksomhet	3 370	2 204	8 006
Endring i langsiktige poster	421	2 110	1 776
Endring i kortsiktige poster	-1	388	1 523
Utbytte fra tilknyttede selskaper	-	-	945
Netto likviditetsendring fra virksomheten	3 790	4 702	12 250
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-801	-368	-2 235
Salg av anleggsmidler (salgssum)	39	-	39
Utbetalinger av utlån	-14	-10	-42
Innbetalinger av utlån	-	-	98
Investeringer i andre foretak	-30	-2	-4 511
Salg av andre foretak (salgssum)	-	-	2 029
Netto likviditetsendring fra investeringer	-806	-380	-4 622
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny langsiktig gjeld	17	199	992
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-467	-192	-9 428
Utdelt utbytte	-	-	-72
Netto likviditetsendring fra finansiering	-450	7	-8 508
Netto endring i likvider gjennom året	2 534	4 329	-880
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-3	-2	-38
Likviditetsbeholdning 01.01	4 374	5 292	5 292
Likviditetsbeholdning 31.3/ 31.12	6 905	9 619	4 374

EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	31.12.05
Aksjekapital 01.01	31 553	31 553	31 553
Innfusjonering datterselskap	16	-	-
Innskutt egenkapital 31.3/31.12	31 569	31 553	31 553
Opptjent egenkapital 01.01	4 689	3 675	3 675
Periodens resultat	2 743	1 676	5 473
Effekter av konsernbidrag	-	-	-1 343
Implementering nye regnskapsprinsipper	590	-	-
Endring i omregningsdifferanse	-3	108	-139
Innfusjonering datterselskap	-16	-	-
Endring som følge av oppkjøp	-4	123	123
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
Opptjent egenkapital 31.3/31.12	7 999	5 582	4 689
Minoritetsinteresser 01.01	3 752	3 787	3 787
Periodens resultat	125	63	147
Avsatt utbytte	-	-	-68
Implementering nye regnskapsprinsipper	6	-	-
Endring i omregningsdifferanse	-	-2	10
Endring som følge av oppkjøp	-2	-114	-124
Minoritetsinteresser 31.3/31.12	3 881	3 734	3 752
Sum egenkapital 31.3/31.12	43 450	40 869	39 995

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Slutbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminering
Første kvartal 2006									
Brutto driftsinntekter	5 253	4 545	197	470	262	100	7	58	-385
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	382	245	4	106	4	9	-	-	13
Øvrige driftskostnader	1 345	944	108	230	258	68	33	54	-351
Driftsresultat	3 527	3 356	84	133	-	23	-26	4	-47
Resultatandel i tilknyttede selskaper	854	178	2	20	-13	3	-	678	-14
Resultat før finans og skatt	4 381	3 534	86	153	-13	26	-26	682	-60
Balanse 31.03.06									
Investering i tilknyttede selskaper	29 506	8 625	9	1 870	325	58	5	17 539	1 074
Øvrige eiendeler	67 543	61 412	849	6 848	466	1 160	522	697	-4 411
Totale eiendeler	97 049	70 037	858	8 718	791	1 219	526	18 236	-3 336
Kortsiktig gjeld	13 992	10 490	824	1 073	207	143	42	945	269
Langsiktig rentefri gjeld	10 757	9 312	-	641	44	60	12	49	638
Langsiktig rentebærende gjeld	28 849	-	-	-	-	-	-	-	28 849
Gjeld	53 599	19 802	824	1 714	251	203	54	994	29 757
Vedlikeholdsinvesteringer	95	75	-	18	-	-	-	2	-
Investering i økt kapasitet	706	642	-	20	-	6	-	38	-
Investering i eierandeler	30	13	-	-	-	-	-	17	-
Første kvartal 2005									
Brutto driftsinntekter	3 913	3 194	215	418	159	75	-	34	-183
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	352	224	1	98	4	8	-	-1	17
Øvrige driftskostnader	1 056	604	108	221	157	46	18	40	-138
Driftsresultat	2 504	2 365	106	99	-2	21	-18	-5	-63
Resultatandel i tilknyttede selskaper	436	163	3	29	-11	1	-6	271	-14
Resultat før finans og skatt	2 940	2 529	108	128	-12	22	-24	266	-77
Balanse 31.03.05									
Investering i tilknyttede selskaper	28 922	8 541	-4	1 944	342	65	6	17 398	631
Øvrige eiendeler	64 981	48 257	991	6 750	372	561	949	564	6 537
Totale eiendeler	93 903	56 798	987	8 694	714	626	955	17 962	7 168
Kortsiktig gjeld	5 737	7 359	402	884	204	60	96	1 084	-4 352
Langsiktig rentefri gjeld	9 314	8 260	16	715	30	64	-	18	212
Langsiktig rentebærende gjeld	37 983	-	-	-	-	-	-	-	-
Gjeld	53 035	15 619	418	1 598	234	123	96	1 102	-4 140
Vedlikeholdsinvesteringer	70	30	-	30	-	6	-	1	3
Investering i økt kapasitet	298	233	-	26	-	39	-	-	-
Investering i eierandeler	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Året 2005									
Brutto driftsinntekter	15 021	13 192	579	1 634	536	235	25	218	-1 397
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 858	1 288	8	377	15	33	32	1	105
Øvrige driftskostnader	4 788	3 727	436	774	531	140	131	216	-1 169
Driftsresultat	8 375	8 177	135	482	-10	62	-138	1	-333
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 577	399	3	30	-1	-6	-	1 181	-28
Resultat før finans og skatt	9 953	8 575	138	512	-11	56	-138	1 182	-361
Balanse 31.12.05									
Investering i tilknyttede selskaper	28 793	9 123	7	1 914	347	57	5	16 977	361
Øvrige eiendeler	62 060	55 167	703	5 985	303	1 052	1 627	1 063	-3 839
Totale eiendeler	90 854	64 290	710	7 900	650	1 110	1 632	18 040	-3 478
Kortsiktig gjeld	11 548	5 723	1 185	621	79	83	178	917	2 763
Langsiktig rentefri gjeld	10 300	9 314	4	639	45	60	9	45	184
Langsiktig rentebærende gjeld	29 011	-	-	-	-	-	-	-	29 011
Gjeld	50 859	15 036	1 188	1 260	124	143	186	963	31 958
Vedlikeholdsinvesteringer	468	251	-	132	-	2	-	40	43
Investering i økt kapasitet	1 767	1 388	-	147	-	232	-	-	-
Investering i eierandeler	4 511	4 501	-	-	-	-	-	10	-

SELSKAPSREGNSKAP STATKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Første kvartal		Året
	2006	2005	2005
Andre driftsinntekter	83	64	305
Lønnskostnader	43	40	227
Andre driftskostnader	65	58	238
Ordinære avskrivninger	8	12	83
Driftskostnader	116	110	548
Driftsresultat	-32	-46	-243
Finansinntekter	291	1 071	5 467
Finanskostnader	-361	-461	-1 866
Netto finansposter	-70	610	3 601
Resultat før skatter	-102	564	3 358
Skattekostnad	32	401	-255
Resultat	-71	965	3 102

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	31.12.05
EIENDELER			
Varige driftsmidler	82	129	85
Finansielle anleggsmidler	67 360	59 059	67 351
Anleggsmidler	67 442	59 584	67 435
Fordringer	6 150	5 510	5 179
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 790	8 647	3 157
Omløpsmidler	10 939	14 156	8 336
Eiendeler	78 382	73 741	75 771
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 553	31 553
Opptjent egenkapital	-70	968	5
Egenkapital	31 499	32 521	31 558
Avsetning for forpliktelseser	677	264	607
Rentebærende langsiktig gjeld	27 156	36 217	27 207
Langsiktig gjeld	27 833	36 481	27 814
Kortsiktig gjeld	19 049	4 738	16 399
Egenkapital og gjeld	78 382	73 741	75 771

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	31.12.05
Netto likviditetsendring fra virksomheten	2 057	3 482	11 149
Netto likviditetsendring fra investeringer	9	834	-4 035
Netto likviditetsendring fra finansiering	-433	199	-8 088
Netto endring i likvider gjennom året	1 633	4 515	-975
Likviditetsbeholdning 01.01	3 157	4 132	4 132
Likviditetsbeholdning 31.3/ 31.12	4 790	8 647	3 157

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	31.03.06	31.03.05	31.12.05
Egenkapital 01.01	31 558	31 555	31 555
Implementering nye regnskapsprinsipper / innfusjonering datterselskap	12	-	-
Periodens resultat	-71	965	3 102
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
Egenkapital 31.3/31.12	31 499	32 521	31 558

STATKRAFT
POSTBOKS 200 LILLEAKER
0216 OSLO
TLF.: 24 06 70 00
FAKS: 24 06 70 01
BESØKSADRESSE:
LILLEAKERVEIEN 6

ORGANISASJONSNUMMER:
STATKRAFT AS: 987 059 699

INTERNETT:
WWW.STATKRAFT.NO