

**STATKRAFT AS**  
**KVARTALSRAPPORT**  
**Q2/06**

# KONSERNET STATKRAFT AS

## ANDRE KVARTAL 2006

### Sammendrag

Statkraft viser gode resultater både i andre kvartal og for halvåret samlet sett. Andre kvartal ga et resultatet før skatt på 2,1 milliarder kroner som er 0,5 milliarder kroner bedre enn i andre kvartal i fjor. Resultatet etter skatt ble 1,3 milliarder kroner, en økning på 0,4 milliarder kroner tilsvarende 49 prosent. Akkumulert for halvåret ble resultatet før skatt 6,1 milliarder kroner og etter skatt 4,2 milliarder kroner, en bedring på henholdsvis 2,1 og 1,6 milliarder kroner fra i fjor. Økningen etter skatt var 60 prosent.

Driften av kraftanleggene har i første halvår i det vesentlige vært stabil, og produksjonen har vært høy og er solgt til høye priser. I tillegg gikk netto finanskostnader ned, og resultatbidragene fra tilknyttede selskaper økte markert. I sum for halvåret har de økonomiske resultatene aldri vært bedre.

Høyt forbruk har, ved siden av snømagasiner og nedbør under det normale, bidratt til at gjennomsnittlig spotpris i halvåret lå 58 prosent over prisen i fjor og ble 35,6 øre/kWh. I tillegg har høye brenselpriser i termisk kraftproduksjon og høye CO<sub>2</sub>-priser vært prisdrivende. Til tross for svakere ressurstilgang holdt Statkraft i første halvår en høy produksjon på 26,7 TWh. Dette var en økning på 5 prosent fra i fjor.

Statkraft har i juli inngått en langsiktig avtale med Eramet Norway AS om kraftleveranser fra 2011 til og med 2020 som vil dekke hoveddelen av forbruket ved Eramets smelteverk i Sauda og Porsgrunn. Avtalen erstatter de løpende myndighetsbestemte kraftavtalene med Eramet og gir i tillegg Eramet økte volumer.

Gasskraftutbyggingene med to kraftverk i Tyskland og ett på Kårstø i Norge går i henhold til planene, både tids- og kostnadsmessig. Videre pågår bygging av Kjøllefjord Vindpark, Heimdal varmesentral og nytt Leirfossene kraftverk i Nidelven. Konesjonssøknader for ytterligere vind- og vannkraftutbygging i Norge er under behandling.

Statkraft fortsetter arbeidet med forretningsutvikling utenfor Norge. Det er i andre kvartal innledet et samarbeid med det statlige serbiske selskapet Elektroprivreda Serbia (EPS) med fokus på kraftverksrehabilitering og energihandel.

### Økonomiske resultater <sup>1</sup>

**Kvartalsresultat.** I andre kvartal hadde konsernet et resultat på 2 103 millioner kroner før skatt (1 554 millioner kroner) og 1 327 millioner kroner etter skatt (891 millioner kroner). Forbedringen fra i fjor var henholdsvis 35 og 49 prosent før og etter skatt. Resultatet i kvartalet var preget av en produksjon som var noe lavere enn i andre kvartal i fjor. Prisene var også høye og spotprisen lå i gjennomsnitt 48 prosent over fjorårets pris i kvartalet. Kvartalsresultatet trekkes dessuten noe opp av lavere driftskostnader og lavere finanskostnader enn i andre kvartal i fjor.

**Halvårsresultat.** Akkumulert for første halvår ble resultatet 6 147 millioner kroner før skatt (4 026 millioner kroner) og 4 195 millioner kroner etter skatt (2 630 millioner kroner). I forhold til første halvår i fjor var forbedringen henholdsvis 53 og 60 prosent før og etter skatt. Ved å holde poster av engangskarakter utenfor, var forbedringen 43 prosent både før og etter skatt.

<sup>1</sup> Tall i parentes viser sammenlignbare tall for første halvår 2005

Hovedforklaringene til det gode halvårsresultatet sett under ett er en høy kraftproduksjon til gode priser, økte resultatandeler fra tilknyttede selskaper og reduserte finanskostnader.

I sum ventes engangsposter å gi en beskjeden nettoeffekt i 2006. I 2005 var engangspostene betydelige og ga positive resultater etter skatt på nær 300 millioner kroner for året, hvorav nær 600 millioner kroner i andre halvår.

**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 23,0 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 15,3 prosent etter skatt. Dette er før avsetning til utbytte. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 8,5 prosent mot 7,8 prosent for året 2005.

**Driftsinntekter.** Konsernet hadde en brutto omsetning på 3 488 millioner kroner i andre kvartal, 311 millioner kroner mer enn i tilsvarende periode i fjor. Samlet for halvåret var omsetningen 8 741 millioner kroner. Dette var 1 651 millioner kroner høyere enn i fjor, og tilsvarer en økning på 23 prosent.

Konsernet produserte 26,7 TWh i første halvår som var 1,2 TWh mer enn i første halvår i fjor. Gjennomsnittlig spotpris økte med 13,1 øre/kWh til 35,6 øre/kWh i første halvår i år. Hovedeffekten av dette var at inntektene fra netto fysisk spotsalg økte med 2 351 millioner kroner fra første halvår i fjor til første halvår i år. Som en motpost til dette falt inntektene fra sikringsaktivitetene med 655 millioner kroner, og endte med et nullresultat. For øvrige kontrakter og inntektsposter var endringene vesentlig mindre med netto inntekter i første halvår i år om lag på nivå med fjoråret. Salg av kraft til industrien på myndighetsbestemte vilkår utgjorde 926 millioner kroner, og ga et estimert tap i forhold til salg av et tilsvarende volum til spotpris på nær 1,7 milliarder kroner.

**Overføringskostnadene** økte med 193 millioner kroner til 567 millioner kroner i første halvår 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 halvår i fjor.

**Driftskostnadene** ble 2 518 millioner kroner i første halvår, en økning på 47 millioner kroner fra første halvår i 2005.

Lønnskostnadene økte reelt, dels som følge av økt bemanning knyttet til ny aktivitet og kjøpte virksomheter og dels ordinær lønnsutvikling. Regnskapsmessig gikk imidlertid lønnskostnadene ned med 18 millioner kroner til 590 millioner kroner. Nedgangen skyldes at det i første halvår i fjor ble kostnadsført ca 80 millioner kroner som følge av en oppdatert beregning av pensjonsforpliktelsene.

Erstatninger og konsesjonsavgifter økte med 5 millioner kroner i første halvår som følge av generell justering av satser.

Andre driftskostnader gikk ned med 26 millioner kroner til 730 millioner kroner. Det ble i første halvår i år betalt 45 millioner kroner i dokumentavgift knyttet til den tidligere gjennomførte omorganiseringen av Statkraft. Dette beløpet motsvares av avsetninger av engangskarakter også i første halvår i fjor. Ut over dette øker de underliggende

driftskostnadene i forhold til fjoråret som følge av ny virksomhet og utviklingsaktiviteter, herunder konsolidering av kjøpte og idriftsatte kraftanlegg. Denne økningen utgjør i størrelsesorden 50 millioner kroner i første halvår i år i forhold til i fjor. Øvrige virksomheter viser derved en nedgang i andre driftskostnader på om lag 75 millioner kroner. En vesentlig del av nedgangen skyldes at en større andel av periodisk vedlikehold fra og med 2006 balanseføres og avskrives frem til neste vedlikehold som en tilpasning til IFRS. Med identisk vedlikeholds nivå vil dette gi en varig nedgang i andre driftskostnader knyttet til ordinær drift som vil motvirkes av en gradvis økning av avskrivningene.

Avskrivningene i første halvår økte med 32 millioner kroner fra i fjor som følge av idriftsettelsen av nye anlegg og konsolidering av ny virksomhet i avskrivningsgrunnlaget. Eiendomsskatten økte med 55 millioner kroner som følge av løpende regulering av beregningsgrunnlaget.

**Driftsresultatet** i andre kvartal økte med 388 millioner kroner i forhold til andre kvartal i fjor og ble 2 129 millioner kroner. For første halvår under ett økte driftsresultatet med 1 411 millioner kroner til 5 656 millioner kroner. Økningen tilsvarer 33 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, 1 og 1 prosent, mens øvrige segmenter og konsernfunksjoner gikk i balanse eller var svakt negative, samlet sett minus 1 prosent.

**Resultatandeler.** I første halvår var resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper 1 177 millioner kroner (758 millioner kroner). Av økningen på 419 millioner kroner gjelder 359 millioner kroner at resultatandelen fra E.ON Sverige i første kvartal i fjor ble belastet med engangskostnader knyttet til utbedring av skader etter en orkan. Resultatandelen fra E.ON Sverige er for første halvår i år beregnet til 932 millioner kroner som er på nivå med fjoråret, korrigert for engangskostnaden. De øvrige resultatandelene kommer i hovedsak fra regionale kraftselskaper i Norge, og viser en bedring på 62 millioner kroner.

**Netto finanskostnader** utgjorde i andre kvartal 349 millioner kroner som er en reduksjon på 160 millioner kroner fra andre kvartal i 2005. Samlet for første halvår beløp netto finanskostnader seg til 686 millioner kroner (977 millioner kroner). Nedgangen på 291 millioner kroner skyldes hovedsaklig lavere gjeld sammenlignet med tilsvarende periode i 2005. 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 2,1 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 6,7 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** ble i første halvår kostnadsført med 1 952 millioner kroner (1 396 millioner kroner). Den effektive skattesatsen var 31,8 prosent mot 34,7 prosent i første halvår i fjor. Reduksjonen i skattesatsen skyldes vesentlig en økning i resultatet fra tilknyttede selskaper som ikke beskattes på Statkrafts hånd, og endringer vedrørende tidligere inntektsår.

**Kontantstrøm og kapitalstruktur.** Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 4,9 milliarder kroner i første halvår. Dette representerer en økning på 1,3 milliarder kroner fra første halvår i 2005. Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding tilførte 0,4 milliarder kroner, mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 1,1 milliarder kroner. Totalt ble derved netto kontantstrøm fra virksomheten 6,4 milliarder kroner i første halvår.

Det ble investert i alt 2,2 milliarder kroner i første halvår, hvor de største postene var 1,1 milliarder kroner til gasskraftprosjekter i Norge og Tyskland, 0,3 milliarder kroner i det tilknyttede selskapet SN Power og 0,2 milliarder kroner til Kjøllefjord vindpark. 0,6 milliarder kroner ble brukt til øvrige investeringer i anlegg og driftsmidler.

Statkraft foretok i første halvår en netto nedbetaling av langsiktig gjeld med nær 0,8 milliarder kroner og betalte 0,4 milliarder kroner i konsernbidrag til Statkraft SF.

Netto likviditetsendring i perioden var positiv med 3 milliarder kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 7,4 milliarder kroner ved utløpet av halvåret, mot 4,4 milliarder kroner ved inngangen til året. I juli betalte konsernet utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF på til sammen 4,4 milliarder kroner.

Rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av halvåret 30,4 milliarder kroner mot 33,0 milliarder kroner på samme tid i fjor og 31,3 milliarder kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 40,5 prosent mot henholdsvis 44,2 og 43,9 prosent. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 4,0 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld 11,0 milliarder kroner.

Ved utgangen av første halvår hadde Statkraft en egenkapital på 44,6 milliarder kroner før avsetning til utbytte. Dette tilsvarer 46,0 prosent av totalkapitalen.

Statkraft AS har etablert et Euro Medium Term Note Program som er registrert på Londonbørsen. Programmet gir mulighet for å utstede lån både i det internasjonale og i det norske obligasjonsmarkedet.

## Forretningsområder

Statkraft har tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner, finansielle investeringer og elimineringsområder. 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
<b>RESULTAT PER 30.06</b>										
Brutto driftsinntekter	8 742	7 090	6 382	5 258	114	61	2 249	1 758	-3	13
Driftsresultat	5 656	4 245	4 495	3 475	-12	-26	1 211	705	-38	90
Resultatandel tilknyttede selskaper	1 177	758	-3	0	-2	-15	250	198	932	576
<b>Resultat før finans og skatter</b>	<b>6 833</b>	<b>5 003</b>	<b>4 492</b>	<b>3 475</b>	<b>-14</b>	<b>-41</b>	<b>1 461</b>	<b>903</b>	<b>894</b>	<b>666</b>

FRA BALANSEN	30.06.06	30.06.05	30.06.06	30.06.05	30.06.06	30.06.05	30.06.06	30.06.05	30.06.06	30.06.05
	Varige driftsmidler og imm. eiendeler	55 068	48 343	31 021	24 422	1 415	1 445	22 260	22 213	372
Investering i tilknyttede selskap	29 438	27 485	480	156	813	471	10 525	10 563	17 620	16 296
Øvrige eiendeler	12 387	11 932	11 639	7 321	188	489	4 266	3 787	-3 705	335
<b>Sum eiendeler</b>	<b>96 894</b>	<b>87 760</b>	<b>43 140</b>	<b>31 899</b>	<b>2 416</b>	<b>2 404</b>	<b>37 052</b>	<b>36 563</b>	<b>14 287</b>	<b>16 894</b>
Sysselsatt kapital	42 249	37 286	23 382	19 576	1 135	1 347	17 132	17 763	600	-1 400
Vedlikeholdsinvesteringer	377	246	216	131	-	-	142	115	19	-
Investeringer i økt kapasitet	1 419	721	1 025	-	237	547	157	174	-	-
Investering i eierandeler	426	152	156	150	253	-	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 halvåret**

Fokuset i halvåret har vært rettet mot fortsatt god drift av Statkrafts kjernevirksomhet, oppbygging av drifts- og markedsaktiviteter for gasskraftverkene i Tyskland samt å videreføre samarbeidsprosjektene innenfor driftsorganisasjonen i Norden.

Forretningsområdet arbeider aktivt med forberedelser for idriftsettelse av de tre gasskraftverkene Knapsack, Herdecke og Kårstø som ferdigstilles i 2007 og som øker Statkrafts kapasitet med om lag 1200 MW. Sikringshandel med gass er startet opp, foreløpig i liten skala, som et ledd i forberedelsene til driftsfasen av gasskraftverkene. Forretningsområdet vil selv stå for driften av det heleide gasskraftverket Knapsack. I april ble det inngått kontrakt for drift og vedlikehold av gasskraftverket med Fortum, og rekruttering av 30 medarbeidere til den lokale driftsenheten pågår. Den kommersielle virksomheten samt administrative støttefunksjoner bygges opp i den europeiske markedsorganisasjonen. Gasskraftverket Herdecke skal drives av medeieren Mark E. Tildeling av CO<sub>2</sub> kvoter i det tyske markedet er i ferd med å bli endelig avklart, og det ser ut til at kraftverkene får kvoter om lag som forutsatt. Driften av Kårstøanlegget skjer gjennom etablering av en egen driftsorganisasjon i regi av Naturkraft AS.

4. juli inngikk Statkraft Energi AS en langsiktig avtale med Eramet Norway AS om kraftleveranser fra 2011 til og med 2020. Leveransen som er på ca 9 TWh over hele avtaleperioden, dekker hoveddelen av forbruket ved Eramets smelteverk i Sauda og Porsgrunn. Eramet sier samtidig opp sine myndighetsbestemte kraftavtaler knyttet til smelteverkene.

Gjennom datterselskapet Statkraft Markets GmbH åpnet forretningsområdet i januar et handelskontor i Sofia i Bulgaria. Kontoret skal utvikle handelsmuligheter i sørøst-Europa. Området vurderes som interessant på grunn av markedsåpning og mulig EU medlemskap for flere av landene. Det skal også åpnes et kontor i Polen og det har blitt ansatt en person som skal utvikle handelsmulighetene der.

### **Økonomiske resultater**

Forretningsområdet har et meget godt resultat for første halvår 2006. Resultat før finans og skatter er 1 017 millioner kroner høyere enn for første halvår 2005. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftsalgsinntekter på grunn av vesentlig høyere priser samt høyere produksjon, redusert med et betydelig lavere resultat fra sikringsaktiviteter.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 4 337 millioner kroner, tilsvarende 97 prosent av forretningsområdets resultat før finans og skatter. Industrikraft til myndighetsbestemte priser utgjorde 7,1 TWh av produksjonen i første halvår, og gir et estimert inntektsstap i forhold til et tilsvarende salg til spotpris på 1 604 millioner kroner. Bidraget fra dynamisk sikringshandel var negativt med 2 millioner kroner i første halvår.

Segmentene Trading & Origination og Nett, herunder handelsaktiviteten i Europa og Baltic Cable, oppnådde et resultat på 154 millioner kroner før finansposter og skatter. Samtlige av porteføljene oppnådde gode resultater i første halvår.

### **Driften**

Produksjonen i første halvår utgjorde 21,9 TWh som er 1,4 TWh mer enn i første halvår i fjor. Forretningsområdet hadde en nyttejustert driftsutilgjengelighet i produksjonsapparatet på 2,2

prosent for første halvår som er 0,6 prosentpoeng svakere enn målsatt. Hovedbildet er stabil drift og produksjon i perioden. Det har vært to større, ikke planlagte stanser ved henholdsvis Nedre Røssåga kraftverk og Svartisen Kraftverk. Som følge av de høye prisene har vi hatt stor produksjon i juni. Store kraftstasjoner som SySima, Svartisen og Rana har vært utilgjengelige i forbindelse med planlagt vedlikehold. I tillegg har Mauranger vært ute på grunn av feil ved en ventil. Nedetiden har medført større utilgjengelighetskostnader enn planlagt.

Statkraft Region Øst skal som planlagt ivareta driftsentralfunksjonen for Skagerak Energi fra 1. september 2006. I tillegg skal andre fellestjenester for selskapene etableres. Videreføringen av den driftsmessige integreringen av de 19 kraftstasjonene i Sverige og 4 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 ikke-regulerbar kraftproduksjon som vindkraft, småskala vannkraft og andre fornybare teknologier, og har ansvar for konsernets eiermessige oppfølging av Småkraft AS og Statkraft Norfund Power Invest (SN Power). Ny energi har også ansvaret for konsernets forsknings- og utviklingsaktiviteter.

### **Hovedpunkter i halvåret**

I mai ble det signert en protokoll med det statlige serbiske selskapet Elektroprivreda Serbia (EPS) med fokus på en studie rundt rehabilitering av kraftverket Zvornik (100 MW) samt energihandel. Samarbeidet med Elektroprivreda Crne Gore (EPCG) i Montenegro går i henhold til plan. Det arbeides videre aktivt for å posisjonere Statkraft inn mot andre land i regionen. 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.

I andre kvartal ble det skutt inn 253 millioner kroner i ny aksjekapital i SN Power som følge av at selskapet overtok Statkraft SFs aksjer i Himal Power Limited i Nepal. Den andre eieren, Norfund, skyter inn tilsvarende beløp slik at eierandelene i SN Power forblir uendret.

Det er i perioden sendt inn konsesjonssøknad på et nytt kraftverk i Høyanger (Eiriksdal) til erstatning for to eksisterende kraftverk som foreslås faset ut, og en vindpark på Fosen (Kvenndalsfjellet). Det er også i perioden sendt inn meldinger for flere vindkraftprosjekter i Midt-Norge, prosjekter som alle vil bidra positivt til forsyningssituasjonen i regionen.

Etter at det i siste kvartal er registrert fem nye funn av døde havørn på Smøla som følge av kollisjon med vindmøller, har Statkraft tatt initiativ til flere forskningsprosjekter som på sikt vil kunne føre til forbedringstiltak.

### **Økonomiske resultater**

Ny energi hadde et resultat før finans og skatter på -14 millioner kroner i første halvår, mot -41 millioner kroner i samme periode i 2005. Driftsinntektene utgjorde 114 millioner kroner, en økning på 53 millioner kroner i forhold til 2005.

Ny Energi eier to vindparker med en normalproduksjon på ca 600 GWh. Statkraft har under bygging Kjøllefjord vindpark i Finnmark med en normalproduksjon på ca 150 GWh som skal stå ferdig høsten 2006. Vindparkene ga i første halvår driftsinntekter på 74 millioner kroner. Produksjonen var lavere enn forventet i april og mai, men dette ble kompensert ved høyere spotpriser.

Inntektene fra salg av utviklingsaktiviteter og konsulenttjenester har økt betydelig som følge av salg av tjenester til gasskraftprosjektene. Disse prosjektene eies av forretningsområdet Produksjon og marked og balanseføres der. Driftskostnadene på 124 millioner kroner økte med 40 millioner kroner fra annet kvartal 2005 som følge av økt aktivitet og idriftsetting av vindparken Smøla trinn 2 i andre halvår 2005.

### **Driften**

Da det ikke er etablert et forutsigbart markedsregime for grønn kraft, er det fortsatt 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 er god progresjon på flere av vindkraftprosjektene i Storbritannia, og 3 prosjekter har nå lokal godkjenning. Prosjektene er til sammen på 211 MW, hvorav Statkraft eier 50 %. Det arbeides aktivt gjennom London-kontoret for å utvide porteføljen.

Byggearbeidene ved gasskraftverkene i Tyskland og på Kårstø samt vindparken i Kjøllefjord og vannkraftverket ved Pålsbudammen, går alle i henhold til plan og budsjett. Kjøllefjord vindpark vil ferdigstilles kommende høst, mens gasskraftverkene planlegges ferdigstilt høsten 2007.

Småkraft AS bidro i første halvår med et driftsresultat på -2 millioner kroner. Selskapet har 39 konsesjonssøknader på til sammen 618 GWh til behandling hos NVE. I løpet av andre kvartal er det fattet vedtak om bygging av Gjerde småkraftverk (5,7 GWh) i Kvinnherad i Hordaland.

Gjennom SN Power arbeides det med prosjektutvikling og drift av vannkraftverk i Asia, Afrika og Latin-Amerika. Selskapet har for tiden to vannkraftverk under bygging som planlegges ferdigstilt høsten 2008. Selskapet bidrar med en resultatandel på -2 millioner kroner i første halvår.

For utvikling av nye teknologier har hovedaktivitetene vært rettet mot å utvikle modeller og forretningsplaner for satsningen innenfor saltkraft, tidevannskraft og hydrogen. I tillegg til nye forretningsmuligheter under bearbeidelse i Statkraft, er det flere ideer under kvalifisering i innovasjonssamarbeidet i Statkraftalliansen (INNOSA).

### **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 (100 prosent) og Skagerak Energi (66,6 prosent) 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 halvåret**

Alle selskapene i forretningsområdet arbeider med utvikling av ny lønnsom kraftproduksjon. Dette vil også bidra til å møte en stedvis anstrengt forsyningssituasjon.

Skagerak Energi satte i mai i drift det nye Grunnåi kraftverk i Seljord kommune i Telemark. Kraftverket har en middelproduksjon på 54 GWh, og er et rent elvekraftverk. Selskapet har videre levert konsesjonssøknad for gasskraftverk med CO<sub>2</sub> håndtering på Herøya. Kraftverket vil kunne bli på opp til 1000 MW i to blokker med en årlig produksjon på opp mot 7 TWh.

Planen forutsetter at det legges gassrørledning til Grenland, samt at det blir etablert et mottaksapparat for CO<sub>2</sub>.

Agder Energi satte i juni i drift det første nybygde kraftverket siden selskapet ble stiftet; Uleberg kraftverk i Evje og Hornnes kommune. Årlig produksjon blir 38 GWh og investeringskostnaden er på 65 millioner kroner.

Trondheim Energiverk har startet bygging av Leirfossene kraftverk i Nidelven. Kraftverket vil få en produksjonskapasitet på 193 GWh og er planlagt satt i drift i august 2008. Prosjektet er kostnadsberegnet til ca 400 millioner kroner.

BKK har satt i drift første byggetrinn av Kløvtveit kraftverk på 42 GWh i Gulen kommune, og det er inngått avtale med Gasnor om installering av et ekstra aggregat ved kogenereringsanlegget på Kollsnes. Det er videre sendt forhåndsmelding om oppstart av arbeid med konsesjonssøknad for et gasskraftverk i Gulen i Nordhordland.

### **Økonomiske resultater**

Forretningsområdet hadde i første halvår en omsetning på 2 249 millioner kroner som tilsvarer 26 prosent av konsernets omsetning. Forretningsområdets driftsresultat ble 1 211 millioner kroner, 506 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i fjor.

De tilknyttede selskapene bidro med resultatandeler på 250 millioner kroner som var en økning på 52 millioner kroner fra første halvår i 2005.

Forretningsområdets samlede resultat før finansposter og skatter økte med 558 millioner kroner fra første halvår i 2005 til 1 461 millioner kroner. Økningen var 62 prosent. Resultatet utgjør 21 prosent av konsernets totale resultat før finansposter og skatter. Hovedårsaken til forbedring av resultatene er den betydelige økningen i kraftprisene i forhold til 2005.

I forretningsområdet sto segmentet Produksjon og sikringshandel for 1 280 millioner kroner av resultatet før finansposter og skatter. Nettvirksomheten bidro med 208 millioner kroner og Fjernvarme med 42 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner var -69 millioner kroner.

### **Driften**

Datterselskapene hadde en kraftproduksjon i første halvår på 4,6 TWh som var en nedgang på 0,2 TWh fra første halvår i 2005. De tilknyttede selskapene produserte 6,4 TWh, en nedgang på 1,6 TWh. Ressurssituasjonen er i hovedsak god for datterselskapene og de tilknyttede selskapene. BKK har imidlertid fått vesentlig mindre nedbør enn normalt i første halvår.

Selskapene i forretningsområdet hadde i hovedsak stabil drift og produksjon i første halvår. I januar var det imidlertid en ekstrem vær-situasjon med stort snøfall på Sørlandet som påvirket nettet i Agder Energis forsyningsområde. Forsyningen ble gjenopprettet i løpet av kort tid for de fleste kundene. Det har for øvrig vært enkelte mindre utfall i nettet, med rask gjenoppretting av forbindelsen.

Trondheim Energiverks bygging av Heimdal varmesentral er forsinket i forhold til opprinnelige planer, og prosjektet ventes nå ferdigstilt i fjerde kvartal 2007.

## **Markedsforhold**

### **Kraftmarkedet i Norden**

Ved inngangen til året var fyllingsgraden i vannmagasinene i Norge høyere enn normalt, mens snømagasinene både i Norge og Sverige var betydelig under det normale. Nedbøren i første halvår var også noe lavere enn normalt. I gjennomsnitt ga halvåret tilnærmet normale

temperaturer, mens forbruket var høyt. Høye brenselpriser i termisk kraftproduksjon og høy pris på CO<sub>2</sub> kvotehandel har vært prisdrivende. I slutten av april falt prisen på CO<sub>2</sub>-kvoter i EU kraftig, men styrket seg igjen i løpet av mai. I sum bidro disse forholdene til høye kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris i første halvår i år var 35,6 øre/kWh mot 22,5 øre/kWh i 2005 og 24,6 øre/kWh i 2004. Gjennomsnittlig spotpris i mars var 41,8 øre/kWh som er den høyeste månedsprisen hittil i år. Den gjennomsnittlige spotprisen i mars, mai og juni har aldri vært høyere i noen respektive måneder tidligere.

Kraftforbruket i Norden var høyt i første halvår 2006 og lå 9,1 TWh høyere enn på samme tid i 2005, en økning på 4,5 prosent. Det totale forbruket i Norge økte med 1,5 prosent. Det alminnelige forbruket i Norge var 46,5 TWh som er en økning på 5,5 prosent. Den høye økningen skyldes at fjorårets første halvår var svært mild. Temperaturene i første halvår 2006 har vært tilnærmet normale og temperaturkorrigert var forbruket 46,7 TWh, en økning på 2,4 prosent fra fjoråret.

Den nordiske kraftproduksjonen i første halvår 2006 var 3,4 TWh høyere enn på samme tid i 2005, en økning på 1,7 prosent. Det ble netto importert 4,2 TWh til det nordiske markedet og netto eksportert 1,1 TWh fra Norge. Vannkraftproduksjonen i Norden var meget høy i løpet av årets seks første måneder. 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 halvår			Endring
	2006	2005	2004	2005-2006
Forbruk i Norden	209,8	200,6	205,7	4,5 %
Produksjon i Norden	205,5	202,1	198,6	1,7 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	4,2	-1,5	7,2	-
Forbruk i Norge	66,3	65,3	64,5	1,5 %
Produksjon i Norge	67,4	70,8	58,5	-4,8 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-1,1	-5,5	5,9	-

Ved utgangen av første halvår var den samlede magasinfyllingen i Norden 82,9 prosent av normalt nivå. Det lavere volumet tilsvarer en redusert produksjon på ca 15 TWh. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet var 59,2 prosent.

### Drifts- og miljøforhold

Konsernet hadde ved utgangen av andre kvartal 2006 en bemanning tilsvarende 1998 årsverk som er 33 mer enn ved årsskiftet og 68 mer enn på samme tidspunkt i fjor. Antall medarbeidere 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.

### Hovedtall HMS

	Andre kvartal		
	2006	2005	2004
Bemanning 30.06. (årsverk)	1 998	1 930	1 908
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	6,9	5,9	7,4
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	12,9	14,2	13,5
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	83,1	187,4	49,0
Sykefravær	3,4 %	4,1 %	3,9 %

I andre kvartal var det totalt 13 skader og 7 av disse medførte fravær. Dette ga en økning i H1-verdien i forhold til andre kvartal i fjor. Ingen av skadene var av alvorlig karakter.

Sykefraværet for andre kvartal viser en positiv utvikling og har et bedre resultat enn tilsvarende periode i 2005. For første halvår under ett var sykefraværet for konsernet 4,0 prosent.

HMS er et prioritert område, og det er i andre kvartal ansatt en HMS-direktør i nyopprettet stilling i konsernet. En av hovedoppgavene vil være å samordne HMS-arbeidet i konsernselskapene for å sikre en god og lik utvikling i selskapene.

Statkraft hadde en alvorlig miljøhendelse i annet kvartal. Dette gjelder de fem kollisjonene mellom havørn og vindmøller i vindparken på Smøla. En rekke tiltak er iverksatt. Tiltakene gjøres i bredt samarbeid med relevante myndigheter og fagekspertisen i NVE og NINA.

Statkraft har dessuten hatt et mindre alvorlig miljøbrudd som gjaldt brudd på minstevannføringskrav i Daleelva i Høyanger. Denne hendelsen har ikke hatt varige miljøkonsekvenser og følges opp i selskapets avvikssystem.

## **Fremtidsutsikter**

Med utgangspunkt i magasinsituasjonen ved utgangen av første halvår, og med en forholdsvis normal nedbør fremover, venter konsernet at årets produksjon blir noe lavere enn i 2005. Selv om kraftprisene ble påvirket av reduserte CO<sub>2</sub>-priser i andre kvartal, har terminprisene steget betydelig fra mai av, og de ligger på et høyt nivå ut året. 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 ingen betydelige endringer i konsernets kostnader knyttet til den løpende driften. Konsernet er således godt posisjonert for fortsatt god inntjening, men styret venter et resultat for andre halvår som er svakere enn resultatet i første halvår.

Oslo, 16. august 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 har ikke-balanseført estimatavvik for konsernets pensjonsordninger pr. 31. desember 2005, justert for skatteeffekter, redusert egenkapitalen 1. januar 2006 med 301 millioner kroner.*

*Periodisk vedlikehold blir fra og med 1. januar 2006 balanseført 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 og har økt denne med 724 millioner kroner.*

*De sammenlignbare tall er ikke endret.*

# KONSERNET STATKRAFT AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Andre kvartal		Første halvår		Året 2005
	2006	2005	2006	2005	
Kraftsalg	2 871	2 646	7 204	5 763	11 386
Andre driftsinntekter	617	531	1 538	1 327	3 635
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>3 488</b>	<b>3 177</b>	<b>8 741</b>	<b>7 090</b>	<b>15 021</b>
Overføringskostnader	-199	-163	-567	-374	-746
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>3 289</b>	<b>3 014</b>	<b>8 174</b>	<b>6 716</b>	<b>14 275</b>
Lønnskostnader	261	296	590	608	1 342
Erstatninger og konsesjonsavgifter	81	85	162	157	342
Andre driftskostnader	313	417	730	756	1 865
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	357	355	739	707	1 858
Eiendomsskatt	148	121	298	243	493
<b>Driftskostnader</b>	<b>1 160</b>	<b>1 273</b>	<b>2 518</b>	<b>2 471</b>	<b>5 899</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>2 129</b>	<b>1 741</b>	<b>5 656</b>	<b>4 245</b>	<b>8 375</b>
<b>Resultatandel i tilknyttede selskaper</b>	<b>323</b>	<b>322</b>	<b>1 177</b>	<b>758</b>	<b>1 577</b>
Finansinntekter	89	590	179	688	808
Finanskostnader	-438	-1 099	-865	-1 665	-2 312
<b>Netto finansposter</b>	<b>-349</b>	<b>-509</b>	<b>-686</b>	<b>-977</b>	<b>-1 504</b>
<b>Resultat før skatter</b>	<b>2 103</b>	<b>1 554</b>	<b>6 147</b>	<b>4 026</b>	<b>8 449</b>
Skattekostnad	-776	-663	-1 952	-1 396	-2 829
<b>Resultat</b>	<b>1 327</b>	<b>891</b>	<b>4 195</b>	<b>2 630</b>	<b>5 620</b>
Herav minoritetens andel	32	12	157	75	147
Herav majoritetens andel	1 295	879	4 038	2 555	5 473

## BALANSE

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	31.12.05
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	6 182	2 889	5 976
Varige driftsmidler	48 886	45 453	46 836
Investering i tilknyttede selskaper	29 438	27 485	28 793
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 019	2 313	1 110
<b>Anleggsmidler</b>	<b>85 525</b>	<b>78 140</b>	<b>82 715</b>
Varer	49	44	50
Fordringer	3 579	3 856	3 380
Investeringer	340	313	335
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7 400	5 405	4 374
<b>Omløpsmidler</b>	<b>11 368</b>	<b>9 619</b>	<b>8 139</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>96 894</b>	<b>87 759</b>	<b>90 854</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	31 569	31 566	31 553
Opptjent egenkapital	9 182	6 276	4 689
Minoritetsinteresser	3 834	3 730	3 752
<b>Egenkapital</b>	<b>44 586</b>	<b>41 572</b>	<b>39 995</b>
Avsetning for forpliktelser	10 922	9 273	10 300
Rentebærende langsiktig gjeld	28 810	30 723	29 011
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>39 732</b>	<b>39 996</b>	<b>39 311</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 580	2 242	2 240
Betalbar skatt	3 471	1 704	2 196
Annen rentefri gjeld	7 525	2 245	7 111
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>12 576</b>	<b>6 191</b>	<b>11 547</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>96 894</b>	<b>87 759</b>	<b>90 854</b>

## EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	31.12.05
Aksjekapital 01.01	31 553	31 553	31 553
Mottatt konsernbidrag	-	13	-
Innfusjonering datterselskap	16	-	-
<b>Innskutt egenkapital 30.06/31.12</b>	<b>31 569</b>	<b>31 566</b>	<b>31 553</b>
Opptjent egenkapital 01.01	4 689	3 675	3 675
Konserndannelse	-4	-	-
Periodens resultat	4 038	2 555	5 473
Effekter av konsernbidrag	-	-124	-1 343
Implementering nye regnskapsprinsipper	364	-	-
Endring i omregningsdifferanse	95	47	-139
Endring som følge av oppkjøp	-	123	123
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
<b>Opptjent egenkapital 30.06/31.12</b>	<b>9 182</b>	<b>6 276</b>	<b>4 689</b>
Minoritetsinteresser 01.01	3 752	3 787	3 787
Konserndannelse	-2	-	-
Periodens resultat	156	75	147
Avsatt utbytte	-	-	-68
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Implementering nye regnskapsprinsipper	-18	-	-
Endring i omregningsdifferanse	4	-18	10
Endring som følge av oppkjøp	14	-114	-124
<b>Minoritetsinteresser 30.06/31.12</b>	<b>3 834</b>	<b>3 730</b>	<b>3 752</b>
<b>Sum egenkapital 30.06/31.12</b>	<b>44 586</b>	<b>41 572</b>	<b>39 995</b>

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	2005
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN</b>			
Resultat før skatt	6 147	4 026	8 449
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-	-3	-276
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	768	707	1 858
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-1 177	-758	-1 577
Betalt skatt	-799	-371	-448
<b>Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>4 939</b>	<b>3 601</b>	<b>8 006</b>
Endring i langsiktige poster	427	2 092	1 776
Endring i kortsiktige poster	5	959	1 523
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 097	963	945
<b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>6 468</b>	<b>7 615</b>	<b>12 250</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler	-1 796	-967	-2 235
Salg av anleggsmidler (salgssum)	47	17	39
Utbetalinger av utlån	-9	-34	-42
Innbetalinger av utlån	-	-	98
Investeringer i andre foretak	-426	-152	-4 511
Salg av andre foretak (salgssum)	-	19	2 029
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>-2 184</b>	<b>-1 117</b>	<b>-4 622</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING</b>			
Opptak av ny langsiktig gjeld	14	217	992
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-787	-6 510	-9 428
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-412	-72	-72
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	<b>-1 257</b>	<b>-6 365</b>	<b>-8 508</b>
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	<b>3 027</b>	<b>133</b>	<b>-880</b>
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-1	-20	-38
Likviditetsbeholdning 01.01	4 374	5 292	5 292
Likviditetsbeholdning 30.06/ 31.12	7 400	5 405	4 374

## SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Stuttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminerings
<b>Andre kvartal 2006</b>									
Brutto driftsinntekter	3 488	3 075	69	353	129	55	10	66	-270
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	357	248	-2	85	4	7	0	-	15
Øvrige driftskostnader	1 002	776	72	171	125	32	40	56	-271
Driftsresultat	2 129	2 051	-2	97	-	16	-31	10	-14
Resultatandel i tilknyttede selskaper	323	51	5	46	13	-1	0	233	-24
Resultat før finans og skatt	2 452	2 102	3	143	13	15	-31	243	-38
<b>Første halvår 2006</b>									
Brutto driftsinntekter	8 741	7 620	266	823	391	155	17	124	-655
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	739	493	3	191	7	16	-	-	28
Øvrige driftskostnader	2 347	1 720	181	402	383	100	73	110	-622
Driftsresultat	5 656	5 407	82	230	-	40	-56	14	-61
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 177	229	7	66	0	2	-	911	-38
Resultat før finans og skatt	6 833	5 636	89	296	0	42	-56	925	-99
<b>Balanse 30.06.06</b>									
Investering i tilknyttede selskaper	29 438	9 096	73	1 916	338	57	5	17 499	455
Øvrige eiendeler	67 456	57 669	511	6 241	340	1 096	441	1 142	17
Totale eiendeler	96 894	66 765	583	8 157	678	1 153	446	18 641	472
Kortsiktig gjeld	12 576	6 669	293	380	74	66	319	796	3 980
Langsiktig rentefri gjeld	10 922	9 456	-	650	46	66	11	56	635
Langsiktig rentebærende gjeld	28 810	-	-	-	-	-	-	-	28 810
Gjeld	52 308	16 125	293	1 030	120	133	330	852	33 425
Vedlikeholdsinvesteringer	377	295	-	31	-	32	-	3	16
Investering i økt kapasitet	1 419	1 277	-	53	-	84	-	5	-
Investering i eierandeler	426	409	-	-	-	-	-	17	-
<b>Andre kvartal 2005</b>									
Brutto driftsinntekter	3 177	2 757	88	366	112	48	3	70	-266
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	355	223	3	98	4	8	0	1	19
Øvrige driftskostnader	1 082	768	108	178	112	28	32	61	-206
Driftsresultat	1 741	1 766	-23	90	-5	12	-29	8	-79
Resultatandel i tilknyttede selskaper	322	66	-2	2	-7	-2	-6	298	-27
Resultat før finans og skatt	2 063	1 832	-25	92	-11	10	-35	306	-106
<b>Første halvår 2005</b>									
Brutto driftsinntekter	7 090	5 950	303	784	271	123	3	104	-449
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	707	447	4	196	7	17	0	0	36
Øvrige driftskostnader	2 138	1 372	217	399	270	74	50	101	-343
Driftsresultat	4 245	4 132	83	189	-6	33	-46	3	-142
Resultatandel i tilknyttede selskaper	758	229	0	31	-18	0	-12	569	-41
Resultat før finans og skatt	5 003	4 361	83	220	-24	32	-59	572	-183
<b>Balanse 30.06.05</b>									
Investering i tilknyttede selskaper	27 485	8 594	0	1 943	334	63	166	16 164	221
Øvrige eiendeler	60 275	50 806	788	6 606	238	538	1 622	1 204	-1 528
Totale eiendeler	87 759	59 400	788	8 549	572	602	1 788	17 368	-1 308
Kortsiktig gjeld	6 191	7 078	470	435	44	21	140	1 353	-3 349
Langsiktig rentefri gjeld	9 273	8 224	13	676	29	62	1	29	239
Langsiktig rentebærende gjeld	30 723	-	-	-	-	-	-	-	30 723
Gjeld	46 187	15 302	483	1 111	73	83	140	1 382	27 613
Vedlikeholdsinvesteringer	246	145	-	68	-	19	-	14	0
Investering i økt kapasitet	721	570	-	62	-	89	-	-	-
Investering i eierandeler	152	2	-	-	-	-	150	-	-
<b>Året 2005</b>									
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
<b>Balanse 31.12.05</b>									
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	Andre kvartal		Første halvår		Året
	2006	2005	2006	2005	2005
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>125</b>	71	<b>208</b>	135	305
Lønnskostnader	<b>32</b>	53	<b>75</b>	93	227
Andre driftskostnader	<b>72</b>	54	<b>137</b>	112	238
Ordinære avskrivninger	<b>8</b>	13	<b>15</b>	25	83
<b>Driftskostnader</b>	<b>112</b>	120	<b>227</b>	230	548
<b>Driftsresultat</b>	<b>13</b>	-49	<b>-19</b>	-95	-243
Finansinntekter	<b>308</b>	589	<b>598</b>	1 660	5 467
Finanskostnader	<b>-381</b>	-968	<b>-742</b>	-1 429	-1 866
<b>Netto finansposter</b>	<b>-74</b>	-379	<b>-144</b>	231	3 601
<b>Resultat før skatter</b>	<b>-60</b>	-429	<b>-163</b>	136	3 358
Skattekostnad	<b>4</b>	-322	<b>36</b>	79	-255
<b>Resultat</b>	<b>-56</b>	-751	<b>-127</b>	215	3 102

## BALANSE

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	31.12.05
<b>EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel	-	67	-
Varige driftsmidler	<b>88</b>	127	85
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	<b>41 522</b>	36 139	40 601
Øvrige finansielle anleggsmidler	<b>26 512</b>	22 407	26 750
<b>Anleggsmidler</b>	<b>68 122</b>	58 739	67 435
Fordringer	<b>2 438</b>	5 866	5 179
Bankinnskudd, kontanter og lignende	<b>5 552</b>	4 116	3 157
<b>Omløpsmidler</b>	<b>7 990</b>	9 983	8 336
<b>Eiendeler</b>	<b>76 112</b>	68 722	75 771
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	<b>31 569</b>	31 566	31 553
Opptjent egenkapital	<b>-138</b>	217	5
<b>Egenkapital</b>	<b>31 431</b>	31 783	31 558
Avsetning for forpliktelses	<b>662</b>	281	607
Rentebærende langsiktig gjeld	<b>27 142</b>	28 960	27 207
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>27 804</b>	29 242	27 814
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>16 877</b>	7 697	16 399
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>76 112</b>	68 722	75 771

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	31.12.05
Netto likviditetsendring fra virksomheten	<b>4 095</b>	5 960	11 149
Netto likviditetsendring fra investeringer	<b>-978</b>	125	-4 035
Netto likviditetsendring fra finansiering	<b>-722</b>	-6 101	-8 088
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	<b>2 395</b>	-16	-975
Likviditetsbeholdning 01.01	<b>3 157</b>	4 132	4 132
Likviditetsbeholdning 30.6/ 31.12	<b>5 552</b>	4 116	3 157

## EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.06.06	30.06.05	31.12.05
<b>Egenkapital 01.01</b>	<b>31 558</b>	31 555	31 555
Endring i mottatt konsernbidrag	-	13	-
Periodens resultat	<b>-127</b>	215	3 102
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
<b>Egenkapital 30.06/31.12</b>	<b>31 431</b>	31 783	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](http://WWW.STATKRAFT.NO)