

# STYRETS ÅRSBERETNING 2006 FOR

## STATKRAFT ENERGI AS

### Virksomhetens art

Statkraft Energi AS er et selskap i Statkraftkonsernet, som er Nordens tredje største produsent av elektrisitet, og Europas nest største målt i fornybar energiproduksjon. Selskapet driver kraftproduksjon og handel med kraft og kraftrelaterte produkter.

Selskapets hovedkontor er lokalisert i Oslo.

Statkraft Energi AS eier 66,7 prosent av Baltic Cable AB, som er lokalisert i Malmö, Sverige. Baltic Cable AB drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Baltic Cable AB ble overført fra Statkraft Energy Europe AS 1. oktober 2005. Resultatene i 2006 i datterselskapet Baltic Cable AB har vært høyere enn forventet ved overføringen.

### Viktige hendelser i 2006

#### Svartisen kraftverk

Stormen i januar 2006 medførte skader på Statkraft Energis anlegg, hvorav havariet av Svartisen kraftstasjon var den mest alvorlige. Skadene førte til stans av Svartisen kraftverk i august. Etter få dagers stanset kraftverket på nytt i oktober. Det forventes at kraftverket er i drift igjen mars 2007. Det ble i 4. kvartal besluttet å investere i et ekstra aggregat. Gjennomføringen av dette prosjektet er avhengig av tilstrekkelig lønnsomhet, nødvendige tillatelser og konsesjoner. Et nytt aggregat reduserer sårbarheten for stans ved kraftstasjonen. Kraftforsyningssikkerheten vil forbedres i hele landsdelen, samt i Midt-Norge, når aggregatet er i drift. Det nye aggregatet er forventet satt i drift i desember 2009.

#### Nye avtaler

Fra 1. januar 2007 overtok Statkraft Energi AS Trondheim Energiverks virksomhet innen energidisponering, sikringshandel, trading og tilhørende støttefunksjoner. Trondheim Energiverk eier og vedlikeholder kraftverkene. Endringen er i tråd med konsernets strategi om å samle energidisponering og sikringshandel.

Virksomhetsoverdragelsen er et resultat av langvarig arbeid for å samordne Trondheim Energiverk med de øvrige Statkraft selskapene. Samarbeidet er regulert gjennom en kraftkjøpsavtale mellom Statkraft Energi AS og Trondheim Energiverk Kraft AS. Overtakelsen ble planlagt i 4. kvartal og sikret en vellykket overføring av oppgaver fra 01.01.2007. Ansettelsesforholdet for 25 personer ble overført til Statkraft Energi AS.

Statkraft Energi AS overtok produksjonsstyringen for Skagerak Energis 25 kraftverk 30. august 2006. Overføringen foregikk uten driftsmessige problemer. Et omfattende samarbeid er etablert med Skagerak Energi, både i selve kraftverksdriften og innenfor ulike støttefunksjoner.

I desember ble det oppnådd enighet med eierne av Vrangfoss og Eidsfoss kraftverk om drift og vedlikehold av kraftverkene. Fra 01.01.2007 overtok Statkraft dette ansvaret fra Hydro Energi, samtidig ble fem ansatte overført fra Hydro til Statkraft.

### Ny industrikontrakt

I 2006 inngikk Statkraft Energi AS en langsiktig avtale med Eramet Norway om kraftleveranser fra 2011 til og med år 2020. Leveransen, som er på cirka 9 TWh over hele avtaleperioden, dekker hoveddelen av forbruket ved Eramets smelteverk i Sauda og Porsgrunn. Eramet sa samtidig opp sine myndighetsbestemte kraftavtaler i Porsgrunn og i Sauda, og valgte i stedet en kommersiell løsning i samarbeid med Statkraft.

### Ekstraordinært utbytte

Statkraft Energi AS har utbetalt 7 milliarder kroner i ekstraordinært utbytte til Statkraft AS. Dette er en videreføring av omorganiseringen i Statkraftkonsernet.

## **Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet**

Statkraft Energi AS har et meget godt resultat i 2006. Resultat før skatt er 7 216 millioner kroner. Dette er 1 829 millioner kroner høyere enn 2005. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftsalgsinntekter og lavere drifts- og nettofinanskostnader.

Bruttodriftsinntekter var 451 millioner kroner høyere enn 2005. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris i 2006 var 39,1 øre/kWh mot 23,5 øre/kWh for 2005. Gjennomsnittlig spotpris var rekordhøy i 9 av 12 måneder i 2006. Mot slutten av året falt imidlertid prisene kraftig som følge av mer nedbør enn normalt. Høy magasinfylling ved inngangen til 2006 har ført til at selskapet har holdt en høy vannkraftproduksjon tross tilsigssvikt deler av året.

Drifts- og nettofinanskostnader er henholdsvis 573 og 1 097 millioner kroner lavere enn 2005. Dette skyldes hovedsakelig kostnadsføringer i 2005 i forbindelse med konsernetableringen. Periodisk vedlikehold blir fra og med 2006 balanseført og avskrevet frem til neste vedlikehold som en tilpasning til IFRS. Med identisk vedlikeholdsnivå vil dette gi en varig nedgang i andre driftskostnader som motvirkes av en gradvis økning av avskrivningene.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i selskapet var på 10.655 millioner kroner. Driftsresultatet for selskapet var på 7.244 millioner kroner.

Selskapet har hatt en negativ kontantstrøm fra investeringer på 565 millioner kroner. Det er investert 120 millioner kroner i økt kapasitet mens øvrige investeringer er i vedlikehold. For øvrig er det solgt driftsmidler for tilsammen 44 millioner kroner i 2006.

Kontantstrøm fra finansieringen er negativ med 10.134 millioner kroner, som i hovedsak skyldes utbetalinger av utbytter og konsernbidrag til Statkraft AS.

Selskapets likviditetsbeholdning er 125 millioner kroner pr. 31.12.06. Selskapets øvrige likvide midler er organisert i en konsernkontoordning, som innebærer at midlene er klassifisert som fordring til Statkraft AS i regnskapet. Selskapets evne til egenfinansiering av investeringer er god da det forventes god kontantstrøm fra driften også i de kommende årene.

Selskapets kortsiktige gjeld pr. 31.12.2006 utgjorde 50,2 prosent av samlet gjeld i selskapet, sammenlignet med 40,5 prosent pr. 31.12.2005. Denne økningen skyldes hovedsakelig avsatt utbytte og konsernbidrag for 2006. Selskapet har en god finansiell stilling.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 29.225 millioner kroner, sammenlignet med 32.719 millioner kroner året før. Denne reduksjonen skyldes i hovedsak utbetaling av

utbytter og konsernbidrag til Statkraft AS. Fordringene i konsernkontoordningen er dermed redusert i forhold til 2005.

Egenkapitalandelen pr. 31.12.2006 var 34,4 prosent, sammenlignet med 54,5 prosent pr. 31.12.2005. Selskapet har utbetalt et ekstraordinært utbytte på 7 milliarder kroner til morselskapet Statkraft AS. Dette er i tråd med intensjonene i omorganiseringen i 2005. Styret har besluttet å disponere årsresultatet til utbytte og konsernbidrag. Pr. 31.12.2006 er regnskapsført egenkapital 10.061 millioner kr. 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 forretningskikk.

### **Fortsatt drift**

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for antagelsen ligger resultatprognoser for år 2007 og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

### **Arbeidsmiljø og personale**

Sykefraværet i selskapet var på 3,6 prosent (3,2 prosent i 2005) av total arbeidstid. Dette er lavere enn målsettingen på 4 prosent. Selskapet har dermed sett resultater av i gangsatte tiltak for å få redusert sykefraværet. Selskapet har avtale om inkluderende arbeidsliv (IA), og iverksatt flere tiltak for å oppfylle intensjonen med avtalen.

Statkrafts HMS-visjon er at det ikke skal forekomme fraværsskader. Skadetallene for 2006 er ikke tilfredsstillende. I 2006 er det registrert 11 fraværsskader, 3 flere enn i 2005. Antall fraværsskader hos entreprenører har økt fra 2 i fjor til 8 i år. Det har vært to alvorlige skader i 2006. En skade på en ansatt og en skade på en ansatt hos leverandør. En lærling hos Statkraft Energi AS fikk strømgjennomgang i høyre arm. En ansatt hos leverandør fikk kuttet av ytterste ledd på en pekefinger, da han stakk fingeren ned i en rotor som var i bevegelse. Den totale fraværsskadeverdien (H1)<sup>1</sup> for 2006 ble 9,6, mens den total skadeverdien (H2)<sup>2</sup> ble 21,9. Det arbeides aktivt med å få ned skadetallene. HMS-funksjonen i Statkraft Energi AS har blitt styrket i 2006. Kurs i bruk av snøscooter pågår. Andre aktiviteter som vil bli gjennomført i 2007 er samtaler mellom leder og medarbeider samt utarbeiding av rutiner for klarere konsekvenshåndtering av leverandører i HMS-spørsmål.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, og det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Årets gjennomførte organisasjons- og lederevaluering, som blant annet måler tilfredsheten med arbeidsmiljøet, viser at 86 prosent av medarbeiderne er godt tilfreds, sammenlignet med 80 prosent året før.

Statkrafts ulike arbeidsmiljøutvalg har regelmessig avholdt møter i 2006. En rekke saker er blitt behandlet i utvalgene og løsninger er forelagt de berørte avdelinger.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner har vært konstruktivt og bidratt positivt til driften.

---

<sup>1</sup> skader med fravær per million arbeidstimer (for egne ansatte)

<sup>2</sup> skader med og uten fravær per million arbeidstimer

## **Likestilling**

Vektleggingen av likestilling er nedfelt i forretningsprinsippene og konkretisert i personalpolitikken og innen rekruttering og karriere-utvikling. 18 prosent av selskapets ansatte er kvinner. Andelen kvinner i ledende stillinger er 14 prosent, en forbedring på 3 prosent i forhold til 2005. Andelen kvinner i styret er 33 prosent.

Statkraft har som mål å oppnå lik lønn for likt arbeid og lik prestasjon på alle stillingsnivåer ved hjelp av lønnsystemer som gjenspeiler kompetanse, kompleksitet og resultatoppgjør. Incentivordningene inkluderer kollektiv og individuell variabel lønn. Det legges også vekt på fleksible arbeidstidsordninger som ivaretar både bedriftens og medarbeidernes behov. I 2005 ble det innført en livsfasepolicy for medarbeidere over 62 år.

## **Miljørapportering**

Vannkraft er en ren og fornybar energikilde som utgjør miljøvennlige alternativer til annen kraftproduksjon. All utbygging og drift av kraftanlegg påvirker naturen, men Statkraft legger stor vekt på å begrense miljøpåvirkningene av virksomheten.

Selskapet har null alvorlige miljøbrudd som mål. I 2006 var det ingen miljøbrudd eller miljøhendelser som kategoriseres som alvorlig. Alle miljøbrudd og hendelser i selskapet blir registrert, rapportert og nøye fulgt opp.

## **Markedsrisiko**

Selskapets hovedvirksomhet er produksjon av, og handel med, kraft og kraftrelaterte produkter. I et marked med stort innslag av vannkraft, der tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil også pris og produksjonsevne variere betydelig. I 2006 har i tillegg prisene på CO2 kvoter og brenselpriser vist seg å ha betydelig påvirkning på kraftprisen. Disse forholdene kan gi store utslag for selskapets resultat. Ettersom produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og omvendt, dempes det totale utfallsrommet for resultatet naturlig. I tillegg driver Statkraft Energi AS aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. På lang sikt søker Statkraft Energi AS med dette å oppnå en maksimal inntjening fra produksjonen, hensyntatt selskapets risikokriterier.

Statkraft Energi AS har også egne porteføljer innenfor trading og strukturerte produkter (origination). Trading porteføljen består av kortsiktige finansielle posisjoner, mens origination porteføljen omfatter skreddersydde kontrakter for industri og everk. Markedsrisikoen følges opp av risk management i selskapet. Porteføljenes inntekter i 2006 var 208 millioner kroner.

## Risikostyring

Statkraft Energi AS bruker i stor grad terminkontrakter og andre finansielle instrumenter til inntektssikring. Kontraktshandelen bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som ellers er knyttet til de samlede kraftsalgsinntektene. I denne sammenhengen er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter som handles bilateralt eller via megler, eller finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Pris og risiko er de faktorene som veier tyngst ved valg av handelsform. Derfor er det avgjørende at nye kontrakter er gode sett i sammenheng med eksisterende kraftkontrakter og utfallsrommet for både egenproduksjon og spotpriser. Kontraktporteføljen justeres kontinuerlig for å maksimere forventet inntjening innenfor gitte risikokriterier. For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til en uavhengig enhet i selskapet.

## **Finansiell risiko**

### Rente- og valutarisiko

Selskapet er eksponert for endringer i valutakurser, spesielt euro da all handel over Nord Pool er i euro. Selskapet er også eksponert mot endringer i rentenivået, da selskapets gjeld har flytende rente. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder. I tråd med konsernets finansstrategi, er terminkontrakter og andre avtaler for å redusere valuta- og renterisiko, inngått på konsernnivå.

### Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses for å være lav. Historisk har Statkraft Energi AS hatt små tap på fordringer. Motpartseksponeringen følges opp løpende og skal ligge innenfor vedtatte rammer satt for hver enkelt motpart.

### Likviditetsrisiko

Selskapets likviditet er god.

## **Fremtidig utvikling**

I 2007 vil arbeidet med å videreutvikle selskapet fortsette i tråd med de strategiske målene og visjonen om å være ledende i Europa innen miljøvennlig energi. Statkraft Energi AS vil legge vekt på å videreutvikle verdiskapningen fra kjernevirksomheten innen produksjon og markedsoperasjoner.

Statkraft Energi AS hadde ved inngangen til 2006 en samlet beholdning i vannmagasinene som var noe høyere enn normalt. Aktuelle terminpriser på den nordiske kraftbørsen indikerer at prisnivået fortsatt vil holde seg relativt høyt. Med forholdsvis normalt vanntilsig gjennom 2007 vil dette gi grunnlag for fortsatt høye inntekter fra kraftproduksjon og -salg. Det eksisterer en teknisk usikkerhet ved driften Svartisen kraftverk frem til det nye aggregatet er installert i 2009.

inntekter fra kraftproduksjon og -salg. Det eksisterer en teknisk usikkerhet ved driften Svartisen kraftverk frem til det nye aggregatet er installert i 2009.

Styret venter heller ingen betydelige endringer i selskapets kostnader knyttet til den løpende driften. De hydrologiske forholdene kan imidlertid variere betydelig fra år til år, og prisdannelsen i markedet har blitt mer kompleks gjennom nye påvirkningsfaktorer som prising av CO<sub>2</sub>-kvoter. Det understrekes derfor at det er stor usikkerhet knyttet til anslaget.

### Årsresultat og disponeringer

Årets resultat etter skatt er 4 284 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Statkraft Energi AS:


• Annen egenkapital	kr	-1 039 millioner
• Avgitt konsernbidrag	kr	4.680 millioner
• <u>Avsatt utbytte</u>	kr	<u>643 millioner</u>
• Totalt disponert	kr	4.284 millioner

Forslaget er begrunnet i et ønske om å samordne og optimalisere Statkraft AS konsernets beskatning og finansiering.

Selskapets frie egenkapital pr. 31.12.2006 var:

• Annen innskutt egenkapital	kr	1.508 millioner
• <u>Utsatt skattefordel (netto)</u>	kr	<u>- 177 millioner</u>
• Fri egenkapital	kr	1.331 millioner

Oslo, 12. mars 2007  
Styret i Statkraft Energi AS



Bård Mikkelsen  
styrets leder



Eli Skrøvset



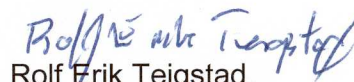
Ingelise Arntsen



Arne Einungbrekke



Olav Rabbe



Rolf Erik Teigstad



Jørgen Kildahl  
administrerende direktør

# RESULTAT


Beløp i mill. kroner	Note	2006	2005
Kraftsalg	3	10 153	9 777
Andre driftsinntekter	5	359	284
<b>Brutto driftsinntekter</b>		<b>10 512</b>	<b>10 061</b>
Overføringskostnader		-845	-553
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>9 667</b>	<b>9 508</b>
Lønnskostnader	6,7	405	451
Erstatninger og konsesjonsavgifter	8	279	284
Andre driftskostnader	9	657	1 241
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	14,15	620	616
Eiendomsskatt		462	404
<b>Driftskostnader</b>		<b>2 423</b>	<b>2 996</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>7 244</b>	<b>6 512</b>
Finansinntekter	11	566	219
Finanskostnader	11	-594	-1 344
<b>Netto finansposter</b>		<b>-28</b>	<b>-1 125</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>7 216</b>	<b>5 387</b>
Skattekostnad	12	2 932	2 580
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>4 284</b>	<b>2 807</b>
<b>Disponering av årets resultat</b>			
Avgitt konsernbidrag		4 680	2 177
Avsatt utbytte		643	220
Til annen egenkapital		-1 039	410
<b>Sum disponert</b>		<b>4 284</b>	<b>2 807</b>



## BALANSE

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.06	31.12.05
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	14	1 292	1 768
Varige driftsmidler	15	22 832	21 473
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper	16	772	772
Øvrige finansielle anleggsmidler	17	491	91
<b>Anleggsmidler</b>		<b>25 387</b>	<b>24 104</b>
Varer		38	39
Fordringer	18	3 675	8 407
Bankinnskudd, kontanter og lignende	19	125	169
<b>Omløpsmidler</b>		<b>3 838</b>	<b>8 615</b>
<b>Eiendeler</b>		<b>29 225</b>	<b>32 719</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	20	10 061	17 061
Opptjent egenkapital	20	-	757
<b>Egenkapital</b>		<b>10 061</b>	<b>17 818</b>
Avsetning for forpliktelser	21	4 696	4 175
Utsatt skatt	12	164	-
Rentebærende langsiktig gjeld	22	4 682	4 686
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>9 542</b>	<b>8 861</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	22	164	
Betalbar skatt	12	1 395	1 592
Annen rentefri gjeld	23	8 063	4 448
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>9 622</b>	<b>6 040</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>29 225</b>	<b>32 719</b>
Pantstillelser	24	1 899	6 264
Garantiansvar	24	1 888	1 586

Oslo, 12. mars 2007  
Styret i Statkraft Energi AS

  
Bård Mikkelsen  
styrets leder

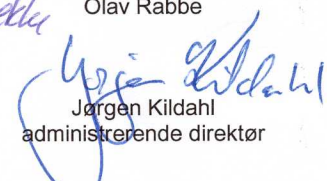
  
Eli Skrøvset

  
Ingelise Arntsen

  
Arne Einungbrekke

  
Olav Rabbe

  
Rolf Erik Teigstad

  
Jørgen Kildahl  
administrerende direktør



# KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kroner	2006	2005
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN</b>		
Resultat før skatt	7 216	5 387
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-	-32
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	620	616
Betalt skatt	-1 436	-202
<b>Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>6 400</b>	<b>5 769</b>
Endring i langsiktige poster	147	
Endring i kortsiktige poster	4 108	-796
Utbytte fra tilknyttede selskaper		
<b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>A</b>	<b>10 655</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER</b>		
Investeringer i varige driftsmidler	-606	-643
Salg av anleggsmidler (salgssum)	44	172
Utbetalinger av utlån	-3	
Innbetalinger av utlån		
Investeringer i andre foretak	-	-771
Salg av andre foretak	-	20
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>B</b>	<b>-565</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING</b>		
Opptak av ny rentebærende gjeld	113	818
Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlige lån	-3	-4 633
Endring i andre langsiktige poster	-	-
Innskudd av ny kapital		
Utdelt utbytte	-10 244	
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	<b>C</b>	<b>-3 815</b>
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	<b>A+B+C</b>	<b>-44</b>
Likviditetsbeholdning 01.01	169	-64
Tilført kontanter ved konserndannelse	-	-
Likviditetsbeholdning 31.12*	125	169

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

## Regnskapsprinsipper

### 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 vil fra og med 2007 avlegge regnskapet i tråd med IFRS. De fleste av selskapene som inngår i konsernet, vil fortsatt avlegge sine selskapsregnskaper etter GRS. Dette gjelder også for Statkraft Energi AS. På de områdene hvor konsernets regnskapsprinsipper må endres etter IFRS, og der IFRS løsningene er forenlige med GRS, har Statkraft på enkelte områder valgt å endre regnskapsprinsipp også etter GRS. Dette knytter seg i hovedsak til varige driftsmidler og pensjoner. Prinsippendringene er i disse tilfeller implementert fra 01.01.06, og er nedenfor beskrevet nærmere for de respektive områder.

## Vurderings- og klassifiseringsprinsipper

### Usikkerhet i estimater

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

### Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

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

### Inntektsføring av krafthandel

**Kraftproduksjon.** Kraftproduksjonen i konsernet inntektsføres med produsert volum multiplisert med salgpris. 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 prosent sikkerhet vil oppnå. Tap og gevinst på sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktpris og spotpris, regnskapsføres ved levering og presenteres som en del av kraftsalgsinntektene. I mellomliggende perioder regnskapsføres ingen verdivurdering.

Betalte og mottatte opsjonspremier for fremtidige kraftleveranser på faste betingelser balanseføres og vurderes etter laveste verdis prinsipp. Dersom samlet verdi av opsjoner i porteføljen er lavere enn balanseførte opsjonspremier, gjøres en nedskrivning til virkelig verdi.

**Trading og origination.** Selskapet har separate porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Tradingporteføljen består av finansielle kraftkontrakter, og det ageres i markedet med tanke på gevinster på korte og lange endringer i markedspriser for elektrisk kraft. Porteføljen består i hovedsak av produkter omsatt på Nord Pool eller bilaterale standardiserte produkter. Porteføljen regnskapsføres til virkelig verdi etter regnskapsloven § 5-8. Originationporteføljene består av skreddersydde bilaterale kraftkontrakter som tilbys kundene etter behov. 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 verdis prinsipp på porteføljenivå.

## **Offentlige tilskudd**

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

## **Erstatninger**

Konsernet 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. Forpliktelsene knyttet til årlig erstatninger og frikraft ble tidligere nettoført mot verdien av bruksretten for vannfall og grunn. Etter IFRS er det krav om at dette presenteres brutto, noe som også er en tillatt løsning etter GRS. Statkraft har derfor valgt å endre presentasjonen av forpliktelsene knyttet til erstatninger og frikraft også i rapporteringen etter GRS. Forpliktelsene er beregnet basert på nåverdien av disse på de tidspunktene de ulike selskapene i konsernet utarbeidet åpningsbalanser til virkelige verdier, med tillegg for kontrakter inngått på senere tidspunkt. Verdien av anleggsinvesteringene er økt tilsvarende, og klassifisert som tomt. Avsetningen vurderes til amortisert kost.

Implementeringseffekten ved denne reklassifiseringen er beregnet til 374 millioner kroner, og balanseført pr 01.01.06.

## **Konsesjonsavgifter**

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er beregnet og vist i note 8.

## **Konsesjonskraft**

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

## **Pensjonskostnader**

Norsk regnskapsstiftelse vedtok i november 2005 en generell adgang for norske selskaper å anvende IAS 19 som omhandler ytelser til ansatte i stedet for reglene i NRS 6 Pensjonskostnader med virkning fra og med regnskapsåret 2005. Dette er regulert gjennom fastsettelse av *NRS 6A: Anvendelse av IAS 19 under norsk regnskapslovgivning*.

For å harmonisere regnskapsprinsippene har Statkraft valgt å implementere IAS 19 også etter GRS, med virkning fra 01.01.06. Den vesentligste forskjellen i forhold til tidligere regnskapsprinsipp vedrørende pensjoner, er at konsernet ved overgang til IAS 19 har valgt løpende føring av estimatavvik direkte mot egenkapitalen. Ved implementeringstidspunktet 1.1.06 ble ikke balanseført estimatavvik og planendringer for selskapets ordninger på 90 millioner kroner ført som økning i pensjonsforpliktelsen med motpost i redusert annen egenkapital og utsatt skattefordel.

Pensjonsordningene for konsernets norske enheter er ytelsesplaner.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Virkning av planendringer som gis med tilbakeverkende kraft, det vil si hvor opptjeningen av rettigheten ikke er avhengig av videre tjenestetid, føres mot resultatet direkte. Effekt av planendring som ikke gis med tilbakevirkende kraft periodiseres over gjenværende opptjeningstid. Estimataavvik føres direkte mot egenkapitalen.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser under langsiktig gjeld.

### **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.

### **Vedlikeholdsutgifter**

Gjennomført vedlikehold ble tidligere kostnadsført løpende. Etter IFRS er det krav om balanseføring av periodisk vedlikehold, med avskrivning over perioden frem til neste tilsvarende vedlikehold er forventet gjennomført. Dette er også en tillatt løsning etter GRS. Statkraft har derfor valgt å endre regnskapsprinsippet for periodisk vedlikehold også etter GRS, med virkning fra 01.01.06. Daglig vedlikehold kostnadsføres fortsatt løpende.

I forbindelse med prinsippendringen er det gjort en gjennomgang av de siste årenes avsluttede samt pågående vedlikeholdsprosjekter, der disse er vurdert etter de nye prinsippene. Basert på denne gjennomgangen er det balanseført en implementeringseffekt for prinsippendringen på 976 millioner kroner ved økt verdi av varige driftsmidler, med motpost egenkapital og utsatt skatt. Implementeringseffekten er balanseført pr 01.01.06.

Prinsippendringen vil medføre en reduksjon i andre driftskostnader, og en økning i årlige avskrivninger. De første årene vil reduksjonene i andre driftskostnader være større enn økningen i avskrivninger. På sikt er disse effektene forventet å utligne hverandre.

### **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 konsesjonskraft 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 prosent til 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

### **Skatter**

Selskaper i konsernet som driver med kraftproduksjon, er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

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

**Grunnrenteskatt** er overskuddsavhengig og utgjør 27 prosent 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 konsesjonskraft og kraft på langsiktige 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 2006 fastsatt til 7,2 prosent.

Eventuell negativ grunnrenteinntekt per kraftverk 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 positiv grunnrenteinntekt i overskuelig fremtid. Tidligere ble tidshorisont for beregning av utsatt grunnrenteskattefordel satt til 15 år, mens den fra 1.1.06 er endret til 10 år. Det ble tidligere benyttet en estimert faktisk grunnrenteskattesats som er beregnet samlet for de kraftverkene hvor det er sannsynliggjort positiv grunnrenteinntekt. Fra 1.1.06 er prinsippet endret slik at det benyttes nominell grunnrenteskattesats. Implementeringseffekten av disse endringene er balanseført pr 1.1.06 med 96 millioner kroner som reduserer utsatt grunnrenteskattefordel og egenkapital.

### **Klassifisering og vurdering av eiendeler og gjeld**

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen 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.

**Immaterielle eiendeler.** Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder fallrettigheter og goodwill, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill ved erverv av virksomheter avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Vannfallsrettigheter avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende.

**Varige driftsmidler.** Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler blir balanseført og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunktet driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Investeringer i verk som ikke drives av Statkraft, avskrives tilsvarende etter en gjennomsnittlig avskrivningssats. Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres som anlegg under utførelse. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte kostnader ("overhead") ved balanseføring av egne timer holdes derfor utenfor. Byggelånsrenter på større investeringer blir beregnet og balanseført. Vannfallrettigheter og rettigheter til å overta kraftverk som hjemfaller, er balanseført til kost og avskrives ikke. Kraftverk som hjemfaller i fremtiden, vil bli avskrevet fra overtagelsestidspunktet til hjemfallstidspunktet. Ved tidsbegrensede konsesjoner, avsettes det for fjerningsforpliktelser, med motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, som avskrives over konsesjonsperioden. Vedrørende balanseføring av fremtidige erstatninger og frikraft til grunneiere henvises det til beskrivelse under "Erstatninger" ovenfor.

**Datterselskaper/ tilknyttet selskap.** Selskapene vurderes etter kostmetoden. 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 regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

**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 deleid selskap organisert som aksjeselskap er inkludert i brutto kraftsalg. Statkrafts andel av øvrige driftsinntekter og driftskostnader er inkludert i henhold til aksjonæravtale. Aksjene regnskapsføres til kostpris.

**Utleide kraftverk.** Kraftverk som er utleid til andre, føres brutto i regnskapet. Brutto leieinntekter inngår i andre driftsinntekter, og driftskostnader regnskapsføres under vedkommende kostnadsart.

**Anleggsaksjer og andeler.** Alle langsiktige investeringer behandles til kostmetoden i selskapsregnskapet. Mottatt utbytte behandles som finansinntekt. I konsernregnskapet er investeringer der man ikke har bestemmende eller betydelig innflytelse vurdert til anskaffelseskost.

**Lagerbeholdning/reservedeler.** Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften klassifiseres som omløpsmidler, og vurderes etter FIFO til laveste verdis prinsipp.

**Magasinbeholdninger.** Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note 4. Kjøp av vann balanseføres frem til produksjonstidspunktet.

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

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

**Avsetninger til restrukturering.** Ved vedtak om restruktureringstiltak gjøres en avsetning av forventede utgifter knyttet til gjennomføringen av tiltaket. Avsetningen er basert på beste estimat og revurderes 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 rente-metoden (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.** Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller -inntekt. Gevinst og tap som følge av valutakursendringer på gjeld som anses som sikring av nettoinvestering i utenlandsk datterselskap, føres mot konsernets egenkapital sammen med omregningsdifferanser som oppstår ved omregning av datterselskapet.

**Renter.** Renteinstrumenter 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 ansees 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 kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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.

### Generelt om IFRS i Statkraftkonsernet

EU har vedtatt at alle børsnoterte selskaper innenfor EU-området må ta i bruk "International Financial Reporting Standards" (IFRS) i konsernregnskapet. Som følge av EØS-avtalen gjelder disse reglene også for norske børsnoterte selskaper. Rapportering etter IFRS skjedde senest med virkning fra 1.1.05 for selskaper som er utstedere av børsnoterte egenkapitalinstrumenter, og senest med virkning fra 1.1.07 for utstedere av børsnoterte gjeldsinstrumenter. Som utsteder av børsnoterte gjeldsinstrumenter gjennom utstedelse av obligasjoner, har Statkraftkonsernet valgt å rapportere etter IFRS fra 1.1.07. Statkraftkonsernets første årsregnskap avlagt i henhold til IFRS vil være årsregnskapet 2007, men med sammenligningstall for 2006. Åpningsbalanse etter IFRS vil i samsvar med dette etableres pr 1.1.06. Etter hvert som det i 2007 rapporteres kvartalstall etter IFRS, vil det gis sammenligningstall etter IFRS for tilsvarende kvartal i 2006.

De endelige og reviderte tallene vil foreligge i årsregnskapet for 2007. Frem mot avleggelsen av årsregnskapet for 2007 kan det skje at nye standarder innføres, eksisterende standarder kan endres, og det kan komme nye fortolkninger og uttalelser innenfor eksisterende standarder.



## NOTE 1 VIKTIGE ENKELTHENDELSER

### 2006

#### Svartisen kraftverk

Stormen i januar 2006 medførte skader på Statkraft Energis anlegg. Havariet på Svartisen kraftstasjon førte til stans av kraftverket i august. Etter en kort oppstart stanset kraftverket på nytt i oktober. Det ble i 4. kvartal besluttet å investere i et ekstra aggregat. Gjennomføringen av dette prosjektet er avhengig av nødvendige tillatelser og konsesjoner. Et nytt aggregat reduserer sårbarheten for stans ved kraftstasjonen. Kraftforsynings sikkerheten vil forbedres i hele landsdelen, samt i Midt-Norge, når aggregatet er i drift. Det nye aggregatet er forventet satt i drift i desember 2009.

#### Nye avtaler

Fra 1. januar 2007 overtok Statkraft Energi AS Trondheim Energiverks virksomhet innen energidisponering, sikringshandel, trading og tilhørende støttefunksjoner. Trondheim Energiverk eier og vedlikeholder kraftverkene. Endringen er i tråd med konsernets strategi om å samle energidisponering og sikringshandel. Virksomhetsoverdragelsen er et resultat av langvarig arbeid for å samordne Trondheim Energiverk med de øvrige Statkraft selskapene. Samarbeidet er regulert gjennom en kraftkjøpsavtale mellom Statkraft Energi AS og Trondheim Energiverk Kraft AS. Overtakelsen ble planlagt i 4. kvartal og sikret en vellykket overføring av oppgaver fra 01.01.2007. Ansettelsesforholdet for 25 personer ble overført til Statkraft Energi AS.

Statkraft Energi AS overtok produksjonsstyringen for Skagerak Energis 25 kraftverk 30. august 2006. Overføringen var meget vellykket og foregikk uten driftsmessige problemer. Et omfattende samarbeid er etablert med Skagerak Energi, både i selve kraftverksdriften og innenfor ulike støttefunksjoner.

I desember ble det oppnådd enighet med eierne av Vrangfoss og Eidsfoss kraftverk om drift og vedlikehold av kraftverkene. Fra 01.01.2007 overtok Statkraft dette ansvaret fra Hydro Energi, samtidig ble fem ansatte overført fra Hydro til Statkraft.

#### Ny industrikontrakt

I 2006 inngikk Statkraft en langsiktig avtale med Eramet Norway om kraftleveranser fra 2011 til og med år 2020. Leveransen, som er på cirka 9 TWh over hele avtaleperioden, dekker hoveddelen av forbruket ved Eramets smelteverk i Sauda og Porsgrunn. Eramet sa samtidig opp sine myndighetsbestemte kraftavtaler i Porsgrunn og i Sauda, og valgte i stedet en kommersiell løsning i samarbeid med Statkraft.

#### Ekstraordinært utbytte

Statkraft Energi har utbetalt 7 milliarder kroner i ekstraordinært utbytte til Statkraft AS. Dette er en videreføring av omorganiseringen i Statkraftkonsernet.

### 2005

#### Omorganisering

Som en del av konserndannelsesprosessen i etterkant av omorganiseringen av Statkraft til aksjeselskap, gjennomførte konsernet en intern refinansiering. Dette har redusert størrelsen på mellomværendet mellom Statkraft AS og Statkraft Energi AS. Likeledes er de fleste selskapene som var eiet av Statkraft Energi AS overført til Statkraft AS med virkning fra 1. januar 2005. I tillegg ble virksomhet knyttet til forretningsområdet Ny energi overført til Statkraft Development AS 1. april 2005. Omorganiseringen er gjort til regnskapsmessig kontinuitet. Med disse tiltakene er Stortingets vedtak om omorganisering til aksjeselskap gjennomført og konsernstrukturen etablert.

#### Refinansiering

Med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2005 ble det gjennomført refinansiering hvor fordringer og gjeldsposter mellom Statkraft Energi AS og Statkraft AS ble gjort opp til virkelig verdi.

#### Dokumentavgift

Omorganiseringen av Statkraft til aksjeselskap har medført dokumentavgift på eiendomsoverdragelser. Statkraft Energi AS betalte 278 millioner kroner i dokumentavgift i 2005. I 2006 påløp ytterligere 46 millioner kroner i dokumentavgift.

#### Langsiktig utleie av kraftproduksjon i Rana kraftverk

Statkraft Energi AS har leid ut 65 prosent av kraftproduksjonen i Rana kraftverk for 15 år. For denne rettigheten mottok Statkraft Energi AS NOK 2,2 milliarder i 1. kvartal 2005. Statkraft Energi AS vil i tillegg motta en årlig kompensasjon på NOK 65 millioner.

#### Kjøp av vannkraftverk i Sverige og Finland

Statkraft-konsernet overtok i fjerde kvartal 20 vannkraftverk i Sverige, hvorav ett ble solgt, samt 4 i Finland med en samlet årlig middelproduksjon på 1,6 TWh. Driften av kraftverkene og produksjonsstyringen er samordnet med Statkrafts kraftverk i Norge gjennom en driftsavtale med Statkraft Energi AS.

#### Nye industrikontrakter

Statkraft Energi AS har inngått langsiktige avtaler med Fesil og Rio Doce Manganese Norway i Mo i Rana om kraftleveranser på henholdsvis 900 og 450 GWh/år til og med år 2020. Avtalene erstatter tidligere kontrakter inngått til stortingsbestemte priser med kommersielle kontrakter på markedsmessige vilkår. Avtalene viser at det er et fungerende marked for langsiktige kontrakter i Norge.

#### Terminering av kraftkjøpsavtaler

Det er inntektsført 400 millioner kroner i en engangskompensasjon fra konsernets vindsekskaper Hitra Vind AS, Smøla Vind AS og Smøla Vind 2 AS som følge av terminering av kraftkjøpsavtale. Erstatningene er klassifisert som kraftsalgsinntekter i regnskapet.

#### Baltic Cable AB

Baltic Cable AB ble overført fra Statkraft Energy Europe AS 1. oktober 2005.

#### Miljøbrudd

I desember 2005 hadde Statkraft Energi et alvorlig miljøbrudd. Et utfall av aggregat i Trollheim kraftstasjon førte til redusert vannføring og stranding av fisk. Saken er under etterforskning hos Økokrim. Saken kan ende med bøtelegging/ forelegg.

## NOTE 2 SEGMENTINFORMASJON

Statkraft Energi AS har i all hovedsak sin virksomhet innenfor segmentet Kraftproduksjon og sikringshandel. I 2006 knytter 2 % av selskapets driftsinntekter seg til segmentet Trading og Orgination

Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge.

## NOTE 3 KRAFTSALG

Statkraft 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 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 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	2006	2005
Netto fysisk kraftsalg	6 574	4 950
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	160	153
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 773	1 685
Lange kommersielle kontrakter	1 489	1 395
Dynamisk sikring	28	1 442
Trading og orgination	208	26
Annet	-79	126
<b>Sum</b>	<b>10 153</b>	<b>9 777</b>

Statkraft Energi AS har følgende 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:

Tall i TWh	2007	2008	2009	2010	2011	2012 - 2020	2021 -
Myndighetsbestemte kontrakter	10,9	8,9	8,9	8,9	1,1	0,1	0,0
Konsesjonskraft	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Sum faste salgsvtaler	13,2	11,2	11,2	11,2	3,4	2,4	2,3

Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter	2006	2005
Myndighetsbestemte kontrakter - Volum (TWh)	13,1	14,3
Myndighetsbestemte kontrakter - Pris (øre/kWh)	13,5	11,5
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	1,8	1,8
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	8,2	8,3

Industrikontraktene på myndighetsbestemte vilkår løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. Etter hvert som de myndighetsbestemte kontraktene har gått ut, er de for en stor del erstattet av kommersielle avtaler. Det samlede volumet som skal leveres til industrien på kommersielle kontrakter i perioden 2007–2020 er i underkant av 165 TWh.

## NOTE 4 MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON (ikke revidert)

Tall i TWh	Magasin- beholdning per 31.12		Maksimal kapasitet	Produksjon <sup>1)</sup>		
	2006	2005		2006	2005	Middel
Statkraft Energi AS	18,5	25,8	31,9	36	38,9	31,7

<sup>1)</sup> Etter tap.

I et normalår vil magasinbeholdningen variere omkring en middelbeholdning med -11 TWh ved et minimum i april og +5 TWh ved et maksimumsnivå i oktober. Tilsiget har i 2006 vært under ett normalår. Magasinfyllingen ved årslutt er lavere enn normalt.

## NOTE 5 ANDRE DRIFTSINTEKTER

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Inntekter ved utleie av kraftverk	110	103
Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	111	72
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	4	32
Erstatninger	32	77
Forsikringsinntekt	102	-
<b>Sum</b>	<b>359</b>	<b>284</b>

Forsikringsinntekt er relatert til sannsynlig forsikringsoppgjør fra havarier i Bleikvatn og Svartisen

## NOTE 6 LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Lønn	311	300
Arbeidsgiveravgift	59	63
Pensjonskostnader	34	87
Andre ytelser	1	1
<b>Sum</b>	<b>405</b>	<b>451</b>

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

Medlemmene av konsernledelsen i Statkraft AS har pensjonsalder 65 år med rett til 66 % av årslønnen. I perioden mellom 60 og 65 år har medlemmene av konsernledelsen avtaler som innebærer en gjensidig rett til nedtrapping av arbeidsoppgaver og arbeidsvederlag. Medlemmene i konsernledelsen, unntatt konsernsjefen, kan oppnå en årlig bonus på inntil 200 000 kroner. Bonusen utbetales basert på oppnåelse av individuelt fastsatte mål. Konsernledelsen har ikke vederlagsordninger ved opphør utover det som er omtalt ovenfor. Det eksisterer heller ingen lån eller sikkerhetsstillelser.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 50.000 kroner i honorar. Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2006. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Gjennomsnittlig antall årsverk i 2006 var 633.

## NOTE 7 PENSJONSFORHOLD

Beløp i mill. kroner

### Overførsel av pensjonsordninger fra Statkraft Energi AS i 2005

Som en følge av omdannelsen av Statkraft ble ansatte i konsernledelsen og staber overført fra Statkraft Energi AS til Statkraft AS per 1.1.2005. Overførsel av pensjonsforpliktelser og midler er skjedd til virkelig verdi basert på aktuarberegninger på overførselstidspunktet.

### Kollektive pensjonsordninger

Statkraft Energi AS har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i Statens Pensjonskasse. Ytelsene er alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningen dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G på 66 prosent av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Forøvrig har selskapet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år.

Ordningen i Statens Pensjonskasse er ikke fondsbasert, og utbetalingen av pensjonene er garantert av staten (pensjonsloven §1). Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler ("fiktive fond") som om midlene var plassert i langsiktige statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall.

### Usikrede pensjonsforpliktelser

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovenfor nevnte ordning også inngått pensjonsavtaler som gir alle ansatte med pensjonsgrunnlag over 12G alders- og uførepensjon på 66% av overskytende 12G.

### Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

	2 006	2005
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	34	27
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	32	31
Avkastning på pensjonsmidler	-32	-26
Resultatført virkning av estimatendringer	-	29
Resultatført virkning av planendringer	-	0,3
Regnskapsmessig tap ved overføring av pensjonsforpliktelser til Statkraft AS og Statkraft Development AS	-	26
Opphør Statkrafts pensjonskasse	-	-0,8
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>34</b>	<b>87</b>

### Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

	2006	2005
Pensjonsforpliktelse brutto	1031	736
Pensjonsmidler i Statens Pensjonskasse	-653	-612
Ikke amortisert estimatavvik		-68
Ikke resultatført planendring		-6
Arbeidsgiveravgift	53	7
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>431</b>	<b>57</b>

**Spesifikasjon økt bokført pensjonsforpliktelse som følge av føring av estimatavvik mot egenkapitalen: 2006**

Ikke amortisert estimatavvik pr 01.01.2006 ( implementeringseffekt ved overgang til NRS 6A)	127
Estimatavvik pr 31.12.2006	250
<b>Total økt bokført pensjonsforpliktelse inkl arbeidsgiveravgift med føring mot egenkapital i 2006</b>	<b>377</b>
Ført mot egenkapital	271
Ført mot utsatt skatt	106

**Økonomiske forutsetninger:**

	31.12.2006	01.01.2006	2005
Årlig diskonteringsrente	4,4 %	4,2 %	4,5 %
Lønnsregulering	4,0 %	2,7 %	2,7 %
Regulering av løpende pensjoner	4,0 %	2,4 %	2,4 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	4,0 %	2,4 %	2,4 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,4 %	4,2 %	4,5 %
Forventet årlig avgang			
- opp til 45 år	2,5 %	2,5 %	2,5 %
- mellom 45 og 60 år	0,5 %	0,5 %	0,5 %
- over 60 år	0,0 %	0,0 %	0 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

Uttakstilbøyelighet AFP er estimert til 20 %.

Forutsetninger pr 01.01.2006 lagt til grunn for beregning av pensjonsmidler- og forpliktelse pr 01.01.2006 samt kostnad gjennom året. Økonomiske forutsetninger pr 31.12.2006 er basert på veiledning fra norsk regnskapsstiftelse.

**NOTE 8 ERSTATNINGER OG KONSESJONSAVGIFTER**

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Konsesjonsavgifter	213	208
Erstatninger	66	76
<b>Sum</b>	<b>279</b>	<b>284</b>

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 5 300 millioner kroner og diskontert med en rente på 4% i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter.

Årlige erstatninger erstatningsforpliktelser er beregnet til 374 millioner kroner se note 21.

**NOTE 9 ANDRE DRIFTSKOSTNADER**

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Materialer	76	55
Fremmedytelser	303	615
Kostnader kraftverk drevet av andre	96	122
Øvrige driftskostnader	182	449
<b>Sum</b>	<b>657</b>	<b>1 241</b>

FOU-aktivitene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2006 er 13 millioner kr. Selskapets forskningsaktiviteter er rettet mot å oppnå ny kunnskap samt utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

**NOTE 10 HONORAR TIL EKSTERN REVISOR**

(Tall i hele kroner)

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

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

<b>Beløp i kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Lovpålagt revisjon	1 417 178	1 250 000
Andre attestasjonstjenester	53 100	96 000
Skatterådgivning	-	9 000
Øvrige tjenester		195 000
<b>Sum</b>	<b>1 470 278</b>	<b>1 550 000</b>

**NOTE 11 FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER****Finansinntekter**

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	262	106
Andre renteinntekter	22	10
Utbytte fra datterselskaper	269	23
Andre finansinntekter	13	80
<b>Sum</b>	<b>566</b>	<b>219</b>

**Finanskostnader**

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Rentekostnader til foretak i samme konsern	585	167
Andre rentekostnader	-	390
Valutatap	7	-
Andre finanskostnader	2	787
<b>Sum</b>	<b>594</b>	<b>1 344</b>

Andre finanskostnader for 2005 inkluderer tap som følge av overføring av finansaktiviteten til Statkraft AS med 741 millioner kroner.

## NOTE 12 SKATTER

Skattekostnad består av:

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Overskuddsskatt	1820	1915
Grunnrenteskatt	929	524
Korreksjon tidligere år	-74	79
Endring utsatt skatt	257	62
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>2932</b>	<b>2580</b>
<b>Betalbar overskuddsskatt:</b>		
Beregnet overskuddsskatt årets resultat	1820	1915
Skattevirkning av konsernbidrag	-1820	-847
Betalbar overskuddsskatt	0	1 068
<b>Betalbar skatt i balansen:</b>		
Naturressursskatt	465	456
Grunnrenteskatt	930	524
Overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt		612
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>1395</b>	<b>1 592</b>

### Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Resultat før skattekostnad	7 216	5 387
Forventet skattekostnad etter nom. sats 28%	2 020	1 508
<b>Skatteeffekter av:</b>		
Grunnrenteskatt	1 073	674
Skattefrie inntekter	-79	-7
Endringer vedr. tidligere år	-74	79
Andre permanente forskjeller, netto	-8	326
<b>Skattekostnad</b>	<b>2 932</b>	<b>2 580</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>41 %</b>	<b>48 %</b>

### Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av skatteeffekter av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Netto utsatt skattefordel som er presentert som en immateriell eiendel, gjelder selskap som etter skattereglene behandles som en skatteenhet.

For selskapet presenteres utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike regimer hver for seg. Fra og med 2006 vises utsatt skatt knyttet til grunnrente særskilt. Netto utsatt skattefordel knyttet til grunnrente for tidligere år er inkludert i total utsatt skattefordel for selskapet.

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	45	46
Driftsmidler	132	518
Pensjonsforpliktelser	121	16
Andre langsiktige poster	43	42
Skatteeffekt midl. forskj. og fremførbare underskudd	341	622
Skatteeffekt midl. forskjeller grunnrentebeskatning		130
<b>Total utsatt skattefordel</b>	<b>341</b>	<b>753</b>
Anvendt skattesats	28 %	20%/28%

Statkraft Energi AS har stillet sikkerhet for skatt for eiendeler overført ved omorganiseringen av Statkraft SF på totalt 508 millioner kroner

Sikkerhetsstillelsen gjelder i 3 år fra og med 2005.

### Spesifikasjon av midlertidige forskjeller som ikke kan utlignes

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av skatteeffekter av midlertidige forskjeller og utsatt skatt som ikke er utlignet mot utsatt skattefordel.

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	325	0
Fremførbare grunnrenteinntekt	-161	0
<b>Total utsatt skatt (27 %)</b>	<b>164</b>	<b>0</b>

**NOTE 13 ANDELER AV RESULTATPOSTER VEDRØRENDE EIERANDELER I KRAFTVERK DREVET AV ANDRE**

I kraftselskaper hvor Statkraft Energi AS har eierandeler uten driftsansvar, jf. note 15, tar foretaket ut for eget salg en andel av vedkommende selskaps kraftproduksjon som tilsvarer eierandelen. Denne kraften inngår som en del av ordinært kraftsalg på lik linje med kraft som produseres i egendrevne verk. Unntatt er pålagt salg av konsesjonskraft som ivaretas av vedkommende kraftselskap, og hvor salgsinntekten fordeles til eierne.

Ved slikt eierfellesskap fordeles vedkommende kraftselskaps driftskostnader og driftsinntekter knyttet til salg av konsesjonskraft mv. på eierne gjennom løpende avregning. Nedenfor følger en oversikt over Statkraft Energis andel av resultatposter i disse kraftselskapene. Beregnet inntekt fremkommer som Statkrafts faktiske uttak av kraft fra eierandelene, multiplisert med gjennomsnittlig pris for salgbar produksjon, samt Statkrafts andel av konsesjonskraftinntektene. Tallene inngår i respektive linjer i resultatregnskapet.

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Kraftsalg	1297	856
Andre driftsinntekter	10	9
Overføringskostnader	-52	-42
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>1255</b>	<b>823</b>
Erstatninger og konsesjonsavgifter	20	20
Andre driftskostnader	96	122
Ordinære avskrivninger	72	72
Eiendomsskatt	38	33
Driftskostnader	226	247
<b>Driftsresultat</b>	<b>1029</b>	<b>576</b>

**NOTE 14 IMMATERIELLE EIENDELER**

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Fallrettigheter	951	1 015
Utsatt skattefordel	341	753
<b>Sum</b>	<b>1292</b>	<b>1 768</b>

Utsatt skattefordel er nærmere omtalt i note 12.

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>Fallrettighet er</b>
Anskaffelseskost 01.01.2006	1 083
Tilgang 2006	-
Avgang 2006	-
Akkumulerte avskrivning 31.12.2006	-132
<b>Balanseført verdi 31.12.2006</b>	<b>951</b>
Årets ordinære avskrivning	-20

**Antatt økonomisk levetid**

Fallrettigheter	Evig
Konsesjoner mv	7 år til evig



**NOTE 15 VARIGE DRIFTSMIDLER**

Beløp i mill. kroner	Regu- lerings- anlegg	Turbiner, genera- torer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet **	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2006	16 079	6 210	2 408	5 030	399	885	31 011
Implementeringseffekt prinsippendring (kc)	305	205		420	553	11	1 494
Tilgang 2006	345	131	4	48	-63	138	603
Avgang 2006		-	-	-2		-93	-95
Implementeringseffekt prinsippendring (av)	(39)	-52				(5)	-96
Akk. av-/nedskr. 31.12.2006	-4 094	-3 258	-798	-1 405	-	-530	-10 085
<b>Balanseført verdi 31.12.2006</b>	<b>12 596</b>	<b>3 236</b>	<b>1 614</b>	<b>4 091</b>	<b>889</b>	<b>406</b>	<b>22 832</b>
Årets ordinære avskrivning	-238	-165	-53	-82	-	-53	-591
Årets nedskrivninger	-9						-9
Avskrivningstid	30–75 år	15–40 år	5–50 år	50–75 år	3–40 år		

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

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

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

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

**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	14,94 %
Grytten	12,00 %
Kobbelv	17,50 %
Leirdøla	35,00 %
Svartisen	30,00 %
Svorka	50,00 %
Ulla-Førre	28,00 %
Vikfalli	12,00 %

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

Beløp i mill. kroner	Eierandel	Andel varige driftsmidler
Aurlandsverkene	7,00 %	345
Mørkfoss-Solbergfoss	33,33 %	39
Røldal-Suldal Kraft AS <sup>1)</sup>	8,74 %	-
I/S Sira-Kvina kraftselskap	32,10 %	1 230
<b>Sum</b>		<b>1 614</b>

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

## NOTE 16 EIERANDELER I DATTERSELSKAPER OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

### Aksjer i datterselskaper (Beløp i tusen kroner)

Selskapets navn	Forretnings- kontor	Eierandel	Aksje- kapital	Balanseført verdi	Egenkapital	Resultat 2006
Baltic Cable AB	Malmö	66,7 %	2 552	771 333	719 081	232 390

Statkraft Energi AS betaler månedlig leie for utnyttelsen av kabelen. Kostnadsført leie i 2006 var 284 millioner kroner. Statkraft Energi AS har et kortsiktig lån til Baltic Cable se note 22. Alle avtaler er inngått på markedsmessige vilkår. Det er ingen internergevinster.

### Aksjer i tilknyttede selskap (Beløp i tusen kroner)

Selskapets navn	Eierandel	Bokført verdi
Settefiskanlegget Lundamo AS	47,0 %	700
Aktieselskapet Tyssefaldene	20,3 %	101
Aursjøveien AS	33,0 %	17
<b>Sum</b>		<b>818</b>

I tillegg har Statkraft Energi AS investeringer i kraftverk drevet av andre, se note 15, som er regnskapsført etter bruttometoden.

## NOTE 17 ØVRIGE FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Langsiktige fordringer	484	84
Andre aksjer og andeler	7	7
<b>Sum</b>	<b>491</b>	<b>91</b>

Langsiktige fordringer inkluderer betalt naturressursskatt som senere kan avregnes mot betalbar overskuddsskatt.

## NOTE 18 FORDRINGER

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Kundefordringer - eksternt	519	895
Kundefordringer - konserninternt	77	662
Periodiserte inntekter mv.	464	-
Andre fordringer	511	89
Kortsiktige fordringer konsernselskap	2 104	6 761
<b>Sum</b>	<b>3 675</b>	<b>8 407</b>

Kortsiktig fordringer konsernselskaper knytter seg i all hovedsak til konsernets konsernkontoordning.

## NOTE 19 LIKVIDE MIDLER

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.

Skyldig skattetrekksmidler er sikret ved garanti, se Note 24

**NOTE 20 EGENKAPITAL**

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>Innskutt kapital</b>	<b>Opptjent kapital</b>	<b>Sum egenkapital</b>
<b>Egenkapital per 01.01.2005</b>	<b>31 707</b>	<b>1 031</b>	<b>32 738</b>
Kapitalnedsettelse	-23 000		-23 000
Overdragelse av virksomhet	8 508	3	8 511
Korreksjon for tidligere års feil	-154	-687	-841
Resultat 2005		2 807	2 807
Avgitt konsernbidrag etter skatt		-2 177	-2 177
Avsatt utbytte for 2005		-220	-220
<b>Egenkapital per 31.12.2005</b>	<b>17 061</b>	<b>757</b>	<b>17 818</b>
Prinsippendring periodisk vedlikehold		703	703
Prinsippendring pensjoner		-271	-271
Prinsippendring grunnrenteskatt		-150	-150
Årets resultat		4 284	4 284
Avsatt utbytte for 2006	-7 000	-643	-7 643
Avgitt konsernbidrag		-4 680	-4 680
<b>Egenkapital per 31.12.2006</b>	<b>10 061</b>	<b>0</b>	<b>10 061</b>

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.

**NOTE 21 AVSETNING FOR FORPLIKTELSER**

<b>Beløp i mill. kroner</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Pensjonsforpliktelser	431	57
Avsetninger for årlige erstatninger	374	-
Andre avsetninger for forpliktelser	3 891	4 118
<b>Sum</b>	<b>4 696</b>	<b>4 175</b>

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 7.

Andre avsetninger for forpliktelser for 2006 inkluderer mottatte forskuddsbetalinger knyttet til fremtidige kraftsalgsavtaler på 3 637 millioner kroner. De største avtalene er avtalen med Elsam og kontrakt knyttet til Rana.

Videre er det balanseført en gevinst på 360 millioner kroner knyttet til terminerte valutakontrakter som amortiseres frem mot 2010.

**NOTE 22 RENTEBÆRENDE GJELD****Rentebærende langsiktig gjeld:**

<b>Beløp i mill. NOK</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Lån fra Statkraft AS	4671	3 906
Langsiktig gjeld Statkraft Energy Europe AS	-	766
Annen gjeld	11	14
<b>Sum</b>	<b>4 682</b>	<b>4 686</b>

Nominell gjennomsnittlig rente NOK	3,47 %	6,36 %
------------------------------------	--------	--------

Lånene er i norske kroner.

**Rentebærende kortsiktig gjeld:**

Rentebærende kortsiktig gjeld er gjeld til datterselskapet Baltic Cable AB.

## NOTE 23 ANNEN RENTEFRIGJELD

Beløp i mill. kroner	2006	2005
Leverandørgjeld - eksternt	369	267
Leverandørgjeld - konserninternt	144	556
Skyldige offentlige avgifter	182	285
Periodiserte kostnader	225	24
Øvrig rentefri gjeld		21
Avsatt utbytte	643	220
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	6500	3 075
<b>Sum</b>	<b>8 063</b>	<b>4 448</b>

Av kortsiktig gjeld til konsernselskap for 2006 knytter 6 500 millioner kroner seg til avgitt konsernbidrag for 2006. I 2005 var avgitt konsernbidrag 3 024 millioner kroner.

## NOTE 24 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 13. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 1 899 millioner kroner. Balansført verdi i Statkraft Energi AS av pantsatte eiendeler utgjør 6.435 millioner kroner per 31.12.2006.

### Forpliktelser og garantiansvar

Statkraft Energi AS har til sammen garantier og forpliktelser som ikke er balansført på totalt 1.888 millioner kroner. Av dette vedrører 1.448 millioner kroner finansiell kraftutvekslingsavtale, 23 millioner kroner i garantier til kemneren, 400 millioner kroner til Nordpool og 17 millioner kroner i øvrige garantier.

## NOTE 25 DERIVATER

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

## Valuta- og renteaftaler

### Regnskapsført verdi og virkelig verdi av rente- og valutainstrumenter:

	31.12.2006		31.12.2005	
	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi
Valutaterminer		(38)	-	18
<b>Sum</b>	-	<b>(38)</b>	-	<b>18</b>

Virkelig verdi er beregnet med utgangspunkt i relevante markedspriser og forward kurver, ettersom størstedelen av instrumentene ikke er omsatt på organisert markeds plass.

## Krafthandel

### Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi	Resultatført verdiendr.	Virkelig verdi
	2005	2006	2006
Tradingportefølje (eksternt)	31	28	59

Innen krafthandel er det tradingporteføljene som vurderes til virkelig verdi etter Regnskapsloven § 5-8. Porteføljene består av finansielle forward og opsjonskontrakter handlet over Nord Pool, samt bilaterale finansielle kontrakter med ellers likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over Nord Pool. For tradingporteføljene knytter anskaffelseskost seg utelukkende til nettoen av betalte og mottatte opsjonspremier.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en horisont på tre år. Per 31.12.2006 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode:

<b>Beløp i mill. kroner</b>	
2007	59
2008	2
2009	-2
Sum virkelig verdi 31.12.2006	59

#### Varederivater ikke vurdert til virkelig verdi:

Statkraft Energi AS har tre 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 porteføljeværdi for hver av porteføljene ses de fysiske og finansielle avtalene under ett. Virkelig verdi på finansielle kraftkontrakter vil således ikke være representativ for porteføljeværdiene.

<b>Portefølje</b>	<b>Regnskapsmessig behandling</b>	
Nordisk vannkraft	Sikring	Regnskapsloven § 4-1, 1.ledd nr. 5
Origination	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2
Statkraft Financial Energy	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2
Baltic Cable	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2

Nedenfor følger en beskrivelse av enkelte hovedtrekk ved porteføljene.

#### **Nordisk vannkraft**

Nettoeksponeringen i denne porteføljen består av de til enhver tid oppdaterte produksjonsprognoser, kjøps- og salgspforpliktelse under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter over Nord Pool og bilaterale finansielle kontrakter. En netto finansiell salgsposisjon anses å sikre fremtidige kontantstrømmer fra produsert kraft, mens en netto finansiell kjøpsposisjon anses å sikre virkelig verdi av fremtidige leveranseforpliktelser. Per 31.12.2006 hadde porteføljen en netto finansiell salgsposisjon.

De fysiske salgspforpliktelsene består av stortingspålagte industrikraftkontrakter, kommersielle salgskontrakter, konsesjonskraftforpliktelser, samt diverse frikraft og erstøttingskraftavtaler. Industrikraftkontraktene løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. De kommersielle avtalene har ulik varighet, men den lengste gjelder til 31.12.2020. Konsesjonskraftavtaler er evigvarende. For enkelte av salgspforpliktelsene er prisen indeksert opp mot annen markedsrisiko som metaller og valuta (USD, EUR og GBP).

De finansielle kontraktene i porteføljen er både kontrakter handlet over Nord Pool 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 2015 (se også nedenfor om Elsam-avtalen). I noen grad er de i utgangspunktet evigvarende konsesjonskraftavtalene reforhandlet til finansielt oppgjør for kortere perioder.

I 2000 inngikk Statkraft og Elsam en avtale der en fysisk kraftutvekslingsavtale inngått i 1994 ble omgjort til finansiell nettoavregning mellom kontraktspris (indeksert til kull mv.) og en markedsbasert referansepris (område spot). Kontrakten løper inntil 30.06.2020 og har et årlig volum på 1462,5 GWh. Til grunn for Elsam-avtalen ligger en samarbeidsavtale hvor flere norske energiselskaper deltar. Andelen til Statkraft Energi AS av det nevnte volumet er 44,64 prosent.

#### **Origination**

Porteføljen består hovedsakelig av skreddersydde fysiske og finansielle bilaterale kontrakter. Som hovedregel søkes det meste av basisrisikoen (det vil si den risikoen som direkte kan relateres til prisvariasjoner i markedsomsatte systempristerminer) lukket ved å inngå motsvarende standardiserte finansielle kontrakter. Risiko i porteføljen er således først og fremst knyttet til eksponering i prisområder, profiler, volatilitet (opsjoner og brukstidskontrakter), last, temperatur og valuta. Valutarisiko utlignes i noe grad ved å inngå interne valutaterminer. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider opptil fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2015.

Per 31.12.2006 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

#### **Statkraft Financial Energy**

Denne porteføljen består av fysiske og finansielle bilaterale samt clearede kontrakter til det norske, danske, svenske og finske markedet, i tillegg til valutakontrakter i svenske kroner og euro. Som hovedregel søkes det meste av volumeksponeringen lukket ved å inngå motsvarende standardiserte finansielle kontrakter, slik at porteføljens totale nettoeksponering til enhver tid er relativt moderat.

Porteføljens risiki er først og fremst knyttet til områdepriserisiko (Helsingfors, Stockholm, og norske prisområder), spreadrisiko og valuta (i all hovedsak SEK og EUR). Valutarisiko utlignes i all hovedsak ved å inngå valutaterminer.

Per 31.12.2006 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

#### **Baltic Cable**

Statkraft Energi AS' eierandel på 66,7 prosent i Baltic Cable AB gir selskapet rett til daglig å importere eller eksportere opptil 400 MW mellom Sverige og Tyskland. På denne måten genereres fortjeneste på prisforskjeller mellom de to prisområdene. Baltic Cable-porteføljen består i tillegg av finansielle sikringskontrakter som har som formål å sikre enkelte prisdifferanser i ett perspektiv på tre til fem år. Det er startet opp sikringshandel for gass, foreløpig i liten skala.

Per 31.12.2006 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

## NOTE 26 MARKEDSMESSIG RISIKO, FINANSIELL RISIKO OG FORSIKRINGSRISIKO

### Markedsrisiko

Hovedvirksomhet i Statkraft Energi AS er produksjon av og handel med kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil også pris og produksjonsevne variere betydelig. I 2006 har i tillegg prisene på CO2 kvoter og brenselpriser vist seg å ha betydelig påvirkning på kraftprisen. Disse forholdene kan gi store utslag for selskapets resultat. Ettersom produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og omvendt, dempes det totale utfallsrommet for resultatet naturlig. I tillegg driver Statkraft aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. På lang sikt søker Statkraft Energi AS med dette å oppnå en maksimal inntjening fra produksjonen, hensyntatt foretakets risikokriterier.

**Risikostyring.** Statkraft Energi AS bruker i stor grad terminkontrakter og andre finansielle instrumenter til inntektssikring. Kontraktshandelen bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som ellers er knyttet til de samlede kraftsalgsinntektene. Inntektene avhenger både av volatile spotpriser og usikker produksjonsevne. I denne sammenheng er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter som handles bilateralt eller via megler, eller finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Prisen er den faktoren som veier tyngst ved valg av handelsform. Derfor er det avgjørende at nye kontrakter er gode sett i sammenheng med eksisterende kraftkontrakter og utfallsrommet for både egenproduksjon og spotpriser. Kontraktspoteføljen justeres kontinuerlig for å maksimere forventet inntjening innenfor gitte risikokriterier. For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til en organisatorisk uavhengig enhet.

**Handel med derivater for sikringsformål.** Statkraft Energi AS handler med ulike fysiske og finansielle instrumenter for inntektssikring. Sikringshandelen, som tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktposisjon i forhold til risikokriterier. Statkraft Energi AS er utsatt for både pris- og mengderisiko, fordi både framtidig pris og tilsig er ukjent. Ved utgangen av 2006 hadde selskapet forhånds solgt mer enn 40% prosent av middelproduksjonen frem til og med år 2016.

**Handel med derivater for tradingformål.** I tillegg til sikringshandelen bruker Statkraft Energi AS finansielle derivater til å ta begrensede kortsiktige posisjoner i markedet. Value at Risk er her et viktig redskap i risikostyringen. Omsatt volum er betydelig, men den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til sikringshandelen.

**Origination.** Statkraft Energi AS tilbyr kundene skreddersydde bilaterale kontrakter. Ved å tilpasse kontraktsvilkårene til kundenes individuelle behov, genereres merverdier i forhold til standard børsnoterte kontrakter. Risikoen ved denne virksomheten sikres i stor grad ved handel i standardkontrakter. Gjenværende økonomisk eksponering er liten i forhold til sikringshandelen og kvantifiseres både med Value at Risk og Profit at Risk. Interne begrensinger på disse måltallene brukes for å sikre at eksponeringen ligger innenfor vedtatte retningslinjer.

### Finansiell risiko

Statkraft har hovedfokus på kontantstrøm i forbindelse med oppfølging av konsernets økonomisk utvikling og risikostyring. Bakgrunnen for dette er at kontantstrøm vurderes å være avgjørende for konsernets verdiskaping.

**Bruk av rente- og valutainstrumenter:** Statkraft benytter rente- og valutainstrumenter som ledd i styringen av konsernets rente- og valutaeksponering. Rentebytteavtaler og fremtidige renteavtaler brukes for å oppnå ønsket rentestruktur på konsernets låneportefølje. Rente- og valutabytteavtaler benyttes for å oppnå ønsket valuta på konsernets låneportefølje.

**Valutarisiko.** Valutarisiko for Statkraft Energi AS er i hovedsak knyttet til kraftsalgsinntekter i valuta. Markedsdivisjon vil konvertere til EUR som operativ valuta i forbindelse med Nord Pools overgang til EUR i 2006. Forventede fremtidige kontantstrømmer i valuta de neste tre årene sikres gradvis. Sikringsgraden er høyest for kontantstrømmene som ligger nærmest i tid. Finansielle investeringer i valuta sikres fullt ut. For å sikre eksponeringen benyttes både finansielle instrumenter og lån i valuta som sikringsinstrumenter.

**Renterisiko.** Det er etablert rammer for rentestyring med utgangspunkt i en fordeling mellom flytende og fast rente. Målet er at netto låneportefølje i hovedsak skal være renteeksponert mot flytende rente. Den delen av porteføljen som har fast rente, skal som hovedregel være bundet for mer enn fem år.

I tillegg til renteavtaler knyttet til de respektive lånene benyttes stort sett finansielle instrumenter for å holde den enkelt portefølje innenfor gitte risikorammer.

**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 (Nord Pool). Trekkfasiliteter i konsernets konsernkontoordning benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Statkraft konsernets langsiktige kredittrateringer fra Standard & Poor's og Moody's Investor Service er på henholdsvis BBB+ og Baa1, begge med "Stable Outlook". Statkraft konsernet har gode lånemuligheter i det norske pengemarkedet og i bankmarkedet. Statkrafts trekkfasiliteter har en størrelse som også skal kunne tåle en betydelig økning i sikkerhetskravene knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Det er selskapets policy å begrense kortsiktig belåning til sum av likviditetsbeholdning og kommiterte linjer. Kortsiktig finansiering benyttes primært til brofinansiering.

Statkraft konsernet har et mål om at likviditetsevnen skal ligge mellom 1,5 og 2,5. Likviditetsevnen er i denne sammenheng definert som summen av likviditetsbeholdning, kommiterte trekkrettigheter og prognostiserte innbetalinger de neste seks månedene over prognostiserte utbetalinger de neste seks månedene.

**Kredittrisiko.** Statkraft Energi AS påtar seg kredittrisiko ved krafthandel og ved handel med finansielle instrumenter. Rammene på den enkelte motpart fastsettes med utgangspunkt i formell kredittrating eller nøkkeltall fra resultat og balanse. Kredittrisiko ved fysiske og finansielle kraftkontrakter beregnes og overvåkes med ukentlig rapportering. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til volum, beløp og varighet. For finansielle instrumenter beregnes et tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side. Statkraft Energi AS har inngått avtale om løpende kontantoppgjør av markedsverdien på finansielle instrumenter med de fleste av sine motparter. Kreditteksponeringen knyttet til slike avtaler er derfor sterkt redusert.

### **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 forsikringsdekninger 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 pr skade er 400 millioner kroner og tunneler hvor maksimal erstatning pr skade er 50 millioner kroner.

### **NOTE 27 NÆRSTÅENDE PARTER**

Driften og produksjonsstyringen 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.

Forvaltningen av SFE porteføljen og Baltic Cable porteføljen utføres av henholdsvis Statkraft Financial Energy AB og Statkraft Markets GmbH.

Statkraft Energi kjøper administrasjon, kontorservice og IT-service fra Statkraft AS. Administrasjon av Statkraft Carbon Invest AS utføres av Statkraft Energi AS

Avtalene er inngått til markedsmessige vilkår.



