



**Statkraft**

**STATKRAFT SF**

**OVERGANG  
TIL IFRS**

# STATKRAFT SF – OVERGANG TIL IFRS

## Generelt

Det er av EU 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 selskaper med børsnoterte egenkapital- eller gjeldsinstrumenter. For utstedere av børsnoterte gjeldsinstrumenter skal overgang til rapportering etter IFRS skje senest med virkning fra 1. januar 2007.

Statkrafts første årsregnskap avlagt i henhold til IFRS vil være årsregnskapet for 2007. Det er krav om at sammenligningstall for 2006 omarbeides til IFRS og åpningsbalansen er i samsvar med dette etablert pr 1. januar 2006. Det vil ved rapportering av kvartalsregnskap i 2007 gis sammenligningstall etter IFRS for tilsvarende kvartal i 2006.

Hensikten med dette dokumentet er å beskrive de regnskapsmessige effektene ved overgangen fra rapportering etter god regnskapsskikk i Norge (NGAAP) til rapportering etter IFRS. Overgangen fra NGAAP til IFRS er beskrevet på basis av fortolkninger av gjeldende regnskapsstandarder innenfor IFRS på det tidspunkt dokumentet offentliggjøres. Regnskapsstandarder som er virksomme per 31. desember 2007 skal legges til grunn i åpningsbalansen 1. januar 2006, i alle perioderegnskaper som avlegges i 2007 samt årsregnskapet per 31. desember 2007. Frem mot avleggelsen av årsregnskapet for 2007 kan eksisterende standarder bli endret samt at det kan komme nye fortolkninger og uttalelser. Ledelsen vil derfor gjøre oppmerksom på at rapporterte tall er avlagt ut fra dagens forståelse av regelverket og at det kan bli endringer i regnskapsrapportene som presenteres igjennom året.

## Grunnlaget for implementeringen av IFRS

IFRS 1, "First-Time Adoption of International Reporting Standards", beskriver hvordan implementering av IFRS skal gjennomføres. IFRS skal i utgangspunktet anvendes retrospektivt for alle vedtatte standarder, hvilket innebærer at regnskapet skal utarbeides som om IFRS alltid hadde vært benyttet. IFRS 1 gir noen lettelselser i kravene til retrospektiv anvendelse av IFRS. Av slike lettelselser er følgende aktuelle og benyttet av Statkraft:

- *Konserndannelser og investeringer gjennomført før 1. januar 2006.*

Statkraft benytter seg av muligheten til ikke å omarbeide regnskapsføringen av tidligere konserndannelser og investeringer i henhold til IFRS 3.

- *Nullstilling av omregningsdifferanser*

Akkumulerte omregningsdifferanser skal i henhold til IFRS vises på en egen linje under egenkapital. Statkraft benytter seg av muligheten til å nullstille omregningsdifferanser på tidspunkt for etablering av åpningsbalansen 1. januar 2006.

## Oppsummering av vesentlige forhold

I de følgende avsnittene er de viktigste konsekvensene av overgangen fra NGAAP til IFRS beskrevet. Det vises også til årsregnskapet for 2006 der regnskapsprinsipper som endres ved overgangen til IFRS er forklart under Regnskapsprinsipper (NGAAP).

- *Finansielle instrumenter*

Etter NGAAP ble finansielle instrumenter i all hovedsak regnskapsført på tidspunktet for levering eller ved forfall. Etter IAS 39 skal alle slike instrumenter som hovedregel balanseføres til virkelig verdi på rapporteringstidspunktet med verdiendring over resultatet. Unntaket er når de inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold. Finansielle instrumenter omfatter for Statkrafts del finansielle kraftkontrakter, valutaterminkontrakter, rentebytteavtaler og kombinerte rente- og valutabytteavtaler. Noen kontrakter vedrørende kjøp og salg av fysiske varer vil etter IFRS bli betraktet som finansielle instrumenter. Et eksempel på dette vil være kontrakter som inneholder utstedte opsjoner eller inngår i en tradingportefølje. Fysiske kraftkontrakter som gjøres opp finansielt kan også bli betraktet som finansielle instrumenter.

- *Sikringsbokføring*

Reglene for sikringsbokføring etter IFRS er strengere enn det som er tilfelle under NGAAP. De strenge kravene til å formalisere sikringsforholdet samt å måle dets effektivitet har medført at sikringsbokføring innenfor kraftproduksjon, sluttbrukervirksomhet, valutaterminkontrakter, rentebytteavtaler eller for kombinerte rente- og valutabytteavtaler foreløpig ikke videreføres etter IFRS. Et unntak er valutaeksponeringen knyttet til investeringen i E.ON Sverige AB, der sikringsbokføring videreføres for den del av sikringsinstrumentene som oppfyller kravene etter IFRS.

- *Nettvirksomhet – mer -/ mindreinntekt*

Nettvirksomheten blir fra regulator (NVE) tildelt årlige inntektsrammer og inntektsført nettleie det enkelte år har etter NGAAP vært identisk med inntektsrammen. I den grad faktisk utfakturerte inntekter for et år er større eller mindre enn den tildelte rammen, er forskjellen blitt balanseført som mer -/ mindreinntekt med oppgjør i senere perioder. Mer -/ mindreinntekt kvalifiserer ikke til balanseføring etter IFRS. Dette medfører at nettleien inntektsføres på faktureringsstidspunktet og inntektsført beløp det enkelte år tilsvarende periodens leverte volum avregnet til den til en hver tid fastsatte tariff. Tilsvarende endring som gjelder for ordinær mer -/ mindreinntekt, gjelder også for mer -/ mindreinntekt knyttet til KILE-ordningen (kompensasjon for ikke-levert energi).

- *Endringer i oppstillingsplaner*

Etter IFRS kan man velge mellom å presentere resultatregnskapet etter art eller etter funksjon. Statkraft har valgt å videreføre dagens oppstillingsplan inndelt etter art. Kravene til oppstillingsplaner etter IFRS er for øvrig relativt overordnede og eksisterende oppstillingsplan er i størst mulig grad videreført.

De største resultateffektene ved implementering av IFRS vil for Statkraft sin del være knyttet til finansielle instrumenter som etter IAS 39 skal balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Resultateffekten av endring av urealiserte verdier på energikontrakter vil bli presentert på egen linje under driftsinntektene, mens effekten på rente- og valutakontrakter vil bli presentert på egen linje under finanspostene. I balansen vil finansielle instrumenter som er balanseført til virkelig verdi rapporteres på egne linjer.

- *Øvrige presentasjonsmessige forhold*

Etter NGAAP vises foreslått men ikke vedtatt utbytte som gjeld. Etter IFRS vises foreslått utbytte som gjeld først når utdelingen er vedtatt av generalforsamlingen.

Etter NGAAP er neste års avdrag på langsiktig gjeld vist som en del av langsiktig gjeld.

Neste års avdrag på langsiktig gjeld må etter IFRS klassifiseres som kortsiktig gjeld.

- *Uavklarte forhold – konsesjonskraftkontrakter*

Det eksisterer ulike syn på hvordan regnskapsføringen av konsesjonskraft skal skje. Løsninger som diskuteres kan gi utfall der konsesjonskraftkontrakter holdes utenfor regnskapet eller alternativt at alle kontrakter som gjøres opp finansielt skal balanseføres til virkelig verdi etter IAS 39, sett i et evigvarende perspektiv. Sentrale spørsmålsstillinger er hvorvidt forpliktelsen til å levere konsesjonskraft er en kontraktsmessig eller en myndighetspålagt forpliktelse. En myndighetspålagt forpliktelse vil i utgangspunktet falle utenfor virkeområdet til IAS 39. Videre stilles det spørsmål om hvorvidt det i de tilfellene konsesjonskraftforpliktelsen innfris finansielt, og ikke ved fysisk levering av kraft, er oppstått en avtale som faller inn under definisjonen av et finansielt instrument. Statkraft vil foreløpig ikke innarbeide konsesjonskraftkontrakter i regnskapet før det foreligger en løsning på den regnskapsmessige behandlingen.

Per 1. januar 2006 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et årlig volum på 648 GWh til en gjennomsnittspris på 8,5 øre per kWh. Ved balanseføring av konsesjonskraftkontraktene vil egenkapitalen per 1. januar 2006 bli belastet med virkelig verdi av kontraktene etter skatt. Endring i virkelig verdi i senere regnskapsperioder vil føres over resultatet under urealiserte verdiendringer energikontrakter.

**AVSTEMMING AV ÅPNINGSBALANSEN OG EGENKAPITALEN MELLOM  
NGAAP OG IFRS 1. JANUAR 2006**

<b>Statkraft SF konsern</b>	<b>NGAAP</b>	<b>IFRS</b>	<b>Endring</b>
<b>Beløp i millioner kroner</b>	<b>01.01.06</b>	<b>01.01.06</b>	
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	6 279	7 396	1 117
Varige driftsmidler	49 918	49 934	16
Investeringer i tilknyttede selskaper	29 047	28 991	-56
Øvrige finansielle anleggsmidler	657	486	-171
<b>Anleggsmidler</b>	<b>85 901</b>	<b>86 807</b>	<b>906</b>
Varer	50	50	0
Fordringer	3 437	2 600	-837
Kortsiktige finansielle plasseringer	335	353	18
Derivater	0	6 684	6 684
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 619	4 628	9
<b>Omløpsmidler</b>	<b>8 441</b>	<b>14 316</b>	<b>5 875</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>94 342</b>	<b>101 123</b>	<b>6 780</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	0
Opptjent egenkapital	5 045	7 507	2 462
Minoritetsinteresser	3 953	4 073	120
<b>Sum egenkapital</b>	<b>38 248</b>	<b>40 830</b>	<b>2 582</b>
Avsetning for forpliktelser	12 088	9 925	-2 163
Rentebærende langsiktig gjeld	32 409	28 089	-4 320
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>44 497</b>	<b>38 014</b>	<b>-6 484</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 240	6 962	4 722
Betalbar skatt	2 237	2 237	0
Annen rentefri gjeld	7 120	3 017	-4 103
Derivater	0	10 063	10 063
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>11 597</b>	<b>22 279</b>	<b>10 682</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>94 342</b>	<b>101 123</b>	<b>6 780</b>

<b>Egenkapital 01.01.06 NGAAP</b>	<b>38 248</b>
- Finansielle instrumenter energikontrakter	-5 094
- Finansielle instrumenter valutaderivater og valuta-/rentebytteavtaler	1 199
- Nettvirksomhet mer-/mindreinntekt	-154
- Effekter fra tilknyttede selskaper	-735
- Annet inkl reversering av NGAAP periodiseringer	1 445
- Effekter av reklassifisering av utbytte og konsernbidrag	4 821
- Skatt på IFRS-effekter	1 099
<b>Egenkapital 01.01.06 IFRS</b>	<b>40 830</b>

## **Kommentarer til forskjeller mellom NGAAP og IFRS i åpningsbalansen.**

Kommentarene er gjort med utgangspunkt i egenkapitalavstemmingen per 1. januar 2006 og effektene ved overgangen fra NGAAP til IFRS slik de er vist der.

### Kraftkontrakter - finansielle instrumenter **- 5 094 millioner kroner**

Kraftkontraktene inngår ikke i regnskapsmessige sikringsforhold og er etter IAS 39 finansielle instrumenter som skal føres til virkelig verdi over resultatet. Virkelig verdi er basert på markedspriser som fremkommer i et aktivt marked. Virkelig verdi på kontrakter og porteføljer vil endre seg med markedsprisene og bidra til høyere volatilitet i fremtidige perioders resultat.

Den vesentligste effekten på i størrelsesorden -2 800 millioner kroner kan knyttes til myndighetspålagte industrikontrakter der kunden har rett til å redusere årlig uttak til 75 %. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon medfører at disse kontraktene er finansielle instrumenter etter IAS 39. Den lave prisen i kontraktene målt opp mot markedsprisene gir en betydelig mindre verdi på overgangstidspunktet. Kontraktene forfaller frem mot 2011. Overgangseffekten vil reversere over resultatregnskapet i denne perioden.

I størrelsesorden -1 400 millioner kroner vedrører kontrakter med innebygde derivater. De innebygde derivatene er knyttet opp mot råvarepriser på aluminium og kull, samt valuta. De vesentligste kontraktene forfaller i 2020 og i perioden frem til forfall vil overgangseffekten reversere over resultatregnskapet.

I tilknytning til gasskraftvirksomheten i Knapsack, Tyskland, er det inngått kontrakter om kjøp av gass og salg av kraft. I både gasskjøps- og kraftsalgskontraktene ligger det en opsjon om redusert volumuttak. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon hva angår kraftsalgskontrakten, medfører at denne kontrakten er et finansielt instrument etter IAS 39. Verdien av kraftsalgskontrakten per 1. januar 2006 er i størrelsesorden -1 000 millioner kroner.

Øvrige endringer kan knyttes opp mot finansielle kontrakter i konsernets handels- og tradingporteføljer som omfatter posisjoner på Nordpool og bilaterale avtaler. Virkelig verdi av disse kontraktene er samlet 100 millioner kroner på overgangstidspunktet. Beløpet fremkommer som en nettostørrelse av kontrakter med positiv og negativ verdi på henholdsvis i størrelsesorden 4 100 millioner kroner og -4 000 millioner kroner.

Per 1. januar 2006 er kontraktene vist i balansen under derivater. Kontrakter og porteføljer med positiv verdi under omløpsmidler og kontrakter og porteføljer med negativ verdi under kortsiktig gjeld. Nettoverdien etter skatt er ført mot annen egenkapital.

### Valuta- og rentederivater - finansielle instrumenter **1 199 millioner kroner**

Det vesentligste av beløpet er netto merverdi av renteelementet i renteswapper, kombinerte rente- og valutabytteavtaler og FRA-avtaler knyttet til konsernets finansieringsvirksomhet. Rente- og valutaderivater som ikke inngår ikke i regnskapsmessige sikringsforhold er ført til virkelig verdi i balansen med verdiendring over resultatet.

Per 1. januar 2006 er kontraktene vist i balansen under derivater. Kontrakter og porteføljer med positiv verdi er gruppert under omløpsmidler og kontrakter og porteføljer med negativ verdi under kortsiktig gjeld. Nettoverdien etter skatt på tidspunktet for overgang til IFRS er ført mot annen egenkapital.

Investering i tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet - 735 millioner kroner

Investeringen i tilknyttede selskap (TS) og felles kontrollert virksomhet (FKV) påvirkes av effekter av overgang til IFRS i regnskapet til det enkelte TS/FKV. Den største endringen knyttes til regnskapsført verdi av eierandelen i E.ON Sverige AB som reduseres med 320 millioner kroner. Den største effekten er knyttet til finansielle instrumenter som etter IAS 39 skal føres i balansen til virkelig verdi. Endringene i øvrige eierandeler i TS/FKV er av mindre størrelse. I balansen vises finansielle instrumenter (swaps) som fungerer som valutasikring av investeringen i E.ON Sverige AB sammen med sikringsobjektet. Dette er en reklassifisering på 650 millioner kroner fra langsiktig gjeld til investering i tilknyttede selskaper og har ikke effekt på egenkapitalen.

Gasskraftselskapet Herdecke i Tyskland har kontrakter vedrørende kjøp av gass og salg av kraft. I både gasskjøps- og kraftsalgskontraktene ligger det en opsjon om redusert volum. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon hva angår kraftsalgskontrakten medfører at denne kontrakten er et finansielt instrumenter etter IAS 39 og må føres til virkelig verdi over resultatregnskapet. Statkrafts andel av verdien av kraftsalgskontrakten per 1. januar 2006 er – 282 millioner kroner.

Nettvirksomhet – mer -/ mindreinntekt -154 millioner kroner

Mer -/mindreinntekt kvalifiserer ikke til balanseføring etter IFRS. Fordringer er per 1. januar 2006 redusert med mindreinntekter på 154 millioner. Motposter er annen egenkapital og utsatt skatt. I perioden når mindreinntekt faktureres kunden vil beløpet reversere over resultatet.

Annet - avsetninger og periodiseringer etter NGAAP 1 445 millioner kroner

Beløpet omfatter i det vesentligste mottatte forskuddsbetalinger som etter NGAAP ble balanseført og resultatført i takt med leveransen forskuddet var ment å skulle dekke. Etter IFRS vil ikke forskuddsbetalingene kvalifisere til balanseføring og regnskapsmessig verdi etter skatt er per 1. januar 2006 ført mot annen egenkapital.

Reklassifisert utbytte 4 821 millioner kroner

Avsatt utbytte per 1. januar 2006 ble etter NGAAP vist som kortsiktig gjeld. I henhold til IFRS kan utbytte først vises som kortsiktig gjeld etter at vedtak om utdeling er fattet. Avsatt utbytte per 1. januar 2006 er ført fra kortsiktig gjeld til annen egenkapital.

Utsatt skatt 1 099 millioner kroner

Det er de beløpsmessige endringene etter skatt som følge av overgangen til IFRS, som er ført mot annen egenkapital. Ved beregning av utsatt skatt / utsatt skattefordel er nominell skattesats i det enkelte land benyttet. De vesentligste effektene knytter seg til selskaper i Tyskland og Norge hvor skattesatsen er henholdsvis 40 % og 28 %.

## AVSTEMMING AV RESULTATREGNSKAPET 2006 NGAAP OG IFRS

Statkraft SF konsern 2006	NGAAP	IFRS	Endring
Salgsinntekter	15 458	15 363	-95
Andre driftsinntekter	1 016	1 016	-0
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>16 474</b>	<b>16 379</b>	<b>-95</b>
Energikjøp	-190	-190	-0
Overføringskostnader	-1 039	-1 039	-0
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 865	1 865
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>15 245</b>	<b>17 015</b>	<b>1 770</b>
Lønnskostnader	-1 315	-1 322	-7
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 522	-1 509	13
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-854	-854	0
Andre driftskostnader	-1 529	-1 526	3
<b>Driftskostnader</b>	<b>-5 220</b>	<b>-5 211</b>	<b>9</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>10 025</b>	<b>11 804</b>	<b>1 779</b>
<b>Resultatandel i tilknyttede selskaper</b>	<b>1 734</b>	<b>1 980</b>	<b>246</b>
Finansinntekter	257	269	12
Finanskostnader	-1 953	-1 528	425
Urealiserte verdiendringer rente- og valutakontr	-235	-1 131	-896
<b>Netto finansposter</b>	<b>-1 931</b>	<b>-2 390</b>	<b>-459</b>
<b>Resultat før skatter</b>	<b>9 829</b>	<b>11 394</b>	<b>1 565</b>
Skattekostnad	-3 480	-3 787	-307
<b>Resultat</b>	<b>6 349</b>	<b>7 607</b>	<b>1 259</b>
Herav minoritetens andel	346	387	41
Herav majoritetens andel	6 003	7 220	1 217

### Resultatregnskapet - forklaring til endringer knyttet til IFRS for 2006

#### Salgsinntekter **-95 millioner kroner**

Beløpet omfatter økte nettinntekter på i størrelsesorden 135 millioner kroner samt bortfall av inntekter fra kraftkontrakter på i størrelsesorden 250 millioner kroner som etter overgangen til IFRS vises til virkelig verdi over resultatet.

#### Urealiserte verdiendringer energikontrakter **1 865 millioner kroner**

Betydelige volum av de myndighetspålagte industrikontraktene med volumopsjonalitet er blitt realisert i løpet av 2006. Dette har medført at den negative verdien av disse kontraktene er redusert og har bidratt til en økning i resultatet på 729 millioner kroner før skatt. Nedgangen i kraftprisene på slutten av 2006 har forsterket disse effektene.

På grunn av økning i råvareprisene og valutakurser som industrikontrakter med innebygde derivater er knyttet opp i mot, har verdien på disse kontraktene økt og medført en økning i resultatet før skatt på 1 200 millioner kroner. Øvrige kontrakter, som inngår i handels- og

tradingporteføljen, har som følge av svingninger i markedsprisene på kraft, hatt en verdiøkning på 440 millioner kroner og bidratt til å øke resultatet før skatt tilsvarende.

Virkelig verdi av kraftsalgskontrakter inngått i tilknytning til gasskraftvirksomheten i Tyskland har gått noe ned som medfører en reduksjon i resultatet før skatt på 569 millioner kroner.

Finanskostnader **425 millioner kroner**

Endringen skyldes i det vesentlige tap på terminerte swapper som etter NGAAP ble periodisert over gjenværende løpetid for swappene. Den årlige kostnadsføringen i henhold til NGAAP var på i størrelsesorden 270 millioner kroner og den gjenstående periodiseringen av tapet er ført mot egenkapitalen på overgangstidspunktet. Videre har det falt bort kalkulatoriske renter etter NGAAP på i størrelsesorden 230 millioner kroner. Slike renter skal ikke lenger beregnes etter IFRS. Øvrige poster er av mindre størrelse.

Urealiserte verdiendringer rente- og valutakontrakter **-896 millioner kroner**

De urealiserte verdiendringene er vist under urealiserte verdiendringer rente- og valutakontrakter og kommer av endring i valutakurs og rentenivå og. Statkraft er primært eksponert for valutakurssvingninger i svenske kroner og i euro.

Virkelig verdi av valutaderivater som ikke oppfyller kravene til sikringsforhold etter IAS 39, er redusert med 300 millioner kroner som følge av kursøkning på svenske kroner. Derivatene er anskaffet i tilknytning til et lån på 5 000 millioner svenske kroner.

Virkelig verdi av rentederivater er gått ned med 522 millioner kroner som følge av økning i markedsrenten og redusert tidsverdi.

Videre er det regnskapsført en negativ verdiendring på 104 millioner kroner på en opsjon knyttet til eierandelen E.ON Sverige AB.

Datterselskaper som etter NGAAP ikke er konsolidert

Øvrige poster som fremkommer som endringer på driftsinntekter og driftskostnader er hovedsakelig virkningen av at datterselskaper som ikke er konsolidert etter NGAAP konsolideres etter overgangen til IFRS.

## AVSTEMMING AV BALANSEN OG EGENKAPITALEN 31. 12.2006

Statkraft SF konsern	NGAAP	IFRS	Endring
Beløp i millioner kroner	31.12.06	31.12.06	
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	6 555	7 437	882
Varige driftsmidler	51 511	51 511	0
Investeringer i tilknyttede selskaper	31 229	30 674	-555
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 007	1 003	-4
<b>Anleggsmidler</b>	<b>90 302</b>	<b>90 625</b>	<b>323</b>
Varer	55	55	0
Fordringer	4 559	3 889	-670
Kortsiktige finansielle plasseringer	379	505	126
Derivater	0	6 495	6 495
Bankinnskudd, kontanter og lignende	1 880	1 880	0
<b>Omløpsmidler</b>	<b>6 873</b>	<b>12 824</b>	<b>5 951</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>97 175</b>	<b>103 449</b>	<b>6 274</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Selskapskapital	29 250	29 250	0
Opptjent egenkapital	4 594	9 868	5 274
Minoritetsinteresser	2 492	2 934	442
<b>Sum egenkapital</b>	<b>36 336</b>	<b>42 052</b>	<b>5 717</b>
Avsetning for forpliktelser	12 284	10 806	-1 478
Rentebærende langsiktig gjeld	32 726	28 333	-4 393
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>45 010</b>	<b>39 140</b>	<b>-5 871</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 493	6 438	3 945
Betalbar skatt	3 999	3 999	0
Annen rentefri gjeld	9 337	2 842	-6 495
Derivater	0	8 979	8 979
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>15 829</b>	<b>22 257</b>	<b>6 428</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>97 175</b>	<b>103 449</b>	<b>6 274</b>

<b>Egenkapital 31.12.06 NGAAP</b>	<b>36 336</b>
- Forskjell i årets resultat mellom NGAAP og IFRS	1 266
- Finansielle instrumenter energikontrakter	-5 167
- Finansielle instrumenter valutaderivater og valuta-/rentebytteavtaler	1 555
- Nettvirksomhet mer-/mindreinntekt	3
- Effekter fra tilknyttede selskaper	-374
- Annet inkl reversering av NGAAP periodiseringer	1 472
- Effekter av reklassifisering av utbytte og konsernbidrag	6 269
- Skatt på IFRS-effekter	692
<b>Egenkapital 31.12.06 IFRS</b>	<b>42 053</b>

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

Organisasjonsnummer:  
Statkraft sf: 962 986 277

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



**Statkraft**