



**Statkraft**

**Q3/07**

**STATKRAFT SF**

**KVARTALS-  
RAPPORT**

**Q3**

## Hovedtall

KONSERNET STATKRAFT SF	Enhet	3. kvartal		Hittil i år		Året
		2007	2006	2007	2006	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	<b>3 195</b>	3 505	<b>11 209</b>	12 488	16 379
Netto driftsinntekter	Mill. kr	<b>2 389</b>	2 842	<b>8 639</b>	10 179	17 015
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	<b>-299</b>	-469	<b>-604</b>	-1 403	1 865
EBITDA	Mill. kr	<b>1 439</b>	1 954	<b>5 514</b>	7 547	13 313
Driftsresultat	Mill. kr	<b>1 039</b>	1 577	<b>4 340</b>	6 424	11 804
Resultatandeler i tilknyttede selskaper	Mill. kr	<b>452</b>	-241	<b>1 926</b>	617	1 980
Netto finansposter	Mill. kr	<b>223</b>	-971	<b>-342</b>	-1 842	-2 390
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	<b>577</b>	-724	<b>681</b>	-996	-1 131
Resultat før skatt	Mill. kr	<b>1 714</b>	365	<b>5 924</b>	5 199	11 394
Resultat etter skatt	Mill. kr	<b>1 087</b>	-281	<b>4 201</b>	2 946	7 607
EBITDA% <sup>1)</sup>	%	<b>54,4</b>	69,1	<b>54,6</b>	71,7	69,9
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	<b>1 775</b>	1 276	<b>5 895</b>	7 591	6 392
Likvide midler	Mill. kr			<b>3 567</b>	3 117	1 880
Eiendeler	Mill. kr			<b>108 412</b>	105 989	103 449
Rentebærende gjeldsgrad	%			<b>50,2</b>	46,2	45,3
Gjennomsnittlig spotpris	øre/kWh	<b>15,7</b>	48,3	<b>18,6</b>	39,9	39,1
Produksjon, solgt volum	TWh	<b>8,3</b>	9,5	<b>29,1</b>	36,1	45,6
Årsverk	Antall			<b>2 246</b>	2 035	2 087

<sup>1)</sup> Korrigert for urealiserte verdiendringer

### Innhold

Hovedpunkter i kvartalet.....	2
Virksomheten i Statkraft SF.....	3
Kvartalsregnskap Statkraft SF konsern .....	5
Kommentarer til regnskapet.....	7
Segmentoversikt Statkraft SF konsern .....	8
Kvartalsregnskap Statkraft SF (NGAAP) .....	9
Vedlegg.....	10

## Hovedpunkter i kvartalet

Kraftprisene fortsatte å falle i 3. kvartal og spotprisen ble i gjennomsnitt 68 % lavere enn i tilsvarende periode i 2006. Statkraft produsert også mindre kraft, og inntjeningen fra den underliggende driften ble derved lavere enn i 3. kvartal i fjor. Imidlertid økte resultatbidragene fra tilknyttede selskaper, og det var en betydelig effekt fra urealiserte verdiendringer. Konsernets resultat i kvartalet ble 1714 millioner kroner før skatt (365 millioner kroner) og 1087 millioner kroner etter skatt (-281 millioner kroner).

For årets tre første kvartaler ble resultat 5924 millioner kroner før skatt (5199 millioner kroner) og 4201 millioner kroner etter skatt (2946 millioner kroner).

Etter utløpet av kvartalet har Statkraft og E.ON AG inngått en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel på 44,6 % i E.ON Sverige AB i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på 4,4 milliarder euro. Foruten aksjer i E.ON AG omfatter avtalen 1/3 av E.ON Sveriges vannkraftverk samt fleksibel produksjon av gasskraft, vannkraft og fjernvarme, hovedsakelig i Tyskland. Aktivaene som omfattes av byttehandelen utgjør en årlig kraftproduksjon på mellom 7 og 8 TWh. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av 1. kvartal 2008, og transaksjonen gjennomført i løpet av 2. eller 3. kvartal. Statkraft vil gjennom denne avtalen bli Europas største produsent av fornybar energi.

I september inngikk Statkraft og det svenske hygiene- og papirselskapet SCA en tiårig industrikraftavtale, som innebærer en årlig leveranse på 500 GWh kraft til SCAs svenske virksomhet innen skogindustri. Samtidig etablerte de to selskapene et felles selskap (Statkrafts eierandel er 60 %) for satsing på fornybar energi i Sverige. Planene omfatter utbygging av syv vindparker i Västernorrland og Jämtland i Sverige med en potensiell årlig produksjon på cirka 2,8 TWh. Dette kan over tid medføre investeringer for Statkraft på om lag 14 milliarder kroner. Selskapet vil også utrede forutsetningene for å bygge ut vannkraft i fire vassdrag der SCA har fallrettigheter.

I løpet av 3. kvartal var det førstegangs oppstart av gassturbiner og dampkjeler, samt

synkronisering mot strømmettet, av de to gasskraftverkene i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø. Totalt har disse en installert effekt på 1600 MW (Statkrafts andel 1200 MW).

I september besluttet Statkraft å starte byggingen av verdens første prototyp av et saltkraftverk på Södra Cells fabrikkområde på Hurum. Anlegget vil få en effekt på 2-4 kW, og er et viktig skritt mot fremtidig kommersielle anlegg.

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen ble offisielt åpnet 27. september. Det nye forbrenningsanlegget har en årlig kapasitet på inntil 120 000 tonn og tilhørende varmeproduksjon på 40 MW.

I løpet av 3. kvartal er det konkretisert planer om fjernvarmeutbygging flere steder i Vestfold og Telemark. Sammen med AT Skog og Løvenskiold har Skagerak Energi etablert Skien Fjernvarme (hvor Skagerak eier 51 %) som et første ledd i å realisere en helhetlig fjernvarmesatsing i Skien.

I juli var det en stor flom i Østlandsområdet. Beredskapstiltak ble iverksatt i Numedalslågen og det ble gjennomført forhåndtapping for å redusere virkningene av flommen. Det var få problemer med egne anlegg, og mye ressurser ble under flommen brukt for å betjene eksterne med informasjon om prognoser og utvikling av vannsituasjonen.

Det deleide selskapet SN Power (Statkrafts eierandel er 50 %) har inngått en avtale med det amerikanske energiselskapet PSEG Global om å kjøpe selskapets aksjer i det peruanske selskapet Electroandes SA for USD 390 millioner. Overtagelsesdato er 17. oktober, og SN Power vil etter at transaksjonen er gjennomført ha en installert kapasitet på om lag 300 MW i Peru og være en av landets fem største kraftprodusenter. Selskapet har også besluttet å starte utbyggingen av ytterligere et vannkraftverk på 156 MW i Tinguiririca-vassdraget syd for Santiago i Chile og har startet utviklingen av en vindpark i Canela nord for Santiago. Dette er selskapets første vindkraftprosjekt, og de 27 vindmøllene vil ha en total installert effekt på om lag 50 MW.

## Virksomheten i Statkraft SF

Statkraft SFs formål er å eie alle aksjene i og gi lån til Statkraft AS. I tillegg har Statkraft SF enkelte eiendeler som av formelle årsaker ikke kan eies av Statkraft AS. Dette gjelder kraftverk som er hjemfalt og utleid eller som ved hjemfall vil tilfalle Statkraft, samt enkelte utenlandsengasjementer (Asian Power Invest AB og Nordic Hydropower AB).

Konsernregnskapet til Statkraft SF vil, med unntak av de tilbakeholdte eiendelene og enkelte poster på passivasiden, være identisk med konsernregnskapet for underkonsernet Statkraft AS.

I utgående balanse for 3. kvartal 2007 var verdien av de totale eiendelene i konsernet Statkraft SF 349 millioner kroner høyere enn i konsernet Statkraft AS. Balanseverdien av de utleide kraftverkene og utenlandsengasjementene beløper seg til 889 millioner kroner, mens endringer i kortsiktige poster og likvide midler er negativ med 540 millioner kroner.

Rentebærende langsiktig gjeld i Statkraft SF konsern var i underkant av 3 milliarder kroner høyere enn i Statkraft AS konsern som følge av at Statkraft SF har lånt 3 milliarder kroner under en etablert kredittlinje i forbindelse med finansiering av utbytte for regnskapsåret 2004. Ved utgangen av 3. kvartal utgjorde rentebærende gjeld 39,3 milliarder kroner mot 33,2 milliarder kroner på samme tid i 2006. Rentebærende gjeldsgrad var 50,2 % mot 45,3 % ved utgangen av 2006. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 12,7 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld 19,6 milliarder kroner.

I resultatregnskapet utgjør forskjellene mellom Statkraft SF og Statkraft AS i hovedsak inntekter og kostnader knyttet til løpende drift av de tilbakeholdte eiendelene. Disse forskjellene er, som vist i etterfølgende tabell, relativt beskjedne.

<b>Beløp i mill. kr</b>	<b>Statkraft SF konsern</b>	Statkraft AS konsern	Forskjell
Salgsinntekter	<b>10 197</b>	10 197	-
Andre driftsinntekter	<b>1 013</b>	778	234
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>11 209</b>	10 975	234
Energikjøp	<b>-1 340</b>	-1 340	-
Overføringskostnader	<b>-626</b>	-621	-5
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	<b>-604</b>	-604	-
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>8 639</b>	8 410	229
Lønnskostnader	<b>-1 121</b>	-1 121	-0
Avskrivninger og nedskrivninger	<b>-1 174</b>	-1 161	-12
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	<b>-772</b>	-734	-38
Andre driftskostnader	<b>-1 232</b>	-1 160	-72
<b>Driftskostnader</b>	<b>-4 299</b>	-4 176	-123
<b>Driftsresultat</b>	<b>4 340</b>	4 234	106
<b>Resultatandel i tilknyttede selskaper</b>	<b>1 926</b>	1 903	22
Finansinntekter	<b>297</b>	283	14
Finanskostnader	<b>-1 320</b>	-1 221	-99
Urealisert valuta og rente	<b>681</b>	679	2
<b>Netto finansposter</b>	<b>-342</b>	-259	-83
<b>Resultat før skatter</b>	<b>5 924</b>	5 878	46
Skattekostnad	<b>-1 724</b>	-1 776	52
<b>Resultat</b>	<b>4 201</b>	4 103	98
Herav minoritetens andel	<b>51</b>	51	-0
Herav majoritetens andel	<b>4 150</b>	4 052	98

En nærmere beskrivelse av den operative virksomheten og de økonomiske resultatene for året er gitt i kvartalsrapporten for konsernet Statkraft AS. Rapporten følger som vedlegg.

Oslo, 31. oktober 2007  
Styret i Statkraft SF

# Kvartalsregnskap Statkraft SF konsern

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2007	2006	2007	2006	2006
Salgsinntekter	2 720	3 270	10 197	11 821	15 363
Andre driftsinntekter	475	235	1 013	667	1 016
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>3 195</b>	<b>3 505</b>	<b>11 209</b>	<b>12 488</b>	<b>16 379</b>
Energikjøp	-302	-50	-1 340	-157	-190
Overføringskostnader	-205	-144	-626	-749	-1 039
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-299	-469	-604	-1 403	1 865
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>2 389</b>	<b>2 842</b>	<b>8 639</b>	<b>10 179</b>	<b>17 015</b>
Lønnskostnader	-400	-321	-1 121	-908	-1 322
Avskrivninger og nedskrivninger	-400	-377	-1 174	-1 123	-1 509
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-257	-218	-772	-648	-854
Andre driftskostnader	-294	-349	-1 232	-1 076	-1 526
<b>Driftskostnader</b>	<b>-1 350</b>	<b>-1 265</b>	<b>-4 299</b>	<b>-3 755</b>	<b>-5 211</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 039</b>	<b>1 577</b>	<b>4 340</b>	<b>6 424</b>	<b>11 804</b>
<b>Resultatandel i tilknyttede selskaper</b>	<b>452</b>	<b>-241</b>	<b>1 926</b>	<b>617</b>	<b>1 980</b>
Finansinntekter	78	104	297	180	269
Finanskostnader	-433	-351	-1 320	-1 026	-1 528
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	577	-724	681	-996	-1 131
<b>Netto finansposter</b>	<b>223</b>	<b>-971</b>	<b>-342</b>	<b>-1 842</b>	<b>-2 390</b>
<b>Resultat før skatter</b>	<b>1 714</b>	<b>365</b>	<b>5 924</b>	<b>5 199</b>	<b>11 394</b>
Skattekostnad	-626	-646	-1 724	-2 253	-3 787
<b>Resultat</b>	<b>1 087</b>	<b>-281</b>	<b>4 201</b>	<b>2 946</b>	<b>7 607</b>
Herav minoritetens andel	-19	64	51	249	387
Herav majoritetens andel	1 106	-345	4 150	2 697	7 220

## BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.07	30.09.06	31.12.06
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	7 187	8 491	7 437
Varige driftsmidler	51 366	50 924	51 511
Investering i tilknyttede selskaper	32 027	28 350	30 674
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 530	552	1 003
<b>Anleggsmidler</b>	<b>92 110</b>	<b>88 317</b>	<b>90 625</b>
Varer	173	53	55
Fordringer	4 700	3 511	3 889
Investeringer	365	370	505
Derivater	7 498	10 621	6 495
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 567	3 117	1 880
<b>Omløpsmidler</b>	<b>16 302</b>	<b>17 672</b>	<b>12 824</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>108 412</b>	<b>105 989</b>	<b>103 449</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	7 085	5 489	9 868
Minoritetsinteresser	2 640	3 923	2 934
<b>Egenkapital</b>	<b>38 975</b>	<b>38 662</b>	<b>42 052</b>
Avsetning for forpliktelser	10 564	10 290	10 806
Rentebærende langsiktig gjeld	35 797	23 356	28 333
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>46 361</b>	<b>33 646</b>	<b>39 140</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 513	9 811	6 438
Betalbar skatt	3 878	4 378	3 999
Annen rentefri gjeld	4 901	3 576	2 842
Derivater	10 784	15 916	8 979
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>23 076</b>	<b>33 681</b>	<b>22 257</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>108 412</b>	<b>105 989</b>	<b>103 449</b>

## EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	30.09.07	30.09.06	31.12.06
Innskutt egenkapital 01.01	29 250	29 250	29 250
<b>Innskutt egenkapital 30.09 / 31.12</b>	<b>29 250</b>	<b>29 250</b>	<b>29 250</b>
Opptjent egenkapital 01.01	9 868	7 507	7 507
Periodens resultat	4 150	2 697	7 221
Utbytte og konsernbidrag	-5 857	-4 720	-4 720
Estimatavvik pensjoner	-26	-	-480
Endring i omregningsdifferanse	-1 165	5	779
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper	-	-	-439
Annet	115	-	-
<b>Opptjent egenkapital 30.09 / 31.12</b>	<b>7 085</b>	<b>5 489</b>	<b>9 868</b>
Minoritetsinteresser 01.01	2 934	4 073	4 073
Periodens resultat	51	249	387
Kapitalnedsettelse og utbytte	-406	-176	-1 232
Estimatavvik pensjoner	-	-	-58
Endring i omregningsdifferanse	-16	-12	-25
Annet	77	-211	-211
<b>Minoritetsinteresser 30.09 / 31.12</b>	<b>2 640</b>	<b>3 923</b>	<b>2 934</b>
<b>Sum egenkapital 30.09 / 31.12</b>	<b>38 975</b>	<b>38 662</b>	<b>42 052</b>

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2007	2006	2006
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN</b>			
Resultat før skatt	5 924	5 199	11 394
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-9	-2	-6
Avskrivninger og nedskrivninger	1 176	1 123	1 509
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-1 926	-617	-1 980
Urealiserte verdiendringer	-75	2 399	-734
Betalt skatt	-2 071	-816	-2 198
<b>Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>3 019</b>	<b>7 286</b>	<b>7 985</b>
Endring i langsiktige poster	-207	358	-645
Endring i kortsiktige poster	1 662	-1 160	-2 074
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 421	1 107	1 126
<b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>5 895</b>	<b>7 591</b>	<b>6 392</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler	-1 372	-2 675	-3 695
Salg av anleggsmidler (salgssum)	16	53	63
Utbetalinger av utlån	-174	-	-20
Innbetalinger av utlån	-	-10	5
Investeringer i andre foretak	-1 695	-598	-497
Salg av andre foretak (salgssum)	-	-	-
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>-3 225</b>	<b>-3 230</b>	<b>-4 144</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING</b>			
Opptak av ny gjeld	9 897	515	6 584
Nedbetaling av gjeld	-4 614	-1 583	-5 617
Kapitalnedsettelse	-	-72	-1 035
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-6 263	-4 720	-4 917
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	<b>-980</b>	<b>-5 860</b>	<b>-4 985</b>
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	<b>1 690</b>	<b>-1 499</b>	<b>-2 737</b>
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-3	-3	-2
Likviditetsbeholdning 01.01	1 880	4 619	4 619
Likviditetsbeholdning 30.09 / 31.12	3 567	3 117	1 880
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	5 450	5 200	5 450
Ubenyttet kassekreditt	600	800	800

## Kommentarer til regnskapet

### Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2007, avsluttet 30. september 2007, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft SF og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Tall for 2006 er omarbeidet til IFRS for å vise sammenlignbarhet. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2006. Det vises også til overgangsdokumentet vedlagt børsmelding 10. mai 2007, som viser omarbeidelsen av resultat og balanse for 2006 fra norsk god regnskapskikk til IFRS.

### Uavklarte forhold IFRS – konsesjonskraftkontrakter

Regnskapsmessig behandling av konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør er uavklart. Inntil en løsning foreligger har Statkraft valgt ikke å innarbeide slike konsesjonskraftkontrakter i regnskapet etter IAS 39. Per utgangen av 3. kvartal 2007 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med

finansielt oppgjør et volum på i størrelsesorden 500 GWh. Gjennomsnittspris er 8,7 øre per kWh.

### Skatter

Skattekostnaden er beregnet ved å benytte samme estimerte effektive skattesats som forventes benyttet for årsresultatet. Tidligere har skattekostnaden blitt beregnet på grunnlag av periodens skattemessige resultat.

### Estimater

Estimater og skjønsmessige vurderinger evalueres fortløpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Konsernet utarbeider estimater og gjør antagelser / forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Avvik som oppstår mellom estimater og virkelige tall regnskapsføres i den perioden de blir kjent dersom de vedrører denne perioden. Dersom avviket vedrører både inneværende og fremtidige perioder regnskapsføres avviket fordelt på de aktuelle perioder.

# Segmentoversikt Statkraft SF konsern

## SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Sluttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminerings
<b>3. kvartal 2007</b>									
Brutto driftsinntekter	3 195	2 328	169	347	433	48	7	88	-224
Driftsresultat	1 039	859	154	42	43	5	-50	66	-80
Resultatandel i tilknyttede selskaper	452	162	16	48	-9	-4	0	217	23
Resultat før finans og skatt	1 491	1 021	169	91	34	1	-50	283	-58
<b>Hittil i år 2007</b>									
Brutto driftsinntekter	11 209	7 994	461	1 143	2 078	209	31	251	-957
Driftsresultat	4 340	3 984	209	308	162	46	-127	77	-319
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 926	652	-27	102	-19	-4	0	1 171	52
Resultat før finans og skatt	6 266	4 636	182	410	143	42	-128	1 248	-267
<b>Balanse 30.09.07</b>									
Investering i tilknyttede selskaper	32 027	6 160	2 665	1 486	304	70	9	19 969	1 366
Øvrige eiendeler	76 385	69 770	4 830	6 340	971	1 546	262	507	-7 840
<b>Totale eiendeler</b>	<b>108 412</b>	<b>75 930</b>	<b>7 494</b>	<b>7 826</b>	<b>1 275</b>	<b>1 615</b>	<b>270</b>	<b>20 476</b>	<b>-6 474</b>
Kortsiktig gjeld	23 076	16 561	4 661	439	428	550	91	108	237
Langsiktig rentefri gjeld	10 564	8 818	79	703	75	56	23	140	670
Langsiktig rentebærende gjeld	35 797	-	-	-	-	-	-	-	35 797
<b>Gjeld</b>	<b>69 437</b>	<b>25 379</b>	<b>4 740</b>	<b>1 142</b>	<b>503</b>	<b>606</b>	<b>115</b>	<b>248</b>	<b>36 704</b>
Avskrivninger og nedskrivninger per 30.09	1 174	779	6	284	22	35	-	2	46
Vedlikeholdsinvesteringer	415	304	4	44	-	27	-	36	-
Investering i økt kapasitet	957	694	-	86	-	119	17	41	-
Investering i eierandeler	1 695	1 518	55	-	-	-	10	112	-
<b>3. kvartal 2006</b>									
Brutto driftsinntekter	3 505	2 932	141	511	152	34	5	69	-340
Driftsresultat	1 577	1 326	141	251	-56	-2	-31	-1	-49
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-241	68	12	23	-8	-2	0	-284	-51
Resultat før finans og skatt	1 336	1 394	153	274	-64	-4	-31	-285	-100
<b>Hittil i år 2006</b>									
Brutto driftsinntekter	12 488	10 540	407	1 549	543	189	22	235	-1 000
Driftsresultat	6 424	5 794	221	556	-33	37	-87	45	-110
Resultatandel i tilknyttede selskaper	617	268	19	90	-8	0	0	347	-97
Resultat før finans og skatt	7 043	6 063	240	646	-41	37	-88	393	-208
<b>Balanse 30.09.06</b>									
Investering i tilknyttede selskaper	28 350	9 273	26	1 937	329	55	4	16 741	-16
Øvrige eiendeler	77 639	66 761	964	6 248	319	1 055	519	501	1 272
<b>Totale eiendeler</b>	<b>105 989</b>	<b>76 033</b>	<b>990</b>	<b>8 186</b>	<b>648</b>	<b>1 111</b>	<b>524</b>	<b>17 241</b>	<b>1 257</b>
Kortsiktig gjeld	33 681	24 443	-567	573	710	52	408	179	7 883
Langsiktig rentefri gjeld	10 290	8 186	26	653	331	394	12	65	623
Langsiktig rentebærende gjeld	23 356	-	-	-	-	-	-	-	23 356
<b>Gjeld</b>	<b>67 327</b>	<b>32 629</b>	<b>-541</b>	<b>1 226</b>	<b>1 041</b>	<b>446</b>	<b>420</b>	<b>245</b>	<b>31 862</b>
Avskrivninger og nedskrivninger per 30.09	1 123	740	4	295	11	24	-	6	43
Vedlikeholdsinvesteringer	492	401	-	50	-	-	-	41	-
Investering i økt kapasitet	2 184	1 899	-	71	-	214	-	0	-
Investering i eierandeler	598	575	-	-	-	-	-	23	-
<b>Året 2006</b>									
Brutto driftsinntekter	16 379	13 671	673	1 959	780	272	35	305	-1 317
Driftsresultat	11 804	10 978	335	551	84	58	-131	147	-219
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 980	516	37	111	21	1	-	1 419	-124
Resultat før finans og skatt	13 784	11 494	372	662	105	59	-131	1 566	-342
<b>Balanse 31.12.06</b>									
Investering i tilknyttede selskaper	30 674	9 345	44	1 962	299	56	4	19 028	-65
Øvrige eiendeler	72 775	58 685	937	5 997	543	1 552	268	490	4 304
<b>Totale eiendeler</b>	<b>103 449</b>	<b>68 030</b>	<b>982</b>	<b>7 959</b>	<b>842</b>	<b>1 607</b>	<b>272</b>	<b>19 518</b>	<b>4 239</b>
Kortsiktig gjeld	22 257	14 642	503	548	-250	481	273	233	5 829
Langsiktig rentefri gjeld	10 806	10 965	60	795	305	104	23	93	-1 540
Langsiktig rentebærende gjeld	28 333	-	-	-	-	-	-	-	28 333
<b>Gjeld</b>	<b>61 396</b>	<b>25 607</b>	<b>563</b>	<b>1 343</b>	<b>54</b>	<b>585</b>	<b>296</b>	<b>326</b>	<b>32 622</b>
Avskrivninger og nedskrivninger	1 509	995	6	400	15	32	1	1	60
Vedlikeholdsinvesteringer	574	372	-	115	2	52	-	33	-
Investering i økt kapasitet	3 125	2 674	8	111	-	332	-	-	-
Investering i eierandeler	750	734	-	-	-	-	-	16	-

# Kvartalsregnskap Statkraft SF (NGAAP)

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året 2006
	2007	2006	2007	2006	
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>80</b>	38	<b>241</b>	113	141
Avskrivninger og nedskrivninger	-4	-4	-12	-12	-16
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-13	-5	-39	-12	-27
Andre driftskostnader	-27	-23	-79	-67	-90
<b>Driftskostnader</b>	<b>-44</b>	-32	<b>-130</b>	-91	-133
<b>Driftsresultat</b>	<b>36</b>	6	<b>111</b>	22	8
Finansinntekter	203	292	671	1 018	8 773
Finanskostnader	-218	-320	-723	-963	-1 268
<b>Netto finansposter</b>	<b>-15</b>	-28	<b>-52</b>	55	7 505
<b>Resultat før skatter</b>	<b>21</b>	-22	<b>59</b>	77	7 513
Skattekostnad	-105	16	12	33	-1 820
<b>Resultat</b>	<b>-84</b>	-6	<b>71</b>	110	5 693

## BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.07	30.09.06	31.12.06
<b>EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	391	391	391
Varige driftsmidler	429	420	418
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	32 450	32 046	32 046
Øvrige finansielle anleggsmidler	10 690	18 328	15 068
<b>Anleggsmidler</b>	<b>43 960</b>	51 185	47 922
Fordringer	2 212	656	7 847
Bankinnskudd, kontanter og lignende	96	124	102
<b>Omløpsmidler</b>	<b>2 308</b>	780	7 949
<b>Eiendeler</b>	<b>46 268</b>	51 965	55 871
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	127	329	57
<b>Egenkapital</b>	<b>29 377</b>	29 579	29 307
Avsetning for forpliktelser	134	95	136
Rentebærende langsiktig gjeld	14 399	21 531	18 271
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>14 533</b>	21 626	18 406
Rentebærende gjeld	13	17	18
Betalbar skatt	1 807	28	1 838
Annen rentefri gjeld	538	5 286	6 302
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>2 358</b>	760	8 158
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>46 268</b>	51 965	55 871

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året 2006
	2007	2006	
Netto likviditetsendring fra virksomheten	5 880	4 976	4 957
Netto likviditetsendring fra investeringer	3 920	1 135	4 415
Netto likviditetsendring fra finansiering	-9 806	-6 106	-9 389
<b>Netto endring i likvider gjennom året</b>	<b>-6</b>	5	-17
Likviditetsbeholdning 01.01	102	119	119
Likviditetsbeholdning 30.09 / 31.12	96	124	102

## EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.09.07	30.09.06	31.12.06
<b>Egenkapital 01.01</b>	<b>29 307</b>	29 467	29 467
Implementering nye regnskapsprinsipper	-	3	3
Periodens resultat	70	109	5 693
Avsatt utbytte	-	-	-5 857
<b>Egenkapital 30.09 / 31.12</b>	<b>29 377</b>	29 579	29 307

## KONSERNET STATKRAFT AS

### Hovedpunkter i kvartalet

Kraftprisene fortsatte å falle i 3. kvartal og spotprisen ble i gjennomsnitt 68 % lavere enn i tilsvarende periode i 2006. Statkraft produsert også mindre kraft, og inntjeningen fra den underliggende driften ble derved lavere enn i 3. kvartal i fjor. Imidlertid økte resultatbidragene fra tilknyttede selskaper, og det var en betydelig effekt fra urealiserte verdiendringer. Konsernets resultat i kvartalet ble 1691 millioner kroner før skatt (372 millioner kroner) og 1048 millioner kroner etter skatt (-290 millioner kroner).

For årets tre første kvartaler ble resultat 5878 millioner kroner før skatt (5194 millioner kroner) og 4103 millioner kroner etter skatt (2909 millioner kroner).

Etter utløpet av kvartalet har Statkraft og E.ON AG inngått en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel på 44,6 % i E.ON Sverige AB i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på 4,4 milliarder euro. Foruten aksjer i E.ON AG omfatter avtalen 1/3 av E.ON Sveriges vannkraftverk samt fleksibel produksjon av gasskraft, vannkraft og fjernvarme, hovedsakelig i Tyskland. Aktivaene som omfattes av byttehandelen utgjør en årlig kraftproduksjon på mellom 7 og 8 TWh. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av 1. kvartal 2008, og transaksjonen gjennomført i løpet av 2. eller 3. kvartal. Statkraft vil gjennom denne avtalen bli Europas største produsent av fornybar energi.

I september inngikk Statkraft og det svenske hygiene- og papirselskapet SCA en tiårig industrikraftavtale, som innebærer en årlig leveranse på 500 GWh kraft til SCAs svenske virksomhet innen skogindustri. Samtidig etablerte de to selskapene et felles selskap (Statkrafts eierandel er 60 %) for satsing på fornybar energi i Sverige. Planene omfatter utbygging av syv vindparker i Västernorrland og Jämtland i Sverige med en potensiell årlig produksjon på cirka 2,8 TWh. Dette kan over tid medføre investeringer for Statkraft på om lag 14 milliarder kroner. Selskapet vil også utrede forutsetningene for å bygge ut vannkraft i fire vassdrag der SCA har fallrettigheter.

I løpet av 3. kvartal var det førstegangs oppstart av gassturbiner og dampkjeler, samt

synkronisering mot strømmettet, av de to gasskraftverkene i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø. Totalt har disse en installert effekt på 1600 MW (Statkrafts andel 1200 MW).

I september besluttet Statkraft å starte byggingen av verdens første prototyp av et saltkraftverk på Södra Cells fabrikkområde på Hurum. Anlegget vil få en effekt på 2-4 kW, og er et viktig skritt mot fremtidig kommersielle anlegg.

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen ble offisielt åpnet 27. september. Det nye forbrenningsanlegget har en årlig kapasitet på inntil 120 000 tonn og tilhørende varmeproduksjon på 40 MW.

I løpet av 3. kvartal er det konkretisert planer om fjernvarmeutbygging flere steder i Vestfold og Telemark. Sammen med AT Skog og Løvenskiold har Skagerak Energi etablert Skien Fjernvarme (hvor Skagerak eier 51 %) som et første ledd i å realisere en helhetlig fjernvarmesatsing i Skien.

I juli var det en stor flom i Østlandsområdet. Beredskapstiltak ble iverksatt i Numedalslågen og det ble gjennomført forhåndtapping for å redusere virkningene av flommen. Det var få problemer med egne anlegg, og mye ressurser ble under flommen brukt for å betjene eksterne med informasjon om prognoser og utvikling av vannsituasjonen.

Det deleide selskapet SN Power (Statkrafts eierandel er 50 %) har inngått en avtale med det amerikanske energiselskapet PSEG Global om å kjøpe selskapets aksjer i det peruanske selskapet Electroandes SA for USD 390 millioner. Overtagelsesdato er 17. oktober, og SN Power vil etter at transaksjonen er gjennomført ha en installert kapasitet på om lag 300 MW i Peru og være en av landets fem største kraftprodusenter. Selskapet har også besluttet å starte utbyggingen av ytterligere et vannkraftverk på 156 MW i Tinguiririca-vassdraget syd for Santiago i Chile og har startet utviklingen av en vindpark i Canela nord for Santiago. Dette er selskapets første vindkraftprosjekt, og de 27 vindmøllene vil ha en total installert effekt på om lag 50 MW.

# Økonomiske resultater

## Kvartalsresultat

I 3. kvartal hadde konsernet et resultat på 1691 millioner kroner før skatt (372 millioner kroner) og 1048 millioner kroner etter skatt (-290 millioner kroner). Forbedringen fra 3. kvartal i fjor skyldes hovedsakelig urealiserte verdiendringer og økte resultatandeler fra tilknyttede selskaper. Korrigert for de urealiserte verdiendringene i konsernet og tilknyttede selskaper hadde konsernet et resultat på 1248 millioner kroner før skatt (1596 millioner kroner) og 682 millioner kroner etter skatt (600 millioner kroner). Resultatet i perioden var preget av betydelig lavere spotpris og produksjon.

## Resultat hittil i år

Akkumulert for årets tre første kvartaler ble resultatet 5878 millioner kroner før skatt (5194 millioner kroner) og 4103 millioner kroner etter skatt (2909 millioner kroner). Dette representerer en økning på henholdsvis 13 % og 41 % i forhold til samme periode i 2006. Effekten av urealiserte verdiendringer i konsernet og tilknyttede selskaper er imidlertid betydelig og justert for disse er det en nedgang i resultat 32 % før skatt og 26 % etter skatt. Lavere spotpris og produksjon, med en nedgang på henholdsvis 53 % og 19 % sammenlignet med de tre første kvartalene i 2006, ga redusert resultat fra den underliggende driften, mens bidragene fra tilknyttede selskaper ble vesentlig forbedret.

## Avkastning

Som følge av at Statkrafts kvartalsresultater preges av store og uregelmessige sesongsvingninger, utarbeides avkastningstall for siste rullerende 12-måneders periode.

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital i driften – viser konsernet en avkastning på 15,9 % før skatt. Tilsvarende tall for kalenderåret 2006 var 22,9 %. Tallgrunnlaget for disse beregningene er justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter slik at avkastningstallene viser resultatet av ordinær virksomhet.

Avkastningen på egenkapitalen siste 12 måneder var 21,2 % etter skatt. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 9,3 % mot 8,5 % for året 2006.

## Driftsinntekter

Konsernet hadde en brutto omsetning på 3117 millioner kroner i 3. kvartal, 352 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2006. Samlet for årets tre første kvartaler var brutto driftsinntekter 10 975 millioner kroner, 1356 millioner kroner ned fra i fjor.

Konsernet produserte 29,1 TWh i årets ni første måneder, som var 7,0 TWh mindre enn i samme periode i 2006. Samtidig har magasinbeholdningen økt betydelig gjennom året. Gjennomsnittlig spotpris falt med 21,3 øre/kWh til 18,6 øre/kWh i årets tre første kvartaler. Områdepris (NO1) var 9,6 øre/kWh, 39,9 øre/kWh lavere enn i 3. kvartal 2006. Dette medførte at netto fysisk spotsalg sank med 4908 millioner kroner fra fjorårets tre første kvartaler til samme periode i år. Som en motpost til dette økte inntektene fra sikringsaktivitetene med 1542 millioner kroner.

Driftsinntekter			
STATKRAFT AS KONSERN	Hittil i år		Året
	2007	2006	2006
Beløp i mill. kr			
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	2 858	7 767	9 239
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	149	136	195
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 271	1 338	1 773
Lange kommersielle kontrakter	1 192	1 006	1 494
Dynamisk sikring	1 352	-190	28
Trading og origination	454	326	528
Nett	1 010	1 402	1 933
Sluttbruker	2 048	565	806
Fjernvarme	209	189	271
Annet / elimineringer	-346	-758	-945
<b>Salgsinntekter</b>	<b>10 197</b>	<b>11 779</b>	<b>15 321</b>
Andre driftsinntekter	778	552	879
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>10 975</b>	<b>12 331</b>	<b>16 200</b>

Økningen i inntektene fra sluttbruker forklares av konsolideringen av Fjordkraft, som bidrar med en økning i salgsinntektene hittil i år på 1624 millioner kroner sammenlignet med 2006. Trading og origination viser også en oppgang sammenlignet med 2006.

Energikjøp utgjør 1340 millioner kroner hittil i år. Økningen på 1183 millioner kroner fra i fjor skyldes primært at Fjordkraft nå konsolideres som datterselskap.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft falt med 128 millioner kroner til 621 millioner kroner i årets tre første kvartaler. Nedgangen skyldes at de variable delene av overføringstariffen sank kraftig som følge av reduserte overføringsvolum og lavere priser.

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter var -604 millioner kroner i årets ni første

måneder. I samme periode i 2006 utgjorde urealiserte verdiendringer -1403 millioner kroner som en følge av kraftig stigning i markedsprisene dette halvåret.

### **Driftskostnader**

Driftskostnadene utgjorde 4176 millioner kroner i årets tre første kvartaler, en økning på 518 millioner kroner, tilsvarende 14 %, fra 2006.

Lønnskostnadene økte med 215 millioner kroner til 1121 millioner kroner. Økningen er knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, ny virksomhet, økt bemanning i eksisterende virksomhet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger for pensjonsforpliktelser.

Andre driftskostnader utgjorde 1160 millioner kroner. Økningen på 155 millioner kroner er primært knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, ny virksomhet, prosjektutvikling og økte leverandørkostnader.

### **Driftsresultat**

Driftsresultatet i 3. kvartal ble 1005 millioner kroner (1574 millioner kroner). For årets tre første kvartaler under ett var driftsresultatet 4234 millioner kroner (6364 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer er nedgangen henholdsvis 36 % i kvartalet og 38 % hittil i år. Størstedelen av driftsresultatet hittil i år kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som bidro med 92 %.

### **Resultatandeler fra tilknyttede selskaper**

For 3. kvartal isolert sett økte resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper med 706 millioner kroner. Forbedringen skyldes i hovedsak at E.ON Sverige hadde et negativt resultat på 187 millioner kroner i 3. kvartal i fjor som følge av lav vannkraftproduksjon, stans i deler av kjernekraftproduksjonen og engangseffekter. I år er E.ON Sveriges resultat estimert til om lag 170 millioner kroner i 3. kvartal. Urealiserte verdiendringer for de tilknyttede selskapene er 165 millioner kroner i 3. kvartal (31 millioner kroner).

I årets tre første kvartaler var resultatandelene fra tilknyttede selskaper 1903 millioner kroner. Dette representerer en økning på 1316 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2006. Resultatandeler fra de regionale norske selskapene, i hovedsak Agder Energi og BKK, er estimert til 616 millioner kroner, en forbedring på 472 millioner kroner. E.ON Sveriges bidrag i årets tre første

kvartaler er estimert til 1123 millioner kroner, en forbedring på 584 millioner kroner, mens SN Power bidrar med 72 millioner kroner, en forbedring på 67 millioner kroner. Øvrig forbedring på 193 millioner kroner er knyttet til Herdecke i Tyskland (urealiserte verdiendringer på langsiktige kraftsalgsavtaler).

Totalt for de tilknyttede selskapene utgjør urealiserte verdiendringer hittil i år 366 millioner kroner (-352 millioner kroner).

### **Finansposter**

Netto finansposter utgjorde -259 millioner kroner per 3. kvartal 2007, som er en reduksjon på 1498 millioner kroner fra samme periode i 2006.

Reduksjonen skyldes en forbedring i urealiserte verdiendringer i konsernets rente- og valutaavtaler på til sammen 1674 millioner kroner. Størstedelen av denne endringen har oppstått i 3. kvartal i år, som følge av at den norske kronen har styrket seg mot den svenske kronen og euro med henholdsvis 3 og 30 øre i kvartalet. I 3. kvartal i fjor gikk utviklingen i motsatt retning.

Av den totale verdiendringen på 1674 millioner kroner utgjør urealisert valutagevinst på langsiktige poster knyttet til gjeld i svenske kroner og i euro 719 millioner kroner. Valutasikring av fremtidige euro-kontantstrømmer har også hatt et positivt urealisert resultat som følge av valutakurs svingningene i år, mens det var netto urealisert tap ved utgangen av 3. kvartal i fjor. Endring i urealisert verdi av opsjonen på salg av aksjer i E.ON Sverige bidrar også til lavere netto finanskostnader sammenlignet med samme periode i fjor. Opsjonen som utløper i desember i år har null verdi ved utgangen av kvartalet.

Rentekostnadene på gjelden økte med totalt 380 millioner kroner sammenlignet med de tre første kvartalene i fjor. Økningen skyldes både økte renter på porteføljen, som følge av høyere markedsrenter, og økt lånevolum. Høyere markedsrenter har også medført økte renteinntekter sammenlignet med samme periode i fjor. Renteinntektene utgjorde ved utgangen av 3. kvartal 269 millioner kroner, en økning på 134 millioner kroner.

Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån er garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert gjeld utgjorde ved utgangen av 3. kvartal i år 11,4

milliarder kroner mot 18,6 milliarder kroner på samme tid i fjor.

Konsernet har tre aktive låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. De to sistnevnte porteføljene har flytende rente, mens porteføljen i norske kroner har om lag 65 % flytende rente. Gjennomsnittlig løpende rente i årets tre første kvartaler på lån i norske kroner var 4,8 %, mens den var 3,6 % for svenske kroner og 4,6 % for euro.

## Skatt

Skattekostnaden utgjorde 1776 millioner kroner i årets tre første kvartaler, hvilket gir en effektiv skattesats på 30,2 %. Til sammenligning var den effektive skattesatsen i samme periode i fjor 44,0 % og 33,8 % for året 2006.

Skattekostnaden er beregnet ved å benytte samme estimerte effektive skattesats som forventes for årsresultatet. Tidligere er skattekostnaden blitt beregnet på grunnlag av periodens skattemessige resultat.

Grunnrenteskatten utgjør 499 millioner kroner hittil i år, hvilket tilsvarer 28 % av konsernets totale skattekostnad. Tilsvarende beløp for samme periode i fjor var 1066 millioner kroner (47 % av total skattekostnad). Nedgangen i grunnrenteskatten er et resultat av redusert produksjon og betydelig lavere gjennomsnittlige spotpriser.

En økning i inntekter unntatt beskatning på Statkrafts hånd har reduserte konsernets skattekostnad med 345 millioner kroner, sammenlignet med fjoråret.

## Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 3,0 milliarder kroner i årets tre første kvartaler. Dette representerer en nedgang på 4,2 milliarder kroner fra samme periode i 2006. Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding økte med 1,5 milliarder kroner, mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 1,4 milliarder kroner. Netto kontantstrøm fra virksomheten ble dermed 5,9 milliarder kroner i årets ni første

måneder mot 7,6 milliarder i samme periode i fjor.

Investeringer i årets tre første kvartaler beløp seg til 3,2 milliarder kroner, og fordeler seg på 0,5 milliarder kroner til gasskraftprosjekter i Norge og Tyskland, 1,2 milliarder i kapitalinnskudd i SN Power, 0,1 milliarder i kapitalinnskudd i Telenor Cinclus og 1,4 milliarder kroner i investeringer i anlegg og driftsmidler.

Statkraft AS har gjennomført emisjon av tre lån under EMTN programmet (Euro Medium Term Note Programme) hittil i år. Disse har løpetid på 6, 10,5 og 15 år. Beløpene er henholdsvis 300 millioner euro, 600 millioner euro og 1500 millioner kroner. Eurolånene er notert på børsen i London, mens det norske lånet er notert på Oslo Børs. Formålet med låneopptakene er å finansiere låneforfall og nye investeringer. Totalt utgjorde opptak av ny gjeld i årets tre første kvartaler 9,9 milliarder kroner, mens nedbetaling av gjeld utgjorde 4,6 milliarder kroner. I tillegg ble det utdelt utbytte og konsernbidrag på 6,3 milliarder kroner i 3. kvartal.

Netto likviditetsendring i årets tre første kvartaler var positiv med 1,7 milliarder kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 3,4 milliarder kroner ved utgangen av 3. kvartal mot 1,8 milliarder kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde 36,6 milliarder kroner ved utgangen av 3. kvartal 2007 mot 32,0 milliarder kroner ved inngangen til 2007. Rentebærende gjeldsgrad var 46,5 % mot 42,0 % ved utgangen av 2006. Andelen gjeld i euro er tilpasset selskapets bokførte eiendeler i euro, mens andelen gjeld i svenske kroner er noe redusert.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 12,6 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 19,3 milliarder kroner.

Ved utgangen av 3. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 42,0 milliarder kroner. Dette tilsvarer 38,8 % av totalkapitalen. Nedgangen på 4,3 %-poeng fra årsskiftet skyldes høyere totalkapital og utbetaling av utbytte.

## Forretningsområder

HOVEDTALL, PER 3. KVARTAL 2007					
FORRETNINGSOMRÅDER	Statkraft AS	Produksjon	Ny	Regionale	Annet <sup>1)</sup>
Beløp i mill. kr	Konsern	og marked	energi	selskaper	
<b>RESULTAT 3. KVARTAL 2007</b>					
Brutto driftsinntekter	10 975	6 693	325	4 405	-448
Energikjøp og overføringskostnader	-1 961	-537	-8	-1 415	0
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-604	-597	0	54	-61
Netto driftsinntekter	8 410	5 559	316	3 044	-509
Driftsresultat	4 234	3 307	68	1 073	-214
Resultatandel tilknyttede selskaper	1 903	92	72	616	1 123
<b>Resultat før finans og skatter</b>	<b>6 138</b>	<b>3 399</b>	<b>141</b>	<b>1 689</b>	<b>909</b>
<b>BALANSE PER 30.9.2007</b>					
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	57 664	33 051	1 601	23 142	93
Investering i tilknyttede selskap	31 841	862	2 098	10 888	17 993
Øvrige eiendeler	18 558	14 597	122	2 411	1 428
<b>Sum eiendeler</b>	<b>108 063</b>	<b>48 510</b>	<b>3 821</b>	<b>36 441</b>	<b>19 514</b>
Sysselsatt kapital	39 941	23 002	1 492	17 080	-1 633
Vedlikeholdsinvesteringer	412	230	0	182	0
Investeringer i økt kapasitet	937	498	102	303	34
Investering i eierandeler	1 695	374	1 200	121	0

<sup>1)</sup> Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

Forretningsområdestrukturen tar utgangspunkt i konsernets strategiske prioriteringer, og virksomheten er delt inn i tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner og finansielle investeringer.

## Produksjon og marked

NØKKELTALL				
PRODUKSJON OG MARKED	Enhet	Hittil i år		Året
		2007	2006	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	6 693	8 801	11 307
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-537	-682	-898
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-597	-1 305	1 913
Netto driftsinntekter	Mill. kr	5 559	6 814	12 322
EBITDA	Mill. kr	3 871	5 357	10 251
Driftsresultat	Mill. kr	3 307	4 812	9 519
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	92	-101	-95
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	3 399	4 711	9 425
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	230	328	271
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	498	1 540	2 195
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	374	328	471
Årsverk	Antall	827	717	759
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	61	71	70
Andel av konsernets årsverk	%	37	35	36

Virksomheten til forretningsområdet Produksjon og marked spenner fra drift og vedlikehold av vannkraftanlegg i Norden til en omfattende fysisk og finansiell handel med kraft i hele Europa. Produksjonskapasiteten er på 33 TWh vannkraft. Virksomheten er i vekst, og høsten 2007 settes de to gasskraftverkene Herdecke og Knapsack i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø i Norge i drift. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare.

## Hovedpunkter i kvartalet

3. kvartal var preget av stabil drift av kjernevirksomheten, oppbygging av drifts- og markedsaktiviteter for gasskraftverkene, samt videreføring av samarbeidsprosjektene innen den nordiske driftsorganisasjonen.

Statkraft inngikk i 3. kvartal en rekke avtaler med den svenske papirprodusenten SCA hvor hovedelementene er en langsiktig kraftleveranse, felles utbygging av vindkraft og felles studier av mulig vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige. For forretningsområdet innebærer dette en tiårig kraftleveranse på 500 GWh i året til Ortvikens Pappersbruk med oppstart våren 2009, samt en mulig utbygging av vannkraft med et totalt potensial på 630 GWh per år.

Virksomheten i Sørøst-Europa ekspanderer stadig, og 12. september mottok forretningsområdet lisens for krafthandel i Serbia.

## Økonomiske resultater

Forretningsområdets resultat før finans og skatter var 1312 millioner kroner lavere i årets tre første kvartaler enn i samme periode i fjor.

Kraftsalgsinntektene var 2141 millioner kroner lavere som en følge av lavere priser og produksjon. Av samme grunn falt også overføringskostnadene med 198 millioner kroner. Urealiserte verdiendringer energikontrakter bidro negativt i årets tre første kvartaler, men den negative effekten var 708 millioner kroner lavere enn for samme periode i fjor. Driftskostnadene økte med 259 millioner kroner som en følge av ny virksomhet, økt bemanning og høyere eiendomsskatt. Resultatandel fra tilknyttede selskap ble forbedret med 193 millioner kroner, og dette relaterer seg til urealisert verdøkning av langsiktige kraftsalgsavtaler i Herdecke.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 3152 millioner kroner, tilsvarende 90 % av forretningsområdets resultat før finans og skatter. Industri- og konsesjonskraft utgjorde 9,2 TWh av årets produksjon ved utgangen av 3. kvartal, og medførte at inntektene ble 304 millioner kroner lavere i årets ni første måneder enn om produksjonen hadde vært solgt til spotpris. Dynamisk sikringshandel for nordisk vannkraftportefølje oppnådde meget gode resultater med 1358 millioner kroner hittil

i år. Segmentet Trading og origination, herunder handelsaktiviteten i Europa, oppnådde et resultat på 209 millioner kroner før finansposter og skatter. Både Norden og Europa viser resultater godt over målsettingene.

## Driften

Produksjonen per 3. kvartal 2007 utgjorde 22,4 TWh, hvilket er 7,6 TWh lavere enn på samme tid i fjor. Forretningsområdet har hittil i år oppnådd en nyttejustert utilgjengelighet på 2,37 %, noe som er 1,1 %-poeng bedre enn målsatt.

Sykefraværet i forretningsområdet er stabilt og var på 3,3 % per 3. kvartal 2007. Det var tre skader med fravær i siste kvartal, og fem hittil i år. I tillegg har det vært 15 skader uten fravær i 2007. Skadetallene er noe bedre enn i fjor, men er fortsatt ikke tilfredsstillende.

Det var ett alvorlig miljøbrudd i 3. kvartal ved Kolsi kraftverk i Finland. Hittil i år har det vært ett alvorlig miljøbrudd og 16 mindre alvorlige.

## Ny energi

<b>NØKKELTALL</b>		Hittil i år		Året
<b>NY ENERGI</b>	Enhet	2007	2006	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	325	174	286
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-8	-3	-1
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	0	0	0
Netto driftsinntekter	Mill. kr	316	171	285
EBITDA	Mill. kr	119	21	57
Driftsresultat	Mill. kr	68	-18	5
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	72	5	5
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	141	-13	9
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	102	288	370
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	1 200	253	253
Årsverk	Antall	62	44	51
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	3	1	2
Andel av konsernets årsverk	%	3	2	2

Forretningsområdet Ny energi skal sikre videre vekst i konsernets kraftproduksjon gjennom utvikling og utbygging av miljøvennlig produksjonskapasitet. Ny energi er således blant annet ansvarlig for utvikling og utbygging av ny vann-, vind- og gasskraft. Forretningsområdet ivaretar også konsernets eierskap i Småkraft AS og SN Power. Ny energi har også ansvaret for konsernets forskning og utvikling. Statkraft har som målsetting å være et ledende utviklingsmiljø innen miljøvennlig energi i Europa.

## Hovedpunkter i kvartalet

I løpet av kvartalet var det førstegangs oppstart av gassturbiner og dampkjeler, samt synkronisering mot strømmettet, av de to gasskraftverkene i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø. Alle kraftverkene forventes ferdigstilt i løpet av 4. kvartal 2007.

I september besluttet Statkraft å starte byggingen av en prototyp av et saltkraftverk på Södra Cells fabrikkområde på Hurum. Anlegget vil få en effekt på 2-4 kW, og er et viktig skritt mot fremtidig kommersielle anlegg. Med denne utbyggingen har Statkraft brukt omkring 100 millioner kroner på utviklingen av saltkraft.

I september inngikk det deleide selskapet SN Power en avtale med det amerikanske energiselskapet PSEG Global om å kjøpe selskapets aksjer i det peruanske selskapet Electroandes SA for USD 390 millioner. SN Power vil etter at transaksjonen er gjennomført ha en installert kapasitet på om lag 300 MW i Peru og være en av landets fem største kraftprodusenter. Selskapet har i tillegg besluttet å starte utbyggingen av ytterligere et vannkraftverk på 156 MW i Tinguiririca vassdraget syd for Santiago i Chile. Denne utbyggingen skjer i et 50-50 samarbeid med det australske selskapet Pacific Hydro. SN Power har også startet utviklingen av en vindpark i Canela nord for Santiago. Dette er selskapets første vindkraftprosjekt, og de 27 vindmøllene vil ha en total installert effekt på om lag 50 MW.

Gjennom den inngåtte avtalen med SCA i Sverige har Statkraft Development fått mulighet til å utvikle om lag 2,8 TWh vindkraft på SCA sitt landareal i midtre Sverige. Prosjektutviklingen settes i gang umiddelbart, og vil ha stort fokus i årene som kommer. Anleggene skal eies av et felles selskap hvor Statkraft vil ha 60 % eierandel. Gjennom avtalen skal Statkraft og SCA også vurdere mulighetene for utbygging av vannkraft i fire vassdrag hvor SCA sitter med fallretter. Med moderne teknologi og kompetanse bør det være mulig å balansere miljøverdier og økonomi slik at disse mulighetene kan utnyttes.

## Økonomiske resultater

Ny energi hadde et resultat før finans og skatt på 141 millioner kroner i årets ni første måneder mot -13 millioner kroner i samme periode i 2006. Brutto driftsinntekter i perioden utgjorde 325 millioner kroner, en økning på

151 millioner kroner i forhold til 2006. Økningen skyldes inntektsføring av dagbøter relatert til forsinket ferdigstillelse av de tre gasskraftverkene på til sammen 141 millioner kroner.

Ny Energi eier tre vindparker med en total installert effekt på 244 MW, og disse har produsert stort sett som forventet i 3. kvartal i år. Sammenlignet med de tre første kvartalene i 2006, falt driftsinntektene fra vindparkene med 12 millioner kroner til 99 millioner kroner i samme periode i år. Dette til tross for at det var tre vindparker i drift i 2007, mot to i 2006. Nedgangen skyldes gjennomgående lave priser. Driftskostnadene innen forretningsområdet økte med 59 millioner kroner til 248 millioner kroner i årets tre første kvartaler som en følge av idriftsetting av vindparken i Kjøllefjord, samt økt aktivitet innen prosjektutvikling, innovasjon og teknologiovervåkning.

## Driften

Ny Energi har ansvaret for utbyggingen av gasskraftverkene Knapsack og Herdecke i Tyskland og Kårstø i Norge. Alle prosjektene er godt innenfor kostnadsrammen, men Knapsack og Herdecke prosjektene er som tidligere rapportert forsinket som følge av sveiseproblemer hos en underleverandør til EPC-kontraktøren Siemens. Prosjektene vil etter ferdigstillelse eies av forretningsområdet Produksjon og marked og balanseføres der.

Olje- og energidepartementet (OED) har gitt endelig avlag på konsesjonssøknaden på Magerøya vindpark. Avslaget er begrunnet ut fra forventede konflikter med reindriftsnæringen og Forsvaret. Departementet har imidlertid ikke tatt endelig beslutning når det gjelder klagen på Skallhalsen vindpark i Finnmark og Selbjørn vindpark i Hordaland. I forventning til at myndighetene i fremtiden ønsker et større fokus på fornybar kraft, og således forventes å legge forholdene bedre til rette for dette i årene som kommer, opprettholder Statkraft fortsatt stort fokus på vindkraft i Norge. I dag er ikke støtteregimet for vindkraft tilstrekkelig til å sikre lønnsom utbygging.

I det norske markedet er porteføljen innen vannkraft begrenset. Det eneste større investeringsprosjektet som er under bearbeidelse er et nytt aggregat 2 i Svartisen. Etter en byggeperiode på om lag 2,5 år forventes anlegget ferdigstilt våren 2011. Endelig beslutning fra OED vedrørende konsesjonssøknaden for bygging av nytt kraftverk i Eiriksdalen i Høyanger forventes

våren 2008. Kraftverket vil erstatte to eksisterende kraftverk.

Innovasjonsarbeidet i kvartalet har vært konsentrert rundt beslutningen om bygging av en prototyp av et saltkraftverk, oppbygging av et internasjonalt nettverk for havenergi, samt videreutvikling av innovasjonsprosessen inn mot kommersialiseringsaktiviteter. Havenergi-nettverket inkluderer blant annet et samarbeid mellom NTNU og Universitetet i Uppsala, og vil over tid føre til et styrket nærvær i Trondheim. I den anledning er det i samarbeid med Trondheim Energi startet en utredning av bygging av et Energi og miljøsentert i Trondheim.

Småkraft AS har ved utgangen av kvartalet åtte vannkraftverk under bygging med en samlet forventet årlig produksjon på 134 GWh. Selskapet hadde et svakt negativt resultat i 3. kvartal. Dette skyldes blant annet gjennomgående lave elektrisitetspriser og en uforutsett driftsstans ved det nedre kraftverket i Oftedal. De endringer som regjeringen har foreslått når det gjelder beregning av grunnrenteskatten for småkraftverk vil, dersom de blir vedtatt, påvirke Småkrafts fremtidsutsikter negativt.

Gjennom SN Power arbeides det med prosjektutvikling i Asia, Afrika og Latin-Amerika. Selskapets anlegg i drift har så langt i 2007 hatt en god inntjening som følge av god løpende drift og høye elektrisitetspriser. Som tidligere omtalt er det kostnadsoverskridelser og forsinkelser ved utbyggingsprosjektene i Chile (50 % eid av SN Power) og i India (44 %). Prisutviklingen for elektrisitet i Chile og India har i 2006 og 2007 vært stigende, og dermed bidratt til at begge prosjektene fortsatt viser tilfredsstillende lønnsomhet. Statkrafts 50 % andel av SN Powers resultat utgjorde i året første ni måneder 72 millioner kroner. Dette er en forbedring på 67 millioner i forhold til samme periode i 2006. Av dette er 20 millioner kroner urealiserte valutagevinster som en følge av den senere tids fall i amerikanske dollar.

Sykefraværet i forretningsområdet er lavt og var på 0,9 % i årets tre første kvartaler. Det har vært null skader hittil i år.

## Regionale selskaper

		NØKKELTALL		
REGIONALE SELSKAPER	Enhet	Hittil i år		Året
		2007	2006	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	4 405	3 386	4 711
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-1 415	-220	-140
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	54	-97	-47
Netto driftsinntekter	Mill. kr	3 044	3 069	4 333
EBITDA	Mill. kr	1 592	2 171	3 019
Driftsresultat	Mill. kr	1 073	1 674	2 351
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	616	144	753
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	1 689	1 818	3 103
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	182	144	35
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	303	356	0
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	121	17	0
Årsverk	Antall	1 176	1 105	1 095
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	40	27	29
Andel av konsernets årsverk	%	52	54	52

Forretningsområdet Regionale selskaper har ansvaret for forvaltning og videreutvikling av Statkrafts eierskap i regionale kraftselskaper i Norge. Gjennom disse selskapene er konsernet eksponert i hele verdikjeden. Selskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft konsolideres i konsernregnskapet. BKK og Agder Energi rapporteres som tilknyttede selskaper.

### Hovedpunkter i kvartalet

Fra og med 1. januar 2007 konsolideres kraftomsetningsselskapet Fjordkraft i konsernregnskapet. Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg står for konsernets kraftsalg til privatkunder og mindre bedrifter. Den gode resultatutviklingen i Fjordkraft fortsetter, og selskapet oppnådde et driftsresultat på 158 millioner kroner per 3. kvartal.

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen ble offisielt åpnet av Trondheims ordfører Rita Ottervik 27. september. Det nye forbrenningsanlegget har en årlig kapasitet på inntil 120 000 tonn og tilhørende varmeproduksjon på 40 MW.

Trondheim Energi Nett tok i 1. halvår initiativ til samling av nettselskap i Midt-Norge, og har foreslått en fusjon med kraft- og sluttbrukervirksomheten til TrønderEnergi, Malvik Everk og Orkdal Energi. Det er foreløpig ikke avklart om de øvrige selskapene ønsker å gå videre med prosessen.

Statkraft har tidligere anlagt sak vedrørende skattemessig behandling av renter ved kjøp av aksjer i Agder Energi i 2001/2002. Omstridt beløp er i overkant av 100 millioner kroner.

Statkraft tapte saken, og anken ble avvist av Høyesteretts kjæremålsutvalg. Kjennelsen medfører ikke økt skattekostnad for Statkraft, da denne er kostnadsført og betalt.

I løpet av 3. kvartal er det konkretisert planer om fjernvarmeutbygging flere steder i Vestfold og Telemark. Sammen med AT Skog og Løvenskiold har Skagerak Energi etablert Skien Fjernvarme (hvor Skagerak eier 51 %) som et første ledd i å realisere en helhetlig fjernvarmesatsing i Skien.

### Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde i årets tre første kvartaler en brutto omsetning på 4405 millioner kroner. Dette tilsvarer 40 % av konsernets omsetning. Forretningsområdets driftsresultat per 3. kvartal ble 1073 millioner kroner, som er en nedgang fra 1674 millioner kroner i tilsvarende periode i 2006. Det har vært en kraftig reduksjon i markedsprisen på kraft i forhold til samme periode i 2006, og dette har særlig slått negativt ut for Skagerak Energi.

De tilknyttede selskapene Agder Energi og BKK, samt tilknyttede selskaper i Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft, bidro med resultatandeler på 616 millioner kroner. Dette er en økning på 472 millioner kroner sammenlignet med 2006, og skyldes hovedsakelig vesentlig høyere kraftproduksjon og gunstige finansielle sikringsforretninger.

Forretningsområdets samlede resultat før finansposter og skatter ble på 1689 millioner kroner. Dette er en reduksjon på 129 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode i 2006. Resultatet tilsvarer 28 % av konsernets totale resultat før finansposter og skatter.

I forretningsområdet sto segmentet Produksjon og sikringshandel for 1154 millioner kroner av resultatet før finansposter og skatter. Nettvirksomheten bidro med 368 millioner kroner, kraftsalg til sluttbrukere med 143 millioner kroner og fjernvarme med 42 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner var -18 millioner kroner.

### Driften

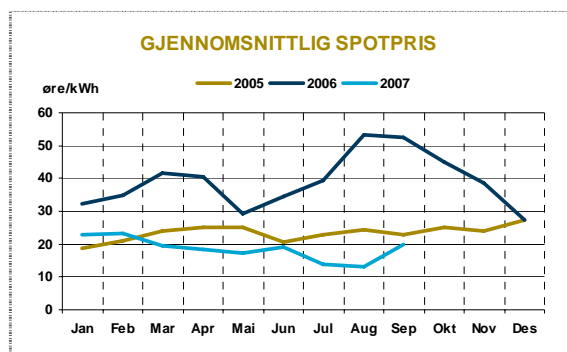
Selskapene i forretningsområdet hadde i all hovedsak stabil drift og produksjon i 3. kvartal.

Sykefraværet i forretningsområdet var på 3,7 % i årets tre første kvartaler. Det har vært tre skader med fravær i 3. kvartal, og 12 hittil i år. I tillegg har det vært 11 skader uten fravær i 2007.

# Markedsforhold

## Kraftmarkedet i Norden

Spotprisen i det nordiske markedet var betraktelig lavere i årets ni første måneder enn i samme periode i fjor. Prisene har vært påvirket av en sterk hydrologisk balanse. Nedbøren var over normalen, mens forbruket var lavt som følge av relativt varmt vær. Gjennomsnittlig spotpris for årets tre første kvartaler var 18,6 øre/kWh mot 39,9 øre/kWh i 2006 og 22,8 øre/kWh i 2005.



I sum for Norden var det totale kraftforbruket i årets ni første måneder 1,0 TWh lavere enn i samme periode i 2006, en reduksjon på 0,3 %. Det totale forbruket i Norge økte med 1,3 % sammenlignet med samme periode i 2006, noe som hovedsakelig skyldes økning pumpekraftforbruket. Det alminnelige forbruket i Norge var 60,2 TWh per utgangen av 3. kvartal, noe som er en reduksjon på 0,8 % fra samme periode i fjor. Årets ni første måneder, og spesielt 1. kvartal, var betydelig mildere enn normalt og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 62,9 TWh i perioden, noe som er en økning i temperaturkorrigert alminnelig forbruk på 0,4 % fra fjoråret.

Den nordiske kraftproduksjonen i årets tre første kvartaler var 7,1 TWh høyere enn i samme periode i fjor, noe som tilsvarer en økning på 2,5 %. Det var en betraktelig høyere produksjon i Norden i 3. kvartal i 2007 (84,0 TWh) sammenlignet med samme kvartal i fjor (74,5 TWh). Den norske vannkraftproduksjonen var rekordhøy i 3. kvartal, og produksjonen på 32,7 TWh var 8,7 TWh høyere enn i samme periode i 2006. I årets ni første måneder ble det netto eksportert 9,0 TWh fra Norge mot en netto eksport på 1,9 TWh i samme periode i fjor. Det ble netto importert 0,7 TWh til det nordiske markedet. Det lave nivået på magasinene ved inngangen til 2007 førte til at man forventet lav produksjon og stor import. Mye nedbør og lavt forbruk har imidlertid hatt motsatt effekt. Det nordiske markedet har importert hovedsakelig fra Russland, mens det har blitt nettoeksportert til Tyskland.

### KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	3. kvartal			Endring 2006-2007
	2007	2006	2005	
Forbruk i Norden	287,8	288,8	282,5	-0,3 %
Produksjon i Norden	287,2	280,0	283,6	2,6 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	0,6	8,8	-1,1	-
Forbruk i Norge	90,6	89,4	90,4	1,3 %
Produksjon i Norge	99,5	91,3	98,5	9,0 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-8,9	-1,9	-8,1	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" for ukene 39/2007, 39/2006 og "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 39/2007, 39/2006 og 39/2005.

Ved utgangen av september var den samlede magasinutfyllingen i Norden 107,0 % av normalt nivå. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet var 90,3 %.

## HMS og bemanning

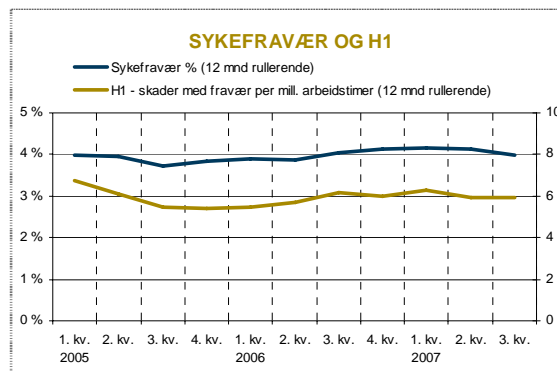
Konsernet hadde ved utgangen av 3. kvartal 2007 en bemanning på 2246 årsverk hvilket er 159 flere enn ved utgangen av 2006. Økningen er knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, prosjektutvikling, innovasjonsaktiviteter og oppbygging av gasskompetanse.

### HOVEDTALL, HMS

STATKRAFT AS KONSERN	3. kvartal		
	2007	2006	2005
Bemanning 30.6. (årsverk)	2 246	2 035	1 939
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	5,9	5,6	2,4
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	15,8	16,8	17,1
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	22	27	46
Sykefravær (%)	3,5	3,9	3,7

I 3. kvartal var det seks fraværsskader i konsernet, mot fem i 3. kvartal 2006. H1-verdien for 3. kvartal ble 5,9. Dette er et noe dårligere resultat enn tilsvarende periode i 2006 (5,6). Fraværsskadene fordelte seg likt mellom Trondheim Energi og forretningsområdet Produksjon og marked med to til seks fraværsskader per skadetilfelle. Dette gir en F-verdi på 22 som er lavere enn tilsvarende periode i 2006 (27). Totalt var det 16 skader i konsernet i 3. kvartal, mot 15 i tilsvarende periode i 2006. Dette gir en H2-verdi på 15,8 (16,8). I tillegg var det seks fraværsskader blant konsernets leverandører. Alle hendelsene er gjennomgått for å finne årsaksforhold, og korrigerende tiltak er iverksatt der dette er relevant. Resultatene tilsier at det er behov for økt fokus på risikovurdering med hensyn til helse og sikkerhet i forbindelse med arbeidsplanlegging.

Sykefraværet for 3. kvartal var 3,5 %, mot 3,9 % i tilsvarende periode i 2006. Målet for konsernet er å ha et sykefravær under 4 %. Konsernet gjennomfører i 2007 et felles helseprosjekt, "Energi for livet", med mål om å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i alle enheter. Fra mange enheter meldes det om økt fysisk aktivitet. Helseprosjektet skal evalueres i 4. kvartal, og mulige måter for videreføring skal vurderes.



Konsernet hadde ett alvorlig miljøbrudd i 3. kvartal. Dette gjaldt lekkasje fra generator i Kolsi kraftverk i Finland med utslipp av 2000 liter hydraulikkolje til elv. Finsk redningstjeneste ledet arbeidet med å håndtere oljen og en defekt generator ble umiddelbart tatt ut av drift. Det er foreløpig ikke påvist noen vesentlige miljøskader grunnet hendelsen, og den finske redningstjenesten konkluderte med at det ikke var nødvendig å samle opp den tyntflytende oljen. Hendelsen er tatt inn i det pågående miljørisikoprojektet som gjennomgår risiko for forurensning ved konsernets anlegg.

I tillegg var det i 3. kvartal fire mindre alvorlige miljøbrudd; utslipp av 300 kilo halon ved Tokke kraftverk, brudd på krav om minstevannføring i Daleelva, oljesøl i kraftverksgruppe Aura, samt observasjon av hinne på vannet i kraftverksgruppe Mår. Videre er det registrert tre mindre alvorlige miljøhendelser i 3. kvartal. Alle brudd og hendelser er blitt håndtert i henhold til enhetenes avvikssystem.

For å bedre konsernets samordning av arbeid, både på operativt og strategisk nivå, innen helse og sikkerhet samt ytre miljø er to faglige nettverk blitt operative i løpet av 3. kvartal. Videre er konsernprinsipper for miljø respektive helse og sikkerhet blitt utarbeidet og godkjent. I 3. kvartal er det også igangsatt et prosjekt for å etablere et felles miljøstyrings-system i konsernet.

## Fremtidsutsikter

Høyt tilsig i årets tre første kvartaler og relativt store snømagasiner ved starten av året gjør at ressursituasjonen nå er robust. Terminprisene indikerer også et høyere prisnivå mot slutten av året. Dette gir grunnlag for en relativt høy kraftproduksjon i 4. kvartal og forbedrede inntekter fra det løpende kraftsalget. Det ventes også høyere bidrag fra sikringshandelen i år enn i fjor. Samlet sett tilsier prognosene et godt årsresultat for Statkraftkonsernet også i 2007, men resultatet fra den underliggende driften ventes å bli noe svakere enn i 2006. Det hefter imidlertid betydelig usikkerhet ved prisutviklingen og dermed for inntekts- og resultatprognosene.

I tiden fremover vil det videre arbeidet med intensjonsavtalen mellom Statkraft og E.ON om salg av aksjer i bytte mot aktiva kreve stor oppmerksomhet fra hele organisasjonen. Det gjenstår et betydelig arbeid før endelige avtalenr kan signeres, etter planen i løpet av 1. kvartal neste år. Forberedelser for inkorporering av de nye aktivaene i Statkraft vil også være omfattende.

På utbyggingssiden står testing og idriftsetting av Statkrafts to gasskraftverk i Tyskland, samt Naturkrafts anlegg på Kårstø, sentralt. Alle tre gasskraftverkene vil være i drift i løpet av høsten 2007. Det vil fortsatt være stor oppmerksomhet på oppbygging av drifts- og markedsaktivitetene knyttet til gasskraftverkene.

Som følge av fusjonen mellom Statoil og Hydro, vil det fusjonerte selskapet bli medeier i, samt co-toller og gassleverandør til gasskraftverket på Kårstø. Denne nye situasjonen aktualiserer behovet for en fleksibel avsetningsmulighet for gass i markedet. Statkraft arbeider aktivt med å finne løsninger på denne problemstillingen.

Konsernet har et sterkt fokus på innovasjon og utvikling av nye teknologier for kraftproduksjon. Arbeidet med utvikling av nye lønnsomme investeringer innen vann, vind og gasskraft i det norske og europeiske markedet vil bli videreført. Oppfølging av avtalen med SCA og mulighetene for vindkraftutbygging i Sverige vil bli gitt høy prioritet. Avtalen representerer en ny måte å samarbeide på mellom kraftforbruker og kraftprodusent. Statkraft vil aktivt søke å nå frem til tilsvarende løsninger med andre industribedrifter.

Regjeringen har i statsbudsjettet for 2008 foreslått et utbytte fra Statkraft for 2007 på 98 % av konsernresultatet etter skatt og minoritetsinteresser. Et så høyt utbyttensnivå vil over tid påvirke Statkrafts muligheter for fortsatt innovasjon, vekst og investeringer i ny miljøvennlig produksjonskapasitet. Styret understreker at et slikt utbyttensnivå er uheldig for den langsiktige forretningsutviklingen.

Oslo, 31. oktober 2007  
Styret i Statkraft AS

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**