

**STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT Q3/10**

Q3

Hovedtall

	Enhet	3. kvartal		Hittil i år		Året
		2010	2009	2010	2009	2009
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	4 364	4 588	20 314	17 518	25 675
Netto driftsinntekter	Mill. kr	3 781	2 165	16 131	10 934	16 983
EBITDA	Mill. kr	2 000	421	10 723	5 929	9 769
Driftsresultat	Mill. kr	1 363	-209	8 587	4 009	7 026
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	297	549	504	1 202	1 179
Netto finansposter	Mill. kr	-33	3 415	2 294	3 840	4 282
Resultat før skatt	Mill. kr	1 627	3 756	11 385	9 050	12 487
Resultat etter skatt	Mill. kr	1 163	2 645	6 759	5 938	7 716
Poster holdt utenfor underliggende resultat						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	255	-1 023	701	-2 169	-2 813
Gevinst ved salg av aksjepost i Trondheim Energi Nett AS	Mill. kr	-	-	393	-	-
Nedskrivninger og reversering av nedskrivninger	Mill. kr	-	-	-227	-	-108
Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	152	137	439	409	547
Vesentlige engangsposter i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-	-	-314	-33	-401
Urealiserte verdiendringer finansposter	Mill. kr	415	3 756	1 903	5 544	5 977
Valutaeffekt, realiserte interne lån med engangseffekt	Mill. kr	-	-	-	-1 518	-1 518
Sluttoppgjør, salg av aksjepost i E.ON Sverige AB	Mill. kr	-	-2	-	149	149
Underliggende resultat						
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	4 364	4 588	19 920	17 518	25 675
Underliggende netto driftsinntekter	Mill. kr	3 526	3 188	15 037	13 103	19 796
Underliggende EBITDA	Mill. kr	1 745	1 444	9 629	8 098	12 582
Underliggende driftsresultat	Mill. kr	1 108	814	7 720	6 177	9 946
Underliggende resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	145	412	379	826	1 033
Underliggende netto finansposter	Mill. kr	-448	-339	391	-335	-327
Underliggende resultat før skatt	Mill. kr	804	888	8 490	6 668	10 654
Underliggende resultat etter skatt	Mill. kr	469	600 ¹	4 940	4 415 ¹	7 155 ¹
Underliggende EBITDA-margin	%	40,0	31,5	47,4	46,2	49,0
Investeringer						
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	171	439	646	871	1 308
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	477	380	1 102	1 533	2 447
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	738	-11	804	944	1 152
Likviditet						
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	3 737	-366	10 875	10 271	12 714
Likvide midler	Mill. kr			5 275	11 770	6 663
Eiendeler	Mill. kr			136 297	149 174	144 005
Rentebærende gjeldsgrad	%			42,3	43,8	41,3
Priser og produksjon						
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	EUR/MWh	45,9	31,3	50,2	34,5	35,0
Gjennomsnittlig spotpris, European Energy Exchange (EEX)	EUR/MWh	43,8	37,1	42,3	38,9	38,9
Gjennomsnittlig gasspris, Title Transfer Facility (TTF)	EUR/MWh	18,9	9,2	16,3	12,7	12,1
Produksjon, solgt volum	TWh	10,6	11,9	39,6	39,1	57,0
- hvorav vannkraft	TWh	9,6	9,3	34,3	34,5	50,2
- hvorav vindkraft	TWh	0,1	0,2	0,4	0,4	0,6
- hvorav gasskraft	TWh	0,9	2,4	4,9	4,2	6,1
- hvorav bio- og solkraft	TWh	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Årsverk	Antall			3 296	3 322	3 378

¹ Tallene er endret i forhold til tidligere avgitt informasjon på grunn av at det feilaktig er blitt beregnet 28 % skatt på verdiendringer knyttet til verdipapirer underlagt fritaksmetoden.

Innhold

Hovedpunkter	1
3. kvartal	1
Hittil i år	1
Viktige hendelser i kvartalet	1
Økonomiske resultater	3
Kvartalsresultat	3
Resultat hittil i år	3
Avkastning	3
Driftsinntekter	3
Driftskostnader	4
EBITDA og driftsresultat	4
Resultatandeler fra tilknyttede selskaper	5
Finansposter	5
Poster holdt utenfor underliggende resultat	5
Skatt	6
Kontantstrøm og kapitalstruktur	6
Kraftmarkedet	8
Kraftmarkedet i Norden	8
Kraftmarkedet i Tyskland	9
Råvarepriser	9
Bemanning og HMS	10
Årsverk	10
HMS	10
Segmenter	11
Produksjon og marked	12
Vindkraft	14
Nye vekstmarkeder	16
Skagerak Energi	18
Kunder	19
Industrielt eierskap	21
Annen virksomhet	22
Fremtidsutsikter	23
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	24
Kommentarer til regnskapet	28

Hovedpunkter

3. kvartal 2010

Underliggende resultat

	Mill. kr	Mot 2009
▪ Brutto driftsinntekter	4 364	-5 %
▪ EBITDA	1 745	+21 %
▪ Resultat før skatt	804	-9 %
▪ Resultat etter skatt ¹	469	-22 %

For årets tre første kvartaler er den underliggende driften forbedret med 19 % på EBITDA- og 25 % på driftsresultatnivå.

3. kvartal

Kraftprisene steg både i Norden og på kontinentet i forhold til 3. kvartal i 2009, men lavere gasskraftproduksjon ble ikke fullt kompensert gjennom høyere vannkraftproduksjon. Den underliggende utviklingen viser at brutto driftsinntekter falt i 3. kvartal sammenlignet med samme periode i fjor, men EBITDA økte som en følge av lavere kostnader knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon og kraft til sluttbrukervirksomheten. Lavere resultatandeler fra tilknyttede selskaper og lavere netto finansposter førte imidlertid til en nedgang i kvartalsresultatet.

Hittil i år

Den nordiske systemprisen var 45 % høyere enn i samme periode i fjor, mens prisene i Tyskland var 9 % høyere. Konsernets samlede produksjon for de tre første kvartalene var 39,6 TWh (39,1 TWh) forklart gjennom en økning i gasskraftproduksjonen.

Vannkraftproduksjon på nivå med fjoråret til bedre priser er hoveddriveren bak fremgangen i underliggende EBITDA. Gasskraftproduksjonen ga et negativt resultatbidrag som følge av gjennomgående lavere spark spread, margin mellom gass- og kraftpris. Konsernet har likevel valgt å produsere som følge av forpliktelser i kontrakter på gassleveranser.

I tillegg til høyere inntekter, bidro høyere finansinntekter og lavere finanskostnader til forbedring i det underliggende resultatet.

Viktige hendelser i kvartalet

HMS

I 3. kvartal var det to fatale hendelser. I juli tok uvedkommende seg inn på et avsperrt område ved en nedlagt kraftstasjon i Agder Energi og en mann falt ned i et turbinrør og omkom. Hendelsen er forelagt styret i Agder Energi og

Hittil i år

Underliggende resultat

	Mill. kr	Mot 2009
▪ Brutto driftsinntekter	19 920	+14 %
▪ EBITDA	9 629	+19 %
▪ Resultat før skatt	8 490	+27 %
▪ Resultat etter skatt ¹	4 940	+12 %

en egen granskingsrapport vedrørende sikring av anlegget foreligger og blir fulgt opp.

I august omkom en ansatt hos en underleverandør i Laos (THPC) i forbindelse med fritidsfiske på anlegget. Granskingsrapporten ble forelagt styret i THPC i september, og selskapet gjennomgår prosedyrer og informerer på nytt innbyggerne i omkringliggende landsbyer om viktigheten av å respektere sikkerheten ved anlegget.

Gasskraft

Styret i Statkraft vedtok i august å utvide gasskraftproduksjonen på Knapsack utenfor Köln i Tyskland. Det nye verket, Knapsack II, vil ha en installert effekt på 430 MW, og planlegges ferdigstilt juli 2013. Investeringen har en ramme på om lag 3 milliarder kroner. Anlegget vil bli klargjort for CO₂-rensing.

Vindkraft

Statkraft økte 1. oktober eierandelen i det svenske selskapet Södra Statkraft Vindkraft Utveckling fra 40 % til 90,1 %.

SN Power

I juli inngikk SN Power og International Finance Corporation (IFC), som er en del av Verdensbanken, en samarbeidsavtale om å utrede muligheter for å kjøpe eller utvikle nye vannkraftverk i Vietnam.

Statkrafts styre vedtok i september å bygge vannkraftverket Cheves i Peru. Kraftverket vil få en installert effekt på 168 MW og en forventet årlig produksjon på 834 GWh. Investeringen har en ramme på om lag 2,4 milliarder kroner.

I løpet av 3. kvartal er vannkraftverkene Allain Duhangan (192 MW) i India og La Higuera (155 MW) i Chile satt i drift. Det gjenstår fortsatt arbeid på en vannvei knyttet til Allain Duhangan, og dette arbeidet forventes ferdigstilt i løpet av 2011.

Fjernvarme

Utbyggingen av fjernvarmenettet i Harstad og arbeidet med å inngå avtaler med kunder har startet. Det er inngått en avtale med en leverandør av biobrensel. Investeringen har en ramme på om lag 100 millioner kroner for byggetrinn 1, og utbyggingen ventes å stå ferdig i 3. kvartal 2011.

Annet

Statkraft og det svenske energiselskapet E.ON Sverige undertegnet 19. oktober en avtale hvor Statkraft skal kjøpe de resterende 33,3 % av aksjene i Baltic Cable med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2011. Selskapet blir gjennom denne avtalen heleid virksomhet.

Nettet i Tyssefaldene ble solgt til Odda Energi med virkning fra 1. januar 2011.

Styret i Statkraft vedtok 10. november å bygge vannkraftverket Kargi i Tyrkia. Det planlagte kraftverket ligger i Corum-provinsen, nordøst for hovedstaden Ankara. Kraftverket vil utnytte Tyrkias lengste elv, Kizilirmak, som renner ut i Svartehavet. Kraftverket planlegges ferdigstilt rundt årsskiftet 2013/14. Det vil ha en installert kapasitet på 102 MW og en planlagt årsproduksjon på ca. 470 GWh. Investeringen har en ramme på om lag 2 milliarder kroner. Kraftverket vil ha mulighet til å utnytte døgnvariasjoner i kraftprisen i det tyrkiske kraftmarkedet.

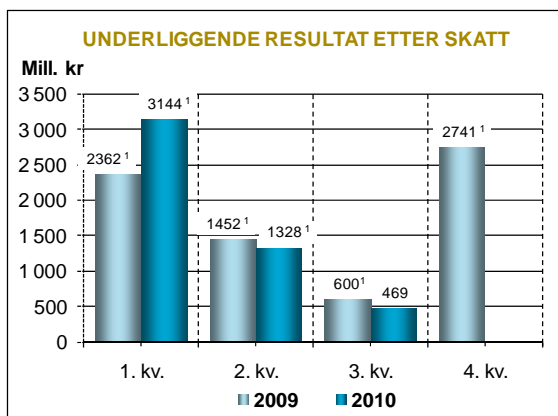
Økonomiske resultater²

Konsernets regnskapsmessige resultat i 3. kvartal var 1627 millioner kroner før skatt (3756 millioner kroner) og 1163 millioner kroner etter skatt (2645 millioner kroner). Nedgangen i kvartalsresultatet før skatt skyldes hovedsakelig lavere bidrag fra tilknyttede selskaper, høyere finanskostnader og en negativ endring i urealiserte verdiendringer knyttet til finansposter.

Hittil i år er det regnskapsmessige resultatet 11 385 millioner kroner før skatt (9050 millioner kroner) og 6759 millioner kroner etter skatt (5938 millioner kroner). Fremgangen skyldes primært høyere driftsinntekter, lavere finanskostnader og en positiv endring i urealiserte verdiendringer knyttet til energikontrakter.

I det etterfølgende legges hovedvekten på å analysere resultatet fra underliggende drift. Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsolidert og tilknyttet virksomhet forklares i avsnittet "Poster holdt utenfor underliggende resultat".

Kvartalsresultat



I 3. kvartal hadde konsernet et resultat fra underliggende drift på 804 millioner kroner før skatt (888 millioner kroner) og 469 millioner kroner etter skatt (600 millioner kroner). Resultatnedgangen knytter seg primært til en nedgang i resultatandelene fra tilknyttede selskaper og lavere netto finansposter. Førstnevnte falt med 267 millioner kroner sammenlignet med 3. kvartal i 2009, mens netto finansposter gikk ned med 109 millioner kroner.

Brutto driftsinntekter falt med 5 % sammenlignet med samme periode i 2009, primært som følge av lavere inntekter fra dynamisk sikring og trading og origination. Lavere kostnader

knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon og kraft til sluttbrukervirksomheten medførte imidlertid at både netto driftsinntekter og driftsresultatet forbedret seg. Nedgangen i kraftkjøp til sluttbrukervirksomheten har sammenheng med at Fjordkraft nå kjøper all kraft internt i konsernet. Dette forholdet medfører også at konsernets eksterne salgsinntekter faller tilsvarende.

Den gjennomsnittlige nordiske systemprisen på Nord Pool var 45,9 EUR/MWh i kvartalet (31,3 EUR/MWh), og den gjennomsnittlige tyske spotprisen på den tyske energibørsen European Energy Exchange (EEX) var 43,8 EUR/MWh (37,1 EUR/MWh).

Konsernet produserte totalt 10,6 TWh (11,9 TWh). Vannkraftproduksjonen i 3. kvartal var 3 % høyere enn i samme periode i fjor, mens gasskraftproduksjonen og vindkraftproduksjonen falt med henholdsvis 61 % og 27 %.

Resultat hittil i år

Akkumulert for årets tre første kvartaler ble resultatet fra underliggende drift 8490 millioner kroner før skatt (6668 millioner kroner) og 4940 millioner kroner etter skatt (4415 millioner kroner). Resultatet er preget av høyere inntekter enn i tilsvarende periode i fjor, hovedsakelig som følge av høye kraftpriser i Norden. Høyere finansinntekter og lavere finanskostnader bidrar også til forbedringen, mens lavere bidrag fra tilknyttede selskaper trekker i motsatt retning. Det har vært god drift hittil i år med høy tilgjengelighet ved konsernets kraftverk.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 18 % siste 12 måneder sammenlignet med 15,2 % for året 2009. Økningen på 2,8 %-poeng skyldes høyere driftsresultat. Sysselsatt kapital er i hovedsak uforandret.

Avkastningen på egenkapitalen var 12,0 % etter skatt mot 11,3 %¹ for året 2009, og totalkapitalavkastningen etter skatt var 6,5 % mot 6,4 %¹ for året 2009. Økningen skyldes høyere resultat. Gjennomsnittlig egenkapital og totalkapital er på nivå med utgangen av fjoråret.

Driftsinntekter

Konsernet hadde brutto driftsinntekter på 4364 millioner kroner i 3. kvartal (4588 millioner kroner). Akkumulert for årets tre første kvartaler var brutto driftsinntekter

² Rapporten viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2009 i parentes.

19 920 millioner kroner (17 518 millioner kroner), en økning på 14 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 50,2 EUR/MWh i årets ni første måneder (34,5 EUR/MWh), og gjennomsnittlig spotpris på EEX var 42,3 EUR/MWh (38,9 EUR/MWh). Dette representerer en økning på 45 % i Norden og 9 % i Tyskland. Gjennomsnittlig gasspris på Title Transfer Facility (TTF) i Nederland var 16,3 EUR/MWh (12,7 EUR/MWh), en økning på 28 % fra tilsvarende periode i fjor.

Konsernet produserte totalt 39,6 TWh i årets tre første kvartaler (39,1 TWh). Økningen relaterer seg til gasskraft i Tyskland.

Høyere priser i Norden resulterte i høyere inntekter fra netto fysisk spotsalg enn i fjorårets ni første måneder. Samtidig medførte de høye nordiske kraftprisene også en nedgang i inntektene fra nordisk og kontinental porteføljevaltning. Inntektene fra sluttbrukervirksomheten økte som følge av høyere nordiske kraftpriser. Økningen i elimineringene har sammenheng med at Fjordkraft nå kjøper all kraft internt i konsernet.

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2010	2009	2009
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	11 073	7 730	10 464
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	224	254	384
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 147	1 192	1 671
Lange kommersielle kontrakter	2 332	2 044	2 820
Nordisk og kontinental porteføljevaltning	230	1 379	1 654
Trading og origination	528	586	1 616
Nett	1 046	1 069	1 485
Sluttbruker	3 879	3 006	4 285
Fjernvarme	392	255	505
Elimineringer/annet	-1 683	-483	-169
Salgsinntekter	19 168	17 032	24 715
Andre driftsinntekter	753	485	960
Brutto driftsinntekter	19 920	17 518	25 675
Energikjøp	-3 797	-3 475	-4 825
Overføringskostnader	-1 086	-939	-1 054
Netto driftsinntekter	15 037	13 103	19 796

Andre driftsinntekter var 753 millioner kroner i årets ni første måneder (485 millioner kroner). Økningen relaterer seg primært til økt aktivitet i Skagerak Energi.

Energikjøp utgjorde 3797 millioner kroner (3475 millioner kroner). Økningen er primært knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 1086 millioner kroner (939 millioner kroner). Økningen skyldes høyere tariffer og kraftpriser.

Netto driftsinntekter utgjorde 15 037 millioner kroner (13 103 millioner kroner).

Driftskostnader

Driftskostnadene var 2418 millioner kroner i 3. kvartal (2374 millioner kroner). Akkumulert for årets tre første kvartaler var driftskostnadene 7317 millioner kroner (6925 millioner kroner), en økning på 6 % fra samme periode i 2009.

Lønnskostnadene i årets ni første måneder økte med 87 millioner kroner til 1877 millioner kroner, tilsvarende 5 %. Økningen relaterer seg til høyere gjennomsnittlig bemanning, generell lønnsvekst og avsetninger for pensjonsforpliktelser.

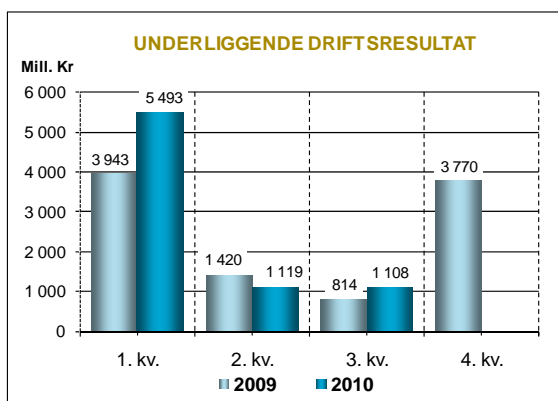
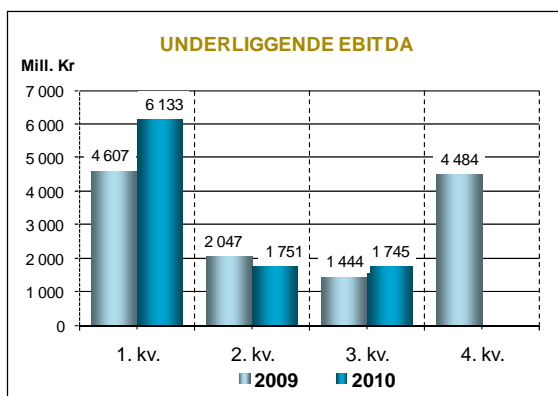
Nedgangen i avskrivningene på 12 millioner kroner skyldes lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger i fjor, omregningseffekter på SN Powers avskrivninger samt salg av nettvirksomheten. Totalt var avskrivningene 1909 millioner kroner i årets tre første kvartaler.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 63 millioner kroner til 928 millioner kroner.

Andre driftskostnader økte med 254 millioner kroner til 2604 millioner kroner og skyldes primært at konsernet har økt eierandelen i AS Tyssefaldene.

EBITDA og driftsresultat

Oppsummert for årets tre første kvartaler er den underliggende driften forbedret med 19 % på EBITDA- og 25 % på driftsresultatnivå.



Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper utgjorde 145 millioner kroner i 3. kvartal (412 millioner kroner). Akkumulert for årets tre første kvartaler var resultatandelene 379 millioner kroner (826 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg i hovedsak til redusert bidrag fra BKK og Agder Energi som følge av lav produksjon og tap i sikringsporteføljen for kraftkontrakter.

Finansposter

Netto finansposter utgjorde 391 millioner kroner i hittil i år (-335 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 1602 millioner kroner i årets ni første måneder (1221 millioner kroner). Dette var en økning på 382 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak realiserte valutagevinster på ekstern gjeld på 503 millioner kroner. Realiseringen av disse gevinstene har medført en reduksjon i urealiserte verdiendringer finansposter. Sikringshandel i euro og bankinnskudd i utenlandsk valuta medførte et tap på til sammen 194 millioner kroner.

Statkraft plasserer tidvis større beløp i banker og i verdipapirer, spesielt i forkant av store

utbetalinger. Motpartene blir fulgt opp kontinuerlig for å redusere risiko for tap. Avkastningen på plasseringer var 84 millioner kroner lavere hittil i år som følge av lavere gjennomsnittlig plasseringsbeløp.

Konsernet har fire låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner, euro og US dollar. Den samlede låneporteføljen har både flytende og fast rente med en andel på 64 % i flytende rente. Hittil i år var gjennomsnittlig løpende rente 4,2 % på lån i norske kroner, 1,2 % på lån i svenske kroner, 3,4 % på lån i euro og 4,2 % på lån i US dollar. Gjelden i US dollar er relatert til prosjektf finansiering i SN Power.

Finanskostnadene utgjorde 1212 millioner kroner hittil i år (1556 millioner kroner). Dette var en reduksjon på 344 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Rente-kostnadene falt med 227 millioner kroner som følge av både lavere markedsrenter og gjennomsnittlig gjeld. Andre finanskostnader var 118 millioner kroner lavere i år, og kan i hovedsak forklares med et tap på lån til Cinclus Technology i 2009.

Statkraft har inngått avtaler med sine finansielle motparter om avregning av verdimeslige endringer i rente- og valutakurser slik at motpartsrisiko som følge av derivatkontrakter er begrenset til en ukes verdiendring (cash collateral).

Poster holdt utenfor underliggende resultat

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2010	2009	2010	2009	2009
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	255	-1 023	701	-2 169	-2 813
Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	152	137	439	409	547
Urealiserte verdiendringer finansposter	415	3 756	1 903	5 544	5 977
Urealiserte verdiendringer	822	2 870	3 043	3 784	3 711
Vesentlige engangsposter	-	-2	-148	-1 402	-1 878
Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt	695	2 046 ¹	1 819	1 523 ¹	561 ¹

Totalt utgjorde urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt 1819 millioner kroner i årets tre første kvartaler (1523 millioner kroner).

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter var 701 millioner kroner (-2169 millioner kroner). Konsernets kontrakter er blant annet

indeksert mot ulike råvarer, valutaer og indekser. Hittil i år er det primært høyere gasspriser og sterkere US dollar som har påvirket disse urealiserte postene.

Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet utgjorde totalt 439 millioner kroner (409 millioner kroner).

Urealiserte verdiendringer finansposter utgjorde 1903 millioner kroner i årets ni første måneder (5544 millioner kroner), og relaterer seg primært til valutaeffekter. Dette gjelder valutaeffekter på ekstern gjeld i euro og svenske kroner, valutasikringskontrakter samt interne lån. I tillegg er valutaeffektene for E.ON AG aksjene presentert som urealiserte verdiendringer.

Gjeld i svenske kroner og euro resulterte i et samlet urealisert valutatap på 69 millioner kroner. Den norske kronen har styrket seg mot euro, og dette ga en valutagevinst på 626 millioner kroner. En betydelig del av gjelden i svenske kroner ble realisert og rullert videre. Realisasjonen ga en nedgang i urealisert valutagevinst på 548 millioner kroner. En svekkelse mot svenske kroner ga i tillegg et urealisert valutatap på 147 millioner kroner.

Statkraft benytter valutasikringskontrakter for å sikre fremtidige avtalte kontantstrømmer, som i hovedsak er knyttet til kraftsalg i euro. Av de urealiserte verdiendringene for finansposter utgjorde valutasikringskontraktene og korte valutaposisjoner et positivt bidrag på 565 millioner kroner, og skyldes i hovedsak styrking av norske kroner mot euro.

Valutagevinster på interne lån utgjorde 2430 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene for finansposter. Gevinsten har i hovedsak oppstått som en følge av at både norske og svenske kroner har styrket seg i forhold til euro. Gevinsten har ingen kontanteffekt og får sin motpost i egenkapitalen ved omregning av de aktuelle selskapene når disse konsolideres.

Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta for E.ON AG aksjene er vist som valutatap under finansposter og utgjorde 785 millioner kroner. Valutaeffekten vises i resultatet som en del av urealiserte verdiendringer for å redusere effekten av valutaendringer på intern og ekstern gjeld i euro.

Verdiendring på rente og inflasjonsderivater utgjorde et tap på 14 millioner kroner hittil i år.

Engangsposter som det er korrigeret for i beregningen av underliggende resultat beløper seg til -148 millioner kroner hittil i år (-1402 millioner kroner). Det var ingen nye engangsposter i 3. kvartal i år.

I 2. kvartal 2010 bokførte Statkraft en gevinst på salget av aksjene i Trondheim Energi Nett på 393 millioner kroner. Gevinsten er klassifisert som andre driftsinntekter i regnskapet.

I 2. kvartal foretok Statkraft nedskrivninger for gasskraftverket Emden IV i Tyskland, vannkraftverkene Allain Duhangan i India, La Confluencia i Chile og Malana i India samt i prosjektporteføljen i Chile. Totalt utgjorde nedskrivningene 537 millioner kroner.

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad utgjorde 4626 millioner kroner i årets tre første kvartaler (3112 millioner kroner), tilsvarende en effektiv skattesats på 41 % (34 %).

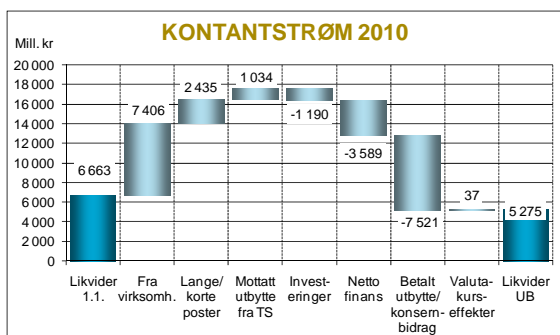
Betalbar grunnrenteskatt utgjorde 1257 millioner kroner (956 millioner kroner), tilsvarende 27 % av konsernets totale regnskapsmessige skattekostnad (31 %).

De urealiserte verdiendringene og engangspostene økte den regnskapsmessige skattekostnaden med 1076 millioner kroner i årets ni første måneder (859 millioner kroner).

Skattekostnaden av underliggende resultat utgjorde 3550 millioner kroner (2252 millioner kroner¹), tilsvarende en effektiv skattesats på 42 % (34 %).

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 7406 millioner kroner i årets tre første kvartaler (3842 millioner kroner). Lange- og korte poster hadde en netto positiv endring på 2435 millioner kroner (5505 millioner kroner). Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper utgjorde 1034 millioner kroner (924 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten ble dermed 10 875 millioner kroner (10 271 millioner kroner).

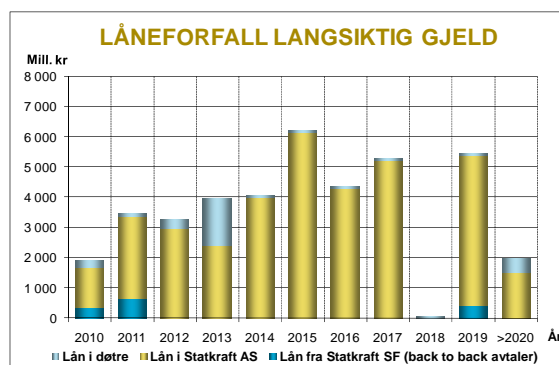


I årets ni første måneder ble det investert 2596 millioner kroner. I tillegg til vedlikeholds-investeringer var de største investeringspostene relatert til vannkraft i Norge og Tyrkia samt vindkraft i Sverige og Storbritannia. I tillegg tilførte salg av anleggsmidler, hovedsakelig Trondheim Energi Nett, 1406 millioner kroner. Netto likviditetseffekt fra investeringer beløp seg dermed til -1190 millioner kroner (-3358 millioner kroner).

Kredittmarginene for Statkraft har holdt seg stabile i perioden. Det har vært høy aktivitet i det europeiske og svenske obligasjonsmarkedet mens aktiviteten i det norske markedet har vært mer begrenset. Statkraft har i 3. kvartal foretatt sertifikatfinansiering på til sammen 900 millioner kroner i det norske markedet. Markedet for banklån og bankfasiliteter viser også en stabil trend med hensyn til prising og tilgjengelighet. Totalt opptak av ny gjeld var 2904 millioner kroner i årets ni første måneder. Nedbetaling av gjeld utgjorde 6734 millioner kroner. I 3. kvartal ble det utbetalt utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF på totalt 7521 millioner kroner (6245 millioner kroner).

KONTANTSTRØM			
Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2010	2009	2009
Netto likviditetsendring fra virksomheten	10 875	10 271	12 714
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 190	-3 358	-4 678
Netto likviditetsendring fra finansiering	-11 110	3 002	-3 333
Netto endring i likvider gjennom året	-1 425	9 915	4 703
Valutakurseffekter på kontantstrøm	37	-354	-249
Likviditetsbeholdning 1.1.	6 663	2 209	2 209
Likviditetsbeholdning 30.9./31.12.	5 275	11 770	6 663

Netto likviditetsendring var negativ med 1425 millioner kroner (+9915 millioner kroner), og konsernets likviditetsbeholdning var 5275 millioner kroner mot 6663 millioner kroner ved inngangen til året.



Rentebærende gjeld utgjorde 42 627 millioner kroner ved utgangen av 3. kvartal mot 45 660 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 42,3 % mot 41,3 % ved utgangen av 2009.

Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 1,4 milliarder kroner ved utgangen av kvartalet mot 4,5 milliarder kroner ved inngangen til året. Garantipremiebetaling til staten utgjorde 13 millioner kroner i årets tre første kvartaler.

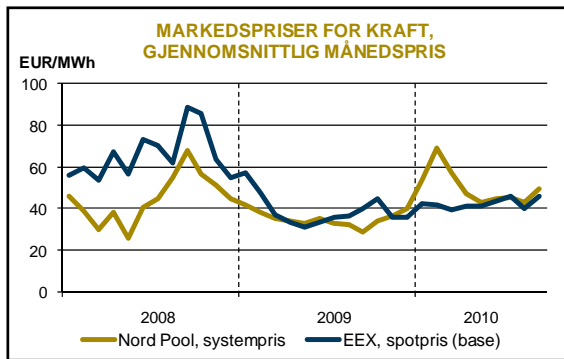
Et overordnet mål for finansieringen av Statkraft er å etablere og vedlikeholde finansiell fleksibilitet og å sikre en jevn forfallsprofil på gjelden. Nye låneopptak søkes tilpasset forfallsprofilen.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 14 247 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 18 700 millioner kroner ved utgangen av kvartalet. Energi- og finansderivater utgjorde henholdsvis 4906 millioner kroner av omløpsmidlene og 5082 millioner kroner av kortsiktig rentefri gjeld.

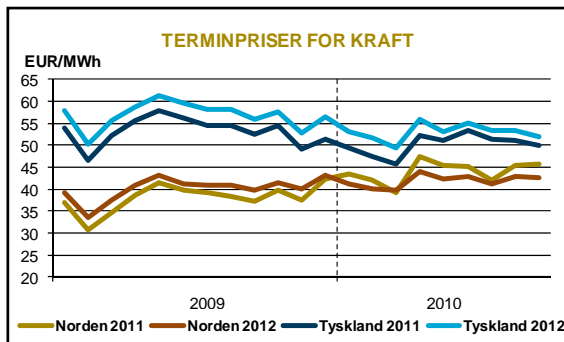
Ved utgangen av 3. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 58 142 millioner kroner mot 64 901 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 42,7 % av totalkapitalen. Nedgangen på 2,4 %-poeng fra årsskiftet skyldes primært utbetaling av utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF.

¹ Tallene er endret i forhold til tidligere avgitt informasjon på grunn av at det feilaktig er blitt beregnet 28 % skatt på verdiendringer knyttet til verdipapirer underlagt fritaksmetoden.

Kraftmarkedet



Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden og Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termiske kraftverk. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen produksjon. Det var høye priser i Norden i 1. halvår, mens prisene på kontinentet var relativt lave. I 3. kvartal var prisene både i Norden og på kontinentet relativt stabile. Prisforskjellen mellom Norden og Tyskland flatet ut mot slutten av 1. halvår, men økte noe mot slutten av 3. kvartal. Ved utgangen av september var den tyske spotprisen 3,5 EUR/MWh lavere enn systemprisen i Norden.



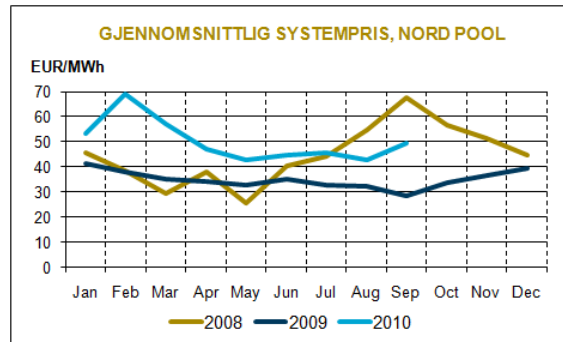
Terminprisene i Norden og Tyskland falt i begynnelsen av 3. kvartal som følge av varmere vær, lavere forbruk og reduserte termiske priser. Terminprisene i Norden økte noe i august som følge av økt forbruk og usikkerhet knyttet til svensk kjernekraft. Terminprisene i Tyskland falt ytterligere både i august og september som følge av lavere gasspriser.

Kraftmarkedet i Norden

Den gjennomsnittlige systemprisen i det nordiske markedet var høyere i alle de ni første månedene sammenlignet med tilsvarende perioder i 2009. Gjennomsnittsprisen var 45,9 EUR/MWh i 3. kvartal (31,3 EUR/MWh) og 50,2 EUR/MWh i årets ni første måneder

(34,5 EUR/MWh), en økning på henholdsvis 46,7 % og 45,4 %.

Sammenlignet med et gjennomsnitt av systemprisene for årene 2005-2009 var prisene i 2010 17,0 % høyere i 3. kvartal og 40,6 % høyere i årets ni første måneder.



Kilde: Nord Pool

Kraftprisene steg noe i løpet av 3. kvartal som følge av overstått ferisesong, tørre værprognoser, fallende temperaturer og utfall av svensk kjernekraft. Det var små prisforskjeller mellom prisområdene i kvartalet.

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	2010	2009	2008	Endring 2010-2009
Forbruk i Norden	281,0	267,2	286,5	5,2 %
Produksjon i Norden	267,8	262,1	288,4	2,2 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	13,3	5,2	-1,9	-
Forbruk i Norge	90,8	86,2	92,4	5,4 %
Produksjon i Norge	84,1	91,7	102,8	-8,4 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	6,8	-5,5	-10,4	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" og "Nord Pool Landsrapport Norge".

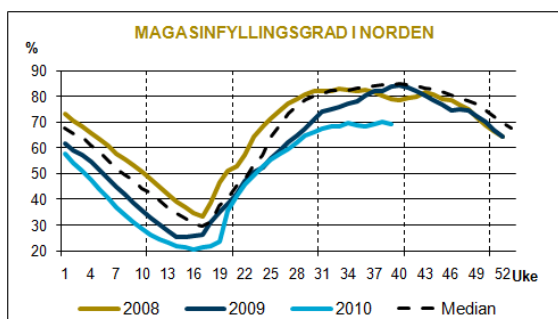
Forbruket i Norden var høyere både i 3. kvartal og i årets ni første måneder sammenlignet med samme perioder i fjor, og det totale forbruket økte med henholdsvis 4,3 % i 3. kvartal og 5,2 % hittil i år. Økningen skyldes hovedsakelig lavere temperaturer enn normalt. I Sverige og Finland er det underliggende forbruket i alminnelig forsyning henholdsvis 5 % og 6 % lavere enn før finanskrisen.

Forbruket i Norge økte med 4,6 % i 3. kvartal og 5,4 % hittil i år. Det alminnelige forbruket i Norge var 65,1 TWh i årets ni første måneder, en økning på 6,4 % sammenlignet med samme periode i 2009. Forbruket i kraftkrevende in-

dustri var 21,5 TWh, en økning på 9 % fra året før.

Den nordiske kraftproduksjonen var 1,7 % høyere i 3. kvartal og 2,2 % høyere hittil i år enn i tilsvarende perioder i fjor. Til Norden ble det netto importert 3,4 TWh i kvartalet (1,5 TWh) og 13,3 TWh i årets første ni måneder (5,2 TWh).

Den norske kraftproduksjonen var 11,4 % lavere i 3. kvartal og 8,4 % lavere hittil i år sammenlignet med samme perioder i 2009. Det ble netto importert 0,1 TWh til Norge fra utlandet i kvartalet, mot en netto eksport på 4,0 TWh i 3. kvartal i 2009. Hittil i år er det netto import 6,8 TWh, mot en netto eksport på 5,5 TWh på samme tid i fjor.

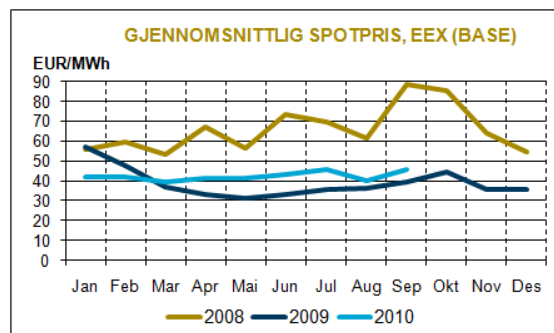


Ved utgangen av september (uke 39) var den samlede magasinfyllingen i Norden 82,0 % av normalt nivå, tilsvarende 83,8 TWh. Fyllingsgraden var 69,2 % i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,2 TWh.

Kraftmarkedet i Tyskland

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 18,3 % høyere i 3. kvartal enn i tilsvarende periode i fjor, og endte på 43,8 EUR/MWh (37,1 EUR/MWh). For årets ni første måneder sett under ett var prisene 8,5 % høyere enn i samme periode i 2009, og endte på 45,9 EUR/MWh (38,9 EUR/MWh).

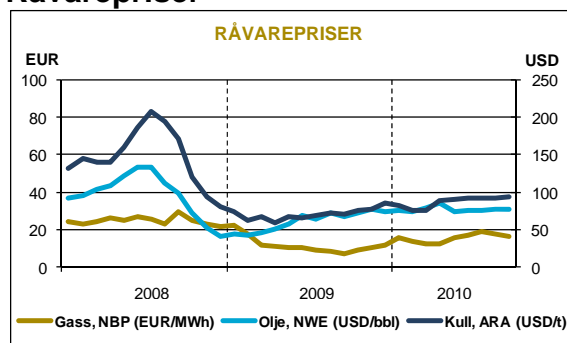
Sammenlignet med et gjennomsnitt av spotprisene for årene 2005-2009 har prisene i 2010 vært om lag 8 % lavere både i kvartalet og hittil i år.



Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Med unntak av årets to første måneder har den gjennomsnittlige tyske spotprisen vært høyere i 2010 enn i tilsvarende perioder i fjor. Prisstigningen mot slutten av kvartalet var i første rekke drevet av mindre kraftimport fra Frankrike.

Råvarepriser



Oljeprisen hadde en relativt flat utvikling i 3. kvartal, og stabiliserte seg på rundt 70-80 USD per fat.

Gassprisen steg noe i begynnelsen av 3. kvartal, men falt deretter tilbake. Prisene var påvirket av enkelte utfall av overføringskapasitet.

Kullprisen var relativt stabile i 3. kvartal. Prisene var påvirket av lavere asiatiske etterspørsel og en svekket US dollar.

CO₂-prisene steg noe i august ettersom utstedelse av CER-kvoter knyttet til prosjekter som reduserer utslipp av klimagassen HFC-23 ble stoppet inntil videre. Etter hvert som denne effekten var priset inn i markedet falt prisene igjen utover måneden. Det var da spesielt et svakere britisk gassmarked og tyske kraftpriser som påvirket kvotemarkedet. Mot slutten av kvartalet ble kvotemarkedet igjen løftet av relative brenselspriser (lavere kullpris kontra gasspris), samt noe høyere tyske kraftpriser.

Bemanning og HMS

Årsverk

Konsernet hadde ved utgangen av 3. kvartal en bemanning på 3296 årsverk, 82 færre enn ved utgangen av 2009, og 26 færre enn ved utgangen av 3. kvartal 2009. Nedgangen fra årsskiftet relaterer seg til salget av Trondheim Energi Nett som medførte en reduksjon på 124 årsverk.

HMS

HOVEDTALL, HMS					
	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2010	2009	2010	2009	2009
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	1,8	5,0	3,0	4,2	3,8
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	4,8	9,4	5,5	8,6	8,4
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	13,8	24,5	33,7	32,6	36,6
Sykefravær (%)	3,4	3,4	3,4	3,1	3,3

I 3. kvartal var det to fatale hendelser. I juli tok utedkommende seg inn på et avsperrert område ved en nedlagt kraftstasjon i Agder Energi og en mann falt ned i et turbinrør og omkom. Hendelsen er tatt opp i styret og en egen granskingsrapport vedrørende sikring av anlegget foreligger og blir fulgt opp. I august omkom en ansatt hos en underleverandør i Laos (THPC) i forbindelse med fritidsfiske på anlegget. Granskingsrapporten ble forelagt styret i THPC i september, og selskapet gjennomgår prosedyrer og informerer på nytt innbyggerne i omkringliggende landsbyer om viktigheten av å respektere sikkerheten ved anlegget.

Konsernet har hatt fire fatale hendelser hittil i år. I 1. kvartal omkom en person ved Allain Duhangan-utbyggingen i India hvor SN Power har en eierandel på 43 %. Det var også en fatal hendelse i 2. kvartal i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %.

I 2009 var det seks fatale hendelser i årets ni første måneder, og åtte totalt for året. Forsterket opplæring og ledelsesoppfølging, samt økt tilstedeværelse av teknisk og HMS-faglig ekspertise har bidratt til å redusere antallet ulykker og skader i internasjonale utbyggingsprosjekter. For å sikre en videre positiv utvikling vil det fortsatt være sterkt fokus på oppfølging og forebyggende aktiviteter i egne operasjoner og prosjekter. Det stilles også høye HMS-krav til samarbeidspartnere og leverandører.

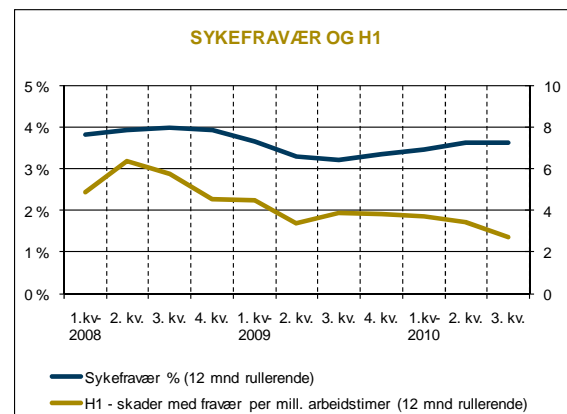
I 3. kvartal var det tre skader med fravær for egne ansatte i konsernet, hvorav to av skadene var i Skagerak Energi, og en i segmentet Produksjon og marked. Sistnevnte var en klemskade i forbindelse med montering av mast, og hadde risiko for alvorlig personskade. Hendelsen er gransket og følges opp. H1-verdien for 3. kvartal har forbedret seg fra 5,0 i fjor til 1,8.

Det var totalt 8 skader i konsernet i 3. kvartal mot 15 i tilsvarende periode i 2009, hvilket gir en H2-verdi på 4,8 mot 9,4 i tilsvarende periode i 2009.

Det er en negativ utvikling i skadefrekvensen for leverandører i konsolidert virksomhet. I 3. kvartal var det ti skader med fravær, hvorav ni var i segmentet Produksjon og marked og en i segmentet Kunder. Dette utgjorde en H1-verdi for leverandører på 20,9 i 3. kvartal mot 10,9 i samme periode i 2009. Som et resultat av høy skadefrekvens i Produksjon og marked er det gjennomført kursing av prosjektledere og medarbeidere i revidert byggherreforskrift samt en revisjon av retningslinjer knyttet til valg og oppfølging av leverandører.

Totalt var det 23 fraværsdager i 3. kvartal, hvilket gir en F-verdi på 13,8 mot 24,5 i samme periode i fjor.

Sykefraværet var 3,4 % i 3. kvartal. Målet for Statkraft er å ha et sykefravær under 4 %.

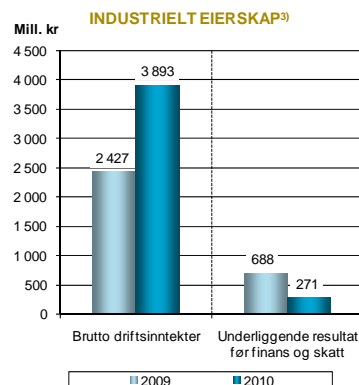
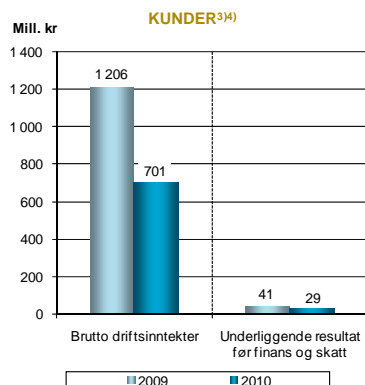
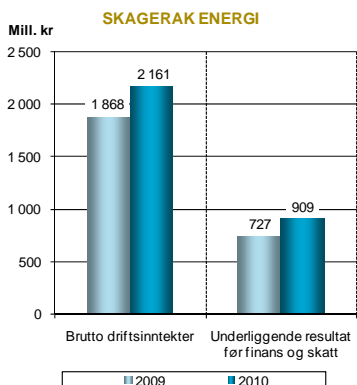
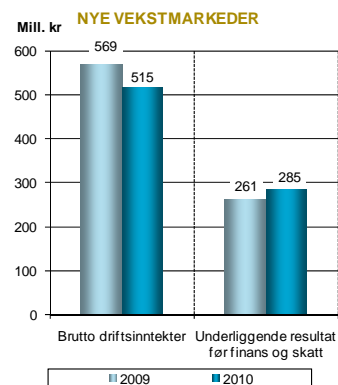
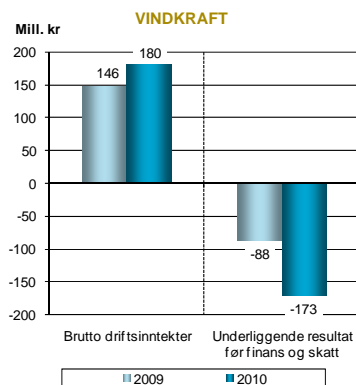
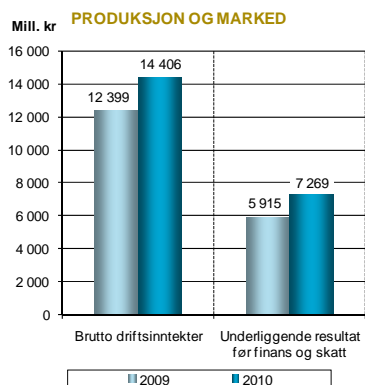


Konsernet har ikke hatt noen alvorlige miljøhendelser hittil i år.

Segmenter

Konsernet rapporterer i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Segmentstrukturen presenteres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse.

Statkrafts virksomhet er organisert i seks segmenter – Produksjon og marked, Vindkraft, Nye vekstmarkeder, Skagerak Energi, Kunder og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som et eget segment presenteres under Annen virksomhet. Dette inkluderer Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst samt aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG.



³⁾ Kraftsalgsvirksomheten i segmentet Kunder ble solgt til Fjordkraft, som inngår i segmentet Industrielt eierskap, ved utgangen av 2009. I 2009 hadde denne virksomheten 90 millioner kroner i brutto driftsinntekter og 28 millioner kroner i driftsresultat.

⁴⁾ Nettvirksomheten i segmentet Kunder er solgt til TrønderEnergi Nett. Resultatet fra virksomheten er inkludert i tallene for segmentet Kunder per 1. halvår. I 2. halvår 2009 hadde nettvirksomheten brutto driftsinntekter på 218 millioner kroner og 53 millioner kroner i driftsresultat.

Produksjon og marked

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	14 406	12 399	2 007	18 539
Netto driftsinntekter	11 489	9 927	1 561	15 242
EBITDA	8 424	7 054	1 370	11 114
Driftsresultat	7 253	5 867	1 385	9 435
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17	48	-31	99
Resultat før finans og skatt	7 269	5 915	1 354	9 534
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	701	-2 589	3 290	-3 427
Vedlikeholdsinvesteringer	427	366	61	594
Investeringer i økt kapasitet	392	279	113	548
Investeringer i eierandeler	-	-	-	-

Segmentet Produksjon og marked er ansvarlig for drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa, samt fysisk og finansiell handel med energi og energirelaterte produkter i Europa. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og omfatter 182 hel- og deleide vannkraftverk, fem gasskraftverk samt to biomasseanlegg. Total installert effekt er 12 956 MW. Utover egen kraftproduksjon drives utstrakt handel med standardiserte og strukturerte kraftkontrakter, gass, kull, olje og CO₂. Gjennom selskapet Baltic Cable eies 2/3 av en undersjøisk kabel på 600 MW mellom Sverige og Tyskland.

Hovedpunkter i kvartalet

Styret i Statkraft vedtok 18. august å utvide gasskraftproduksjonen på Knapsack utenfor Köln i Tyskland. Det nye verket, Knapsack II, planlegges ferdigstilt juli 2013, og Statkraft og Siemens har undertegnet en avtale om levering av et nytt gasskraftverk med en installert kapasitet på 430 MW. Investeringen har en ramme på om lag 3 milliarder kroner. Avtalen sikrer utforming, levering og bygging av kraftverket så snart endelige tillatelser og godkjenninger foreligger. Gasskraftverket har en høy grad av regulerbarhet, noe som er viktig for å balansere til dels sterke variasjoner fra en stadig økende andel av ikke-regulerbare energikilder som vind- og solkraft på kontinentet. Gasskraftverket har i tillegg relativt lave CO₂-utslipp sammenlignet med kullkraftverkene som i dag dominerer kraftproduksjonen i regionen, og vil bli klargjort for CO₂-rensing.

Nettet i AS Tyssefaldene ble solgt til Odda Energi AS med virkning fra 1. januar 2011. Salget vil skje gjennom innmatssalg og er juridisk å anse som en virksomhetsoverdragelse.

Salget av nettvirksomheten vil ikke påvirke tariffene som Statkraft betaler for innmating av kraft i området.

Troms Kraft Produksjons leieavtale for fallretighetene i Bardufoss utløp 1. mai 2010. Partene er uenige om rettigheter og plikter ved avtalens utløp. Statkraft har tatt ut stevning til voldgiftsretten for å få fastslått at avtalen har utløpt og at Statkraft Energi har innløsningsrett til Troms Krafts anlegg.

Statkraft og det svenske energiselskapet E.ON Sverige undertegnet 19. oktober en avtale om at Statkraft skal kjøpe de resterende 33,3 % av aksjene i Baltic Cable med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2011. Selskapet eier og driver kraftkabelen på 600 MW mellom Trelleborg i Sverige og Lübeck i Tyskland. Selskapet blir gjennom denne avtalen heleid virksomhet.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 7269 millioner kroner i årets tre første kvartaler (5915 millioner kroner). Resultatfremgangen er drevet av høyere kraftpriser i Norden.

Gasskraftvirksomheten ga et negativt resultat før finans og skatt fra underliggende produksjon i årets ni første måneder. Gasskraftproduksjonen på 5,0 TWh (4,1 TWh) var relativt høy til tross for lav eller negativ spark spread, margin mellom gass- og kraftpris, i perioden. Årsaken til dette er forpliktelser om kjøp av gass gjennom gassleveranseavtaler. Produksjonen gikk imidlertid ned i 3. kvartal, og var 1,0 TWh (2,3 TWh). Dette skyldes en ytterligere forverring av spark spread og at gasskjøps-

kontrakten for Emden er terminert. Sistnevnte gir større fleksibilitet til å tilpasse produksjonen etter prisvariasjoner i spotmarkedene.

Brutto driftsinntekter økte med 2007 millioner kroner til 14 406 millioner kroner. Høye kraftpriser i Norden, høy gasskraftproduksjon og høye inntekter fra kraftutvekslingen på Baltic Cable medførte at inntektene fra netto fysisk spotsalg økte med 2988 millioner kroner. De høye kraftprisene i Norden medførte at realisert resultat fra nordisk porteføljeforvaltning var 797 millioner kroner lavere enn i fjorårets tre første kvartaler. Resultatet fra kontinental porteføljeforvaltning var 351 millioner kroner lavere enn samme periode i 2009. Inntektene fra lange kommersielle industrikontrakter økte med 344 millioner kroner som følge av høyere kontraktsvolum. Realiserte inntekter fra trading og origination var 58 millioner kroner lavere enn på samme tid i fjor.

Driftskostnadene økte med 176 millioner kroner til 4236 millioner kroner. Økningen relaterer seg i hovedsak til økt eierandel i AS Tyssefaldene. Dette gir økte salgsinntekter, men inntektene var noe lavere enn kostnadene som følge av at Tyssefaldene hadde fysiske forpliktelser som oversteg produksjonsevnen i 3. kvartal i år.

Driftsresultatet for segmentet var 7253 millioner kroner i årets tre første kvartaler (5867 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var 17 millioner kroner (48 millioner kroner).

Driften

Det var stabil drift og produksjon i årets ni første måneder. Vannkraftproduksjonen utgjorde 29,3 TWh (29,5 TWh), mens gasskraftproduksjonen, inkludert biomasse, utgjorde 4,9 TWh (4,1 TWh).

Det har vært god tilgjengelighet hittil i år, og nyttejustert utilgjengelighet (produksjonsstans som forventes å gi inntektstap) for nordisk vannkraft var 2,6 %. Dette er bedre enn målet på 4,8 %. For Tyskland og Storbritannia var den faktiske utilgjengeligheten for vann- og gasskraft 7,6 % hittil i år. Nedetid på Knap-sack, Emden gass og Emden bio var hovedårsaken til utilgjengeligheten.

Det var fire skader med fravær og syv skader uten fravær for egne ansatte i årets tre første kvartaler. I tillegg var det 22 fraværsskader blant ansatte hos leverandører.

Sykefraværet var 3,1 % hittil i år.

Vindkraft

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	180	146	34	261
Netto driftsinntekter	164	133	32	246
EBITDA	-47	-29	-18	29
Driftsresultat	-125	-95	-30	-64
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-48	7	-55	-15
Resultat før finans og skatt	-173	-88	-85	-78
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	1	24	-23	26
Investeringer i økt kapasitet	56	121	-65	348
Investeringer i eierandeler	517	528	-11	826

Segmentet Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker i Norge og i Europa for øvrig. Vindkraft har i dag utviklings- og utbyggingsprosjekter i Norge, Sverige og Storbritannia og arbeider i partnerskap i segmentets markedsområder. Segmentet har fire vindparker i drift; Smøla, Hitra og Kjøllefjord i Norge samt Alltwalis i Storbritannia. Totalt installert effekt for disse vindparkene er 268 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft økte 1. oktober eierandelen i det svenske selskapet Södra Statkraft Vindkraft Utveckling fra 40 % til 90,1 %. Statkraft overtar med dette personalansvaret for de fem ansatte i selskapet.

Utbyggingsprosjektet Em i Mönsterås i Sør-Sverige følger plan og budsjett. Vindparken vil få en installert effekt på 9,2 MW, og forventes å være i drift i januar 2011.

I havvindprosjektet Sheringham Shoal i Storbritannia er monteringen av de første turbinfundamentene til havs fullført. Arbeidene på land er i ferd med å avsluttes. Arbeidet med å legge offshore eksportkabel har startet. Prosjektet skal være ferdigstilt i 2012.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var -173 millioner kroner⁵ i årets tre første kvartaler (-88 millioner kroner). De norske vindparkene i drift viser en resultatfremgang

⁵ Resultatet i 2010 er negativt påvirket av en konsernintern inntektskorreksjon for vindparkene relatert til 4. kvartal 2009. Korreksjonen ble gjort i 1. kvartal 2010 og medfører en inntekts- og resultatreduksjon på totalt 22 millioner kroner.

på 2 millioner kroner, men økt aktivitet knyttet til nye vindkraftprosjekter medførte en nedgang i segmentets resultat.

Vindparkene i drift i Norge hadde lavere produksjon sammenlignet med fjorårets ni første måneder som følge av mindre vind, men høyere priser førte til at brutto driftsinntekter økte med 11 millioner kroner. Segmentet har i tillegg fått inntekter på 26 millioner kroner fra vindparken Alltwalis i Storbritannia som kom i produksjon i oktober i 2009.

Brutto driftsinntekter var 180 millioner kroner (146 millioner kroner).

Overføringskostnadene utgjorde 16 millioner kroner (14 millioner kroner) og netto driftsinntekter økte med 32 millioner kroner til 164 millioner kroner.

Driftskostnadene utgjorde 289 millioner kroner (227 millioner kroner). Økningen relaterer seg hovedsakelig til selskapet Statkraft Södra Vindkraft som ble kjøpt opp i oktober 2009, den nye vindparken i Storbritannia, flere ansatte og høyere aktivitetsnivå knyttet til utvikling av ny kapasitet. Driftskostnadene for de norske vindparkene økte med 7 millioner kroner, mens Alltwalis bidro med en økning på 22 millioner kroner.

Driftsresultatet for segmentet var -125 millioner kroner (-95 millioner kroner).

Resultatandel for tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var -48 millioner kroner (7 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg til økt aktivitet knyttet til havvindprosjekte-

ne Sheringham Shoal og Doggerbank samt selskapet Statkraft Agder Energi Vind.

Driften

Total produksjon for vindparkene var 368 GWh i årets ni første måneder (448 GWh). Til tross for ny produksjonskapasitet fra Alltwalis i Storbritannia, er produksjonen lavere i år. Dette skyldes at de norske vindparkene har hatt en produksjonsnedgang som følge av mindre vind sammenlignet med samme periode i fjor.

Hittil i år er det funnet 11 døde ørner etter kollisjon med vindmøller. Statkraft driver forskning med siktemål å forhindre slike kollisjoner.

Det er ikke rapportert skader for egne ansatte hittil i år, men det er rapportert en skade med fravær hos en underleverandør.

Sykefraværet var 1,0 % hittil i år.

Nye vekstmarkeder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	515	569	-54	746
Netto driftsinntekter	481	558	-77	686
EBITDA	159	261	-102	282
Driftsresultat	60	137	-77	181
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	226	125	101	198
Resultat før finans og skatt	285	261	24	379
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-341	-	-341	-107
Vedlikeholdsinvesteringer	88	176	-88	150
Investeringer i økt kapasitet	88	586	-498	599
Investeringer i eierandeler	230	-271	501	-271

Segmentet Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i dag av eierandelen i SN Power (60 % eierandel) hvor Norfund eier de resterende 40 %. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos (20 % eierandel) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet. SN Power hadde ved årsskiftet eierandeler i 19 vannkraftanlegg i Latin-Amerika og Asia, samt en vindpark og et termisk kraftverk i Latin-Amerika. Kraftverkene har en total installert effekt på 1358 MW. I tillegg har SN Power alene og sammen med partnere 431 MW under bygging og rehabilitering. THPC eier ett vannkraftverk på 210 MW som oppgraderes til 220 MW, og har to vannkraftverk på til sammen 280 MW under bygging i Laos.

Hovedpunkter i kvartalet

Det var en fatal hendelse i 3. kvartal da en ansatt hos en underleverandør i Laos (THPC) omkom i forbindelse med fritidsfiske på anlegget. Granskingsrapporten ble forelagt styret i THPC i september, og selskapet gjennomgår prosedyrer og informerer på nytt innbyggerne i omkringliggende landsbyer om viktigheten av å respektere sikkerheten ved anlegget.

I løpet av 3. kvartal ble vannkraftverkene Allain Duhangan (192 MW) i India (43 % eierandel) og La Higuera (155 MW) i Chile (45 % eierandel) satt i drift. Det gjenstår fortsatt arbeid på en vannvei knyttet til Allain Duhangan, og dette arbeidet forventes ferdigstilt i løpet av 2011. Det er som tidligere rapportert vesentlige forsinkelser og kostnadsoverskridelser for begge disse utbyggingsprosjektene.

Styret i Statkraft vedtok 23. september å bygge vannkraftverket Cheves (100 % eierandel) i Peru. Kraftverket vil få en installert effekt på 168 MW og en forventet årlig produksjon på 834 GWh. Investeringen har en ramme på om lag 2,4 milliarder kroner. I forkant av beslutningen om utbygging av Cheves ble det inngått en kontrakt, knyttet til utbyggingen, om levering av kraft tilsvarende 600 GWh. For å overholde sin kontraktsforpliktelse må SN Power ferdigstille vannkraftverket innen 1. juli 2014.

2. juli inngikk SN Power og International Finance Corporation (IFC), som er en del av Verdensbanken, en samarbeidsavtale om å utrede muligheter for å kjøpe eller utvikle nye vannkraftverk i Vietnam. Kraftbalansen i landet er anstrengt etter flere år med sterk økonomisk vekst.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 285 millioner kroner i årets tre første kvartaler (261 millioner kroner). Konsolidert virksomhet i Peru og Nepal, vindkraftverket i Chile og SN Powers land- og regionskontorer, hadde et driftsresultat som var 77 millioner kroner svakere enn for tilsvarende periode i 2009. Tilknyttede og felleskontrollerte selskaper, som hovedsakelig har virksomhet i India og på Filippinene, hadde et resultat som var 101 millioner kroner bedre enn i tilsvarende periode i fjor.

Brutto driftsinntekter var 515 millioner kroner (569 millioner kroner) i årets ni første måneder. Nedgangen skyldes lavere gjennomsnittlig US dollar kurs i 2010 sammenlignet med samme periode i 2009 samt lavere inntekter i Peru. Inntektsreduksjonen i Peru skyldes både

lavere produksjon og priser. Vindparken Totoral i Chile (80 % eierandel), som ble satt i drift ved årsskiftet, hadde inntekter på 10 millioner US dollar hittil i år.

Driftskostnadene utgjorde 421 millioner kroner (421 millioner kroner). Korrigert for driftskostnader knyttet til vindkraftverket Totoral og en svakere US dollar ligger underliggende driftskostnader på om lag samme nivå som i fjor.

Driftsresultatet for segmentet var 60 millioner kroner (137 millioner kroner).

Resultatandelen fra tilknyttede selskaper i India (49 % eierandel i Malana) og på Filippinene (50 % eierandel i Magat og Binga) var 226 millioner kroner (125 millioner kroner). Resultatforbedringen skyldes høyere priser og økt salg av tilleggstjenester på Filippinene samt en forbedring i netto finansposter i de deleide selskapene.

Driften

SN Powers relative andel av produksjonen i hel- og deleide kraftverk var 1,9 TWh i årets tre første kvartaler (2,0 TWh). Korrigert for SN Powers relative andel av produksjonen ved vindparken Totoral er dette en nedgang på 8 %. Årsaken til produksjonsnedgangen var lav

inngående vannbeholdning og lite nedbør i 1. halvår for vannkraftverket Magat på Filippinene (50 % eierandel), samt lavere tilsig i Peru, Nepal og på Filippinene sammenlignet med tilsvarende periode i 2009. Tilgjengeligheten for kraftverkene i Peru, India, Nepal, Sri Lanka og kraftverket Binga på Filippinene har vært gjennomgående god.

Krevende geologiske forhold medfører at det blir kostnadsoverskridelser for La Confluencia (50 % eierandel), men deler av anlegget forventes å komme i drift i løpet av 2010. Vannkraftverket Ambuklao (50 % eierandel) på Filippinene, som er under rehabilitering og var ventet å komme i drift ved årsskiftet 2010/2011, vil bli seks til ni måneder forsinket som følge av at det må bygges en ny inntakstunnel da det ikke lot seg gjøre å reparere den gamle inntakstunnelen som planlagt.

Det var to skader med fravær og ingen skader uten fravær for egne ansatte i årets ni første måneder. I tillegg er det rapportert tre fraværsskader hos ansatte i tilknyttede selskaper og 43 fraværsskader hos underleverandører til prosjekter i tilknyttede selskaper.

Sykefraværet var 1,3 % i hittil i år

Skagerak Energi

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	2 161	1 868	293	2 726
Netto driftsinntekter	2 137	1 834	303	2 690
EBITDA	1 250	1 091	159	1 609
Driftsresultat	907	746	160	1 123
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	2	-20	22	-21
Resultat før finans og skatt	909	727	182	1 103
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	29	30	-2	68
Vedlikeholdsinvesteringer	99	150	-51	289
Investeringer i økt kapasitet	236	251	-15	401
Investeringer i eierandeler	-	-	-	1

Segmentet består av konsernet Skagerak Energi og virksomheten er konsentrert om produksjon av kraft, fjernvarmevirksomhet og nettvirksomhet. Annen virksomhet er fiber, naturgassdistribusjon, elektroentreprenør- og avregningsvirksomhet. Skagerak Energi er eid av Statkraft (66,6 %) og kommunene Skien (15,2 %), Porsgrunn (14,8 %) og Bamble (3,4 %). Produksjonsaktivaene omfatter 45 hel- og deleide vannkraftverk med en total installert effekt på 1315 MW. Selskapet har om lag 179 000 nettkunder.

Hovedpunkter i kvartalet

Skagerak meddelte Lyse 1. juli 2010 at opsjønen på salg av aksjene i Skagerak Fibernett vil bli benyttet. Lyse vil dermed overta Skageraks eierpost primo januar 2011.

Statnett har signalisert behov for å øke overføringskapasiteten i sentralnettet mellom Kristiansand og Rød i Skien. Prosjektet vil gi Skagerak muligheter til omstrukturering av dagens regionalnett på 132 kV, og samtidig gi mulighet til å styrke forsyningen til industrien på Herøya og i Rafnesområdet.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 909 millioner kroner i årets tre første kvartaler (727 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var 2161 millioner kroner (1868 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak økte kraftsalgsinntekter som følge av høyere pris. I tillegg øker andre driftsinntekter som følge av konsolideringen av Skagerak Naturgass og Skagerak Fibernett som datter-

selskap – Skagerak Naturgass og deler av fibervirksomheten ble tidligere rapportert som tilknyttede selskaper – og høyere aktivitet i Skagerak Elektro.

Driftskostnadene utgjorde 1230 millioner kroner (1088 millioner kroner). Økningen skyldes konsolideringen av Skagerak Naturgass og Skagerak Fibernett, samt høyere aktivitet i Skagerak Elektro og Skagerak Varme.

Driftsresultatet for segmentet var 907 millioner kroner (746 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var 2 millioner kroner (-20 millioner kroner).

Driften

Segmentet produserte 3,4 TWh i årets tre første kvartaler (3,6 TWh). Det var stabil drift i perioden.

Det var åtte skader med fravær og tre uten fravær for egne ansatte i årets ni første måneder. Det er en reduksjon i antallet skader sammenliknet med 2009, men en økning i antallet fraværsskader. Skagerak Nett startet derfor i slutten av september en HMS-kampanje med fokus på forbedring av god atferd og god sikkerhetsbevissthet. Skagerak Elektro planlegger oppstart av en tilsvarende kampanje, mens Skagerak Kraft fortsetter sitt HMS-arbeid rettet mot arbeid i høyden. Det er ikke rapportert skader med fravær blant ansatte hos underleverandører.

Sykefraværet var 4,8 % hittil i år.

Kunder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	701	1 206	-505	1 791
Netto driftsinntekter	439	535	-96	802
EBITDA	166	168	-2	297
Driftsresultat	44	34	10	103
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-14	8	-22	6
Resultat før finans og skatt	29	41	-12	109
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	393	4	389	-23
Vedlikeholdsinvesteringer	9	68	-59	143
Investeringer i økt kapasitet	125	66	59	67
Investeringer i eierandeler	-	-	-	-

Segmentet Kunder består av fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige. Totalt har fjernvarmesystemet i Trondheim og Klæbu en installert effekt på 297 MW og forsyner om lag 750 næringskunder og 7000 husstander med fjernvarme. I Sverige har segmentet 211 MW fjernvarme og forsyner cirka 1450 kunder. Segmentet inneholder i tillegg eiendomsforvaltning.

Hovedpunkter i kvartalet

Sluttbehandlingsavgiften på avfall ble fjernet i Norge fra 1. oktober 2010, og på bakgrunn av dette reforhandler Trondheim Energi Fjernvarme alle større avfallskontrakter. I 3. kvartal ble forhandlinger med avfallsleverandører slutført. De nye avtalene sikrer et større avfallsvolum i 2011.

Utbyggingen av fjernvarmenettet i Harstad og arbeidet med å inngå avtaler med kunder har startet. Det er inngått avtale med leverandør av biobrensel til anlegget. Investeringen har en ramme på om lag 100 millioner kroner for byggetrinn 1, og utbyggingen ventes å stå ferdig i 3. kvartal 2011.

I Sverige er det stor aktivitet i forbindelse med bygging av et nytt produksjonsanlegg for biobrensel i Trosa og bygging av et nytt servicebygg, inkludert installasjon av ny oljekjel, i Åmål. Investeringen er anslått til cirka 60 millioner svenske kroner, og anlegget ventes ferdigstilt i mars 2011. Det nye anlegget får en grunnlastkapasitet på 6 MW basert på biobrensel, samt en reservekapasitet på 11 MW basert på fyringsolje.

Økonomiske resultater

Resultatet fra Trondheim Energi Nett er inkludert i resultatregnskapet frem til 30. juni 2010 da selskapet ble solgt til TrønderEnergi. Salgsgevinsten på 393 millioner kroner inngår ikke i det underliggende resultatet.

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 29 millioner kroner i årets tre første kvartaler (41 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var 701 millioner kroner (1206 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig salget av kraftsalgsvirksomheten til Fjordkraft ved utgangen av 2009. Brutto driftsinntekter for denne virksomheten var 562 millioner kroner i samme periode i fjor. I tillegg reduseres inntektene som følge av salget av nettvirksomheten, som hadde brutto driftsinntekter på 23 millioner kroner i 3. kvartal i fjor. Inntektene fra fjernvarmevirksomheten var 41 millioner kroner høyere enn i fjor som følge av høyere volum levert til kunde.

Energikjøp og overføringskostnader gikk ned med 405 millioner kroner til 262 millioner kroner. Nedgangen relaterer seg til salget av kraftsalgsvirksomheten. Kostnadene til fjernvarmevirksomheten økte med 60 millioner kroner.

Driftskostnadene var 396 millioner kroner (502 millioner kroner). Driftskostnadene knyttet til fjernvarme gikk ned med 8 millioner kroner. Resterende reduksjon er relatert til solgt virksomhet.

Driftsresultatet for segmentet var 44 millioner kroner (34 millioner kroner). I fjorårets ni første

måneder bidro kraftsalgsvirksomheten med om lag 12 millioner kroner i driftsresultat.

Resultatandel fra tilknyttede selskap var -14 millioner kroner (8 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg til resultatnedgang i Istad Kraft og Metor.

Driften

En uforutsett stopp på linje 1 ved Heimdal varmesentral og forsinkelser i oppgraderingen av linje 1 og linje 2 ga redusert tilgjengelighet i

3. kvartal. I Sverige har det vært god tilgjengelighet ved alle anleggene

Totalt ble det levert 624 GWh varme til kunder i Norge og Sverige i årets ni første måneder (538 GWh).

Det var tre skader med fravær og tre uten fravær for egne ansatte i årets tre første kvartaler. I tillegg var det to skader med fravær blant ansatte hos underleverandører.

Sykefraværet var 4,7 % hittil i år.

Industrielt eierskap

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Endring	Året 2009
	2010	2009		
Brutto driftsinntekter	3 893	2 427	1 466	3 418
Netto driftsinntekter	264	192	72	245
EBITDA	71	46	26	40
Driftsresultat	46	21	25	8
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	225	667	-442	796
Resultat før finans og skatt	271	688	-417	803
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	65	607	-543	577
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-	-	-
Investeringer i økt kapasitet	7	6	1	8
Investeringer i eierandeler	-	-	-	5

Segmentet Industrielt eierskap er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner. Selskapene som er inkludert i segmentet er Fjordkraft⁶, BKK (49,9 % eierandel) og Agder Energi (45,5 % eierandel). Førstnevnte selskap konsolideres i konsernregnskapet, mens de to øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper.

Hovedpunkter i kvartalet

I juli var det en fatal hendelse i Agder Energi, hvor uvedkommende tok seg inn på et avsperrt område ved en nedlagt kraftstasjon og en mann falt ned i et turbinrør og omkom. Hendelsen er tatt opp i styret og en egen granskingsrapport vedrørende sikring av anlegget foreligger og blir fulgt opp.

I august satte BKK i drift Måren kraftverk i Høyanger kommune. Vannkraftverket har en installert effekt på 5 MW, og en forventet middelproduksjon på 21 GWh. BKK arbeider med utvikling av ytterligere vannkraft.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 271 millioner kroner i årets tre første kvartaler (688 millioner kroner). BKK og Agder Energi endte på et resultat før finans og skatt på henholdsvis 102 millioner kroner og

123 millioner kroner. Både BKK og Agder Energi har i årets tre første kvartaler hatt lavere produksjon enn i samme periode i fjor. I tillegg har selskapene hatt tap i sikringsporteføljen, mot betydelige gevinster på prissikring i samme periode i fjor. Fjordkraft har hatt en positiv utvikling og hadde et resultat før finans og skatt på 61 millioner kroner (36 millioner kroner).

Driften

Som følge av lite nedbør var BKK's produksjon hittil i år på 3,3 TWh, noe som er betydelig lavere enn tilsvarende periode i fjor (4,9 TWh). Agder Energi produserte 4,5 TWh, også noe mindre enn i samme periode i 2009 (5,4 TWh). Ressurssituasjonen er fortsatt svak.

Kraftprisene i Bergens- (NO5) og Kristiansandsområdet (NO2) lå under systemprisen i 1. kvartal. I 2. og 3. kvartal har prisforholdene normalisert seg.

Fjordkraft hadde ingen skader i årets tre første kvartaler, mens de tilknyttede selskapene BKK og Agder Energi hadde henholdsvis 16 og seks skader med fravær.

Sykefraværet var 4,8 % hittil i år.

⁶ Fjordkraft eies av Statkraft (3,15 %), Skagerak Energi (48,0 %) og BKK (48,85 %).

Annen virksomhet

Annen virksomhet inkluderer forretningsenheterne Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst, aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG, konsernfunksjoner og elimineringsprosesser.

Sørøst-Europa vannkraft

Forretningsenheten har ansvaret for alle vannkraftaktiviteter i Sørøst-Europa. Det omfatter oppkjøp og rehabilitering av eksisterende aktiva, samt utvikling og bygging av nye vannkraftprosjekter. Størst fokus er rettet mot videreutvikling av Statkrafts eksisterende prosjektportefølje i Albania og Tyrkia.

Solkraft

Statkraft har hatt en strategisk gjennomgang hvor det ble besluttet å fokusere strategien og redusere konsernets investeringsplaner. Solkraftmarkedet har stort vekstpotensial, men virksomheten er kapitalintensiv. Det pågår derfor en prosess med sikte på å selge konsernets solkraftvirksomhet.

Småskala vannkraft

Forretningsenheten er ansvarlig for eiermessig oppfølging av eiendeler og utbygginger innenfor området småskala vannkraft (vannkraftverk med en installert effekt på mellom 1 og 10 MW). Aktiviteten i Norge skjer gjennom selskapet Småkraft AS.

Ved utgangen av 3. kvartal hadde Småkraft AS 24 kraftverk i drift med en forventet årlig produksjon på totalt 285 GWh. Selskapet hadde

på samme tidspunkt ni kraftverk under bygging, hvorav fire forventes ferdigstilt i løpet av 2010. Småkraft har i tillegg fem prosjekter som har fått endelig konsesjon og 11 prosjekter som enten er til klagebehandling hos Olje- og energidepartementet eller som avventer linjetilknytning. Småkraft har ved utgangen av 3. kvartal 64 konsesjonssøknader med et samlet potensial på 760 GWh til behandling hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Ytterligere 53 prosjekter på om lag 510 GWh forberedes for behandling hos NVE.

Innovasjon

Forretningsenheten er ansvarlig for å koordinere og initiere forsknings- og utviklingsaktiviteter, samt å overvåke og analysere relevante teknologier.

Aksjer i E.ON AG

Konsernet eier 4,17 % av E.ON AG. Utbyttet på aksjene for 2009 utgjorde 974 millioner kroner, og ble inntektsført i 2. kvartal 2010. Aksjene er klassifisert som en finansiell eiendel.

Økonomiske resultater

Underliggende resultat før finans og skatt for Annen virksomhet, inkludert konsernfunksjoner og elimineringsprosesser, var -492 millioner kroner i årets tre første kvartaler (-543 millioner kroner). Utbytte fra E.ON-aksjene er ikke inkludert i resultatet før finans og skatt.

Fremtidsutsikter

Strategisk satsing

Statkraft fokuserte i juni i år strategien med større vekt på konsernets kjernekompetanse innen fleksibel og fornybar kraftproduksjon. Ut fra en helhetlig vurdering av konkurransefortrinn, markedsmuligheter og synergien mellom virksomheter er følgende vekstområder prioritert:

- Fleksibel kraftproduksjon og markedsoperasjoner i Norge og resten av Vest-Europa
- Internasjonal vannkraft
- Vindkraft i Norge, Sverige og Storbritannia
- Fjernvarme
- Eierskap i regionale selskaper

Som en følge av dette er konsernet i ferd med å selge virksomheten innen solkraft, samtidig som investeringsplanene for vindkraft og fjernvarme reduseres i forhold til tidligere planer.

Regjeringen har i statsbudsjettet for 2011 foreslått et utbytte fra Statkraft SF for 2010 på 85 % av konsernresultatet etter skatt og minoritetsinteresser. Det pågår dialog med eier om konsernets kapitalsituasjon. Omfanget på den strategiske satsingen vil avhenge av utfallet av denne dialogen.

Forventninger til årets drift

Høy produksjon i starten av 2010 kombinert med magasinnivåer under normalt medfører at konsernet forventer en lavere nordisk vannkraftproduksjon i 4. kvartal sammenlignet med samme periode i fjor. Forwardprisene for 2010 indikerer et noe høyere prisnivå enn i 2009 også i månedene fremover. Det underliggende årsresultatet forventes å bli noe lavere enn i 2009. Det hefter imidlertid stor usikkerhet til utviklingen i den hydrologiske ressurs situasjonen. Det er også usikkerhet knyttet til den industrielle aktiviteten både i Norden og på kontinentet, og dette vil kunne påvirke etterspørselen etter kraft og derigjennom prisene.

Oslo, 10. november 2010
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2010	2009	2010	2009	2009
Salgsinntekter	4 114	4 410	19 168	17 032	24 715
Andre driftsinntekter	249	177	1 146	485	960
Brutto driftsinntekter	4 364	4 588	20 314	17 518	25 675
Energikjøp	-572	-1 116	-3 797	-3 475	-4 825
Overføringskostnader	-266	-284	-1 086	-939	-1 054
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	255	-1 023	701	-2 169	-2 813
Netto driftsinntekter	3 781	2 165	16 131	10 934	16 983
Lønnskostnader	-659	-635	-1 877	-1 790	-2 517
Avskrivninger og nedskrivninger	-637	-629	-2 135	-1 921	-2 743
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-311	-300	-928	-865	-1 166
Andre driftskostnader	-812	-809	-2 604	-2 350	-3 530
Driftskostnader	-2 418	-2 374	-7 544	-6 925	-9 956
Driftsresultat	1 363	-209	8 587	4 009	7 027
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	297	549	504	1 202	1 179
Finansinntekter	-70	-95	1 602	1 370	2 060
Finanskostnader	-379	-246	-1 212	-3 074	-3 756
Urealiserte verdiendringer finansposter	415	3 756	1 903	5 544	5 977
Netto finansposter	-33	3 415	2 294	3 840	4 281
Resultat før skatter	1 627	3 756	11 385	9 050	12 487
Skattekostnad	-464	-1 111	-4 626	-3 112	-4 771
Resultat	1 163	2 645	6 759	5 938	7 716
Herav minoritetens andel	69	51	163	175	184
Herav majoritetens andel	1 094	2 594	6 596	5 763	7 532

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.10	30.09.09	31.12.09
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	1 781	3 046	2 277
Varige driftsmidler	77 967	79 314	78 239
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	16 875	14 435	16 509
Øvrige finansielle anleggsmidler	16 102	22 402	21 939
Derivater	4 051	3 361	3 358
Anleggsmidler	116 776	122 558	122 322
Beholdninger	999	876	1 247
Fordringer	7 924	7 079	8 707
Kortsiktige finansielle plasseringer	418	409	421
Derivater	4 906	6 483	4 645
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5 275	11 770	6 663
Omløpsmidler	19 522	26 616	21 683
Eiendeler	136 297	149 174	144 005
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 569	31 569
Opptjent egenkapital	19 049	23 883	26 065
Minoritetsinteresser	7 524	6 844	7 267
Egenkapital	58 142	62 296	64 901
Avsetning for forpliktelser	14 056	12 315	13 653
Rentebærende langsiktig gjeld	35 691	38 935	36 342
Derivater	2 772	3 732	4 016
Langsiktig gjeld	52 518	54 982	54 011
Rentebærende kortsiktig gjeld	6 936	9 561	9 318
Betalbar skatt	3 496	3 703	2 372
Annen rentefri gjeld	10 122	13 404	9 336
Derivater	5 082	5 228	4 067
Kortsiktig gjeld	25 637	31 896	25 093
Egenkapital og gjeld	136 297	149 174	144 005

Oppstilling over innregnede inntekter og kostnader (OSIKI)

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2010	2009	2009
Resultat etter skatt	6 759	5 938	7 716
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-4 973	452	463
Estimatavvik pensjoner	-9	-8	81
Omregningsdifferanser	-1 250	-6 981	-8 304
Sum innregnede inntekter og kostnader for perioden	527	-599	-44
Sum innregnede inntekter og kostnader fordelt på:			
Majoritetsinteresse	384	-631	647
Minoritetsinteresse	143	32	-691

Oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i mill. kr	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregningsdifferanser	Opptjent Egenkapital	Sum majoritet	Minoritets interesser	Sum
							egenkapital
Saldo pr 01.01.2009	31 569	35 608	2 375	37 983	69 552	2 772	72 324
Innregnede inntekter og kostnader for perioden	-	6 207	-6 838	-631	-631	32	-599
Utbytte og konsernbidrag	-	-10 000	-	-10 000	-10 000	-246	-10 246
Virksomhetssammenslutning inkl. forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-3 469	-	-3 469	-3 469	3 375	-94
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	911	911
Saldo pr 30.09.2009	31 569	28 346	-4 463	23 883	55 452	6 844	62 296
Saldo pr 01.01.2009	31 569	35 608	2 375	37 983	69 552	2 772	72 324
Innregnede inntekter og kostnader for perioden	-	8 048	-7 401	647	647	-691	-44
Utbytte og konsernbidrag	-	-10 000	-	-10 000	-10 000	-260	-10 260
Virksomhetssammenslutning inkl. forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-2 561	-	-2 561	-2 561	4 475	1 914
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-4	-	-4	-4	-	-4
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	971	971
Saldo pr 31.12.2009	31 569	31 091	-5 026	26 065	57 634	7 267	64 901
Innregnede inntekter og kostnader for perioden	-	1 643	-1 259	384	384	143	527
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 420	-	-7 420	-7 420	-101	-7 521
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	12	-	12	12	-	12
Transaksjoner minoritet	-	8	-	8	8	-26	-18
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	241	241
Saldo pr 30.09.2010	31 569	25 334	-6 285	19 049	50 618	7 524	58 142

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2010	2009	2009
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	11 385	9 050	12 487
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	26	3	13
Avskrivninger og nedskrivninger	2 135	1 921	2 743
Gevinst salg av virksomhet	-393	-	-
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-504	-1 202	-1 179
Urealiserte verdiendringer	-2 604	-3 375	-3 164
Betalt skatt	-2 639	-2 555	-3 119
Tilført fra årets virksomhet	7 406	3 842	7 781
Endring i langsiktige poster	459	-44	-305
Endring i kortsiktige poster *	1 976	5 549	4 155
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 034	924	1 083
Netto likviditetsendring fra virksomheten	10 875	10 271	12 714
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-646	-871	-1 308
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet	-1 102	-1 533	-2 447
Salg av anleggsmidler (salgssum)	145	63	158
Kapitalnedsettelse i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	-	-	1 320
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	1 261	-	-
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	-	-421	-417
Utbetalinger av utlån	-128	-138	-1 410
Innbetalinger av utlån	84	65	161
Investeringer i andre foretak	-804	-523	-735
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 190	-3 358	-4 678
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	2 904	15 363	15 377
Nedbetaling av gjeld	-6 734	-7 027	-9 378
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 521	-6 245	-10 260
Emisjon i datterselskap til minoritet	241	911	928
Netto likviditetsendring fra finansiering	-11 110	3 002	-3 333
Netto endring i likvider	-1 425	9 915	4 703
Valutakurseffekter på kontantstrøm	37	-354	-249
Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01	6 663	2 209	2 209
Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.09/31.12	5 275	11 770	6 663
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	8 040	8 000	8 054
Ubenyttet kassekreditt	1 569	400	731

*Endring i kortsiktige poster vedrører blant annet endring i arbeidskapitalen med 1473 millioner kroner, endringer i fordring og gjeld knyttet til cash collateral på 555 millioner kroner, samt andre valutaeffekter på 170 millioner kroner.

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Statkraft AS Konsern	Produksjon og marked	Vindkraft	Nye vekstmarkeder	Stagerak Energi	Kunder	Industrielt eierskap	Anne virksomhet
3. kvartal 2010								
Driftsinntekter eksterne	4 364	2 730	- 5	171	525	34	815	94
Driftsinntekter interne	-	834	54	-	-10	3	4	-884
Brutto driftsinntekter	4 364	3 564	48	171	514	37	819	-790
Driftsresultat	1 363	1 415	-65	28	116	-61	-6	-65
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	297	186	-18	154	3	-1	-16	-11
Resultat før finans og skatt	1 660	1 600	-83	183	119	-63	-21	-76
Hittil i år 2010								
Driftsinntekter eksterne	20 314	12 980	-8	515	1 566	1 083	3 888	290
Driftsinntekter interne	-	1 426	189	-	596	11	6	-2 226
Brutto driftsinntekter	20 314	14 406	180	515	2 161	1 094	3 893	-1 936
Driftsresultat	8 587	7 605	-125	32	935	437	20	-318
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	504	366	-48	-89	2	-14	315	-28
Resultat før finans og skatt	9 091	7 970	-173	-56	937	422	336	-346
Balanse 30.09.10								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 875	659	1 046	5 443	116	237	9 230	144
Øvrige eiendeler	119 422	71 375	2 144	6 661	15 101	3 750	3 192	17 200
Totale eiendeler	136 297	72 035	3 190	12 104	15 217	3 987	12 422	17 342
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 135	-1 371	-78	-127	-343	-122	-26	-69
Vedlikeholdsinvesteringer	646	427	1	88	99	9	-	22
Investering i økt kapasitet	1 102	382	56	88	236	125	7	209
Investering i eierandeler	804	-	517	230	-	-	-	57
3. kvartal 2009								
Driftsinntekter eksterne	4 589	3 249	9	168	383	299	492	-14
Driftsinntekter interne	-	144	36	-	86	-12	-	-254
Brutto driftsinntekter	4 589	3 393	45	168	469	287	492	-267
Driftsresultat	-208	-205	-33	24	99	-41	33	-87
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	549	-67	-	81	-2	-	546	-8
Resultat før finans og skatt	340	-272	-33	104	97	-42	579	-95
Hittil i år 2009								
Driftsinntekter eksterne	17 518	11 844	12	569	1 315	1 233	2 427	118
Driftsinntekter interne	-	555	134	-	554	-27	-	-1 216
Brutto driftsinntekter	17 518	12 399	146	569	1 868	1 206	2 427	-1 098
Driftsresultat	4 009	3 423	-95	137	777	38	107	-379
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 202	-97	7	125	-20	8	1 189	-10
Resultat før finans og skatt	5 210	3 326	-88	261	757	46	1 296	-389
Balanse 30.09.09								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	14 435	959	505	2 246	121	260	10 168	176
Øvrige eiendeler	134 739	66 591	1 886	7 659	14 865	4 259	2 812	36 667
Totale eiendeler	149 174	67 550	2 391	9 905	14 986	4 519	12 980	36 843
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 921	-1 187	-66	-125	-345	-134	-25	-39
Vedlikeholdsinvesteringer	871	366	24	176	150	68	-	87
Investering i økt kapasitet	1 533	279	121	586	251	66	6	224
Investering i eierandeler	944	-	528	-271	-	-	-	687
Året 2009								
Driftsinntekter eksterne	25 675	17 539	64	746	1 928	1 823	3 418	157
Driftsinntekter interne	-	1 000	197	1	798	-32	-	-1 965
Brutto driftsinntekter	25 675	18 539	261	746	2 726	1 791	3 418	-1 808
Driftsresultat	7 027	6 242	-64	181	1 191	80	97	-700
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 179	-136	-15	91	-21	6	1 284	-30
Resultat før finans og skatt	8 206	6 107	-78	272	1 170	86	1 380	-731
Balanse 31.12.09								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 508	393	566	5 192	82	292	9 938	46
Øvrige eiendeler	127 497	70 218	2 177	7 344	15 136	3 913	2 767	25 941
Totale eiendeler	144 005	70 611	2 743	12 536	15 218	4 205	12 705	25 987
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 743	-1 758	-93	-101	-486	-223	-33	-49
Vedlikeholdsinvesteringer	1 308	594	26	150	289	143	-	106
Investering i økt kapasitet	2 447	548	348	599	401	67	8	476
Investering i eierandeler	1 152	-	826	-271	1	-	5	591

Kommentarer til regnskapet

1. Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2010, avsluttet 30. september 2010, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2009. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet.

2. Presentasjon av finansregnskap

Presentasjonen i delårsrapporten er avlagt i henhold til kravene i IAS 34. Oppstillingene som er presentert følger kravene i IAS 1.

3. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

I forbindelse med utarbeidelsen av delårsregnskapet og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som påvirker beløp innregnet i resultat og balanse.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater, og som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er omtalt i årsregnskapet for 2009.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 3. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områder, der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse, som omtalt i årsregnskapet for 2009.

4. Segmentrapportering

Statkraft avlegger segmentrapportering etter IFRS 8. Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Produksjon og marked er det største segmentet og består av drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa og fysisk

og finansiell handel med energi og energi-relaterte produkter i Europa. Disse forretningsenhetene er organisert i ett segment på grunn av den tette integrasjonen mellom drift, vedlikehold og energidisponering.

Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker, i Norge og Europa for øvrig, samt utvikling og kommersialisering av offshore vindkraftteknologi.

Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i hovedsak av investeringen i SN Power. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet.

Virksomheten i Skagerak Energi følges opp som en samlet aktivitet av ledelsen og rapporteres som et eget segment.

Segmentet Kunder driver etter salget av nettvirksomheten fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige.

Industrielt Eierskap omfatter eierandelene i BKK, Agder Energi og Fjordkraft, og er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner hvor Statkraft har en industriell ambisjon.

5. Øvrige finansielle eiendeler

I øvrige finansielle eiendeler i balansen inngår aksjeposten i E.ON AG med 14 428 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot egenkapital. Den del av verdiendringen som kan tilskrives endringer i valuta og som er innenfor tilsvarende valutaendring på lån i euro presenteres i resultatregnskapet under finansposter. Verdiendringen ved utgangen av 3. kvartal var -5721 millioner kroner, hvorav -785 millioner kroner forklares ved redusert eurokurs.

6. Valutaeffekter på interne lån

Valutagevinster på interne lån utgjorde 2430 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene på finansposter. Gevinsten har i hovedsak oppstått som følge av at norske og svenske kroner har styrket seg i forhold til euro. Statkraft Treasury Centre (STC) yter lån til konsernets selskaper, hovedsakelig i selskapenes lokale valuta. STC utarbeider regnskapet i euro og rapporterer valutaeffekter av

utlån i resultatregnskapet. Datterselskaper med låneopptak i euro men med en annen rapporteringsvaluta, rapportere valutaeffekter i sine resultatregnskaper. Valutagevinster og -tap av denne art vil ikke bli utlignet av korresponderende effekter i konsernets resultatregnskap. Utenlandske datterselskapers regnskaper omregnes til norske kroner ved konsolideringen og valutaeffekter på interne lån rapporteres da direkte i egenkapitalen. Dette utjevner valutagevinster og -tap som tilføres egenkapitalen gjennom resultatet.

7 Regnskapsmessig sikring

Statkraft har i 2010 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som reduserte volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

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

Organisasjonsnummer:
Statkraft as: 987 059 699
Internett:
www.statkraft.no



Statkraft