



Statkraft

Kvartalsrapport
Q1/2013
Statkraft AS

Q1

Hovedtall

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Fra resultatregnskapet ¹⁾				
Brutto driftsinntekter, underliggende	13 068	11 789	11 %	38 910
Netto driftsinntekter, underliggende	6 112	6 025	1 %	19 207
EBITDA, underliggende	4 180	4 212	-1 %	11 347
Driftsresultat, underliggende	3 532	3 596	-2 %	8 813
Driftsresultat, regnskapsmessig	3 863	3 477	11 %	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	202	418	-52 %	871
Netto finansposter	-1 837	1 013	-281 %	2 341
Resultat før skatt	2 228	4 909	-55 %	8 890
Resultat etter skatt	443	3 430	-87 %	4 671
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	32,0	35,7		29,2
ROACE, underliggende (%) ³⁾	12,9	13,6		13,3
Poster utenfor underliggende resultat				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	331	-179	285 %	-1 030
Vesentlige engangsposter	-	60	-100 %	-2 105
Balanseposter og investeringer				
Totale eiendeler 31.03./31.12.	148 813	147 896	1 %	146 026
Vedlikeholdsinvesteringer	207	185	12 %	1 065
Investeringer i økt kapasitet	1 444	1 782	-19 %	8 073
Investeringer i eierandeler	8	2 382	-100 %	2 583
Sysselsatt kapital 31.03./31.12. ⁴⁾	71 340	66 428		70 048
Kontantstrøm				
Netto likviditetsendring fra virksomheten	4 291	3 993	7 %	10 290
Likvide midler 31.03./31.12.	7 449	8 002	-7 %	5 440

Statkraft har med virkning fra 1.1.2013 implementert IFRS 11 Felles virksomhet. Effekten av dette er at fem selskaper som tidligere ble ført etter egenkapitalmetoden, nå føres etter bruttometoden. Sammenligningstallene er omarbeidet, og viser selskapets finansielle stilling og resultat etter nytt regnskapsprinsipp.

Definisjoner

¹⁾ Underliggende poster er justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter. Dette justeres til og med driftsresultat.

²⁾ EBITDA margin, underliggende (%): (Driftsresultat før avskrivninger x 100)/Brutto driftsinntekter.

³⁾ ROACE, underliggende (%): (Driftsresultat underliggende x 100)/Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder).

⁴⁾ Sysselsatt kapital: Varige driftsmidler + immaterielle eiendeler + fordringer + beholdninger - betalbar skatt - annen rentefri gjeld + avsatt, ikke betalt konsernbidrag.

Innhold

Samfunnsansvar og HMS	1
Marked og produksjon.....	2
Økonomiske resultater	4
Segmenter.....	8
Framtidsutsikter.....	13
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	14
Utvalgte noter til regnskapet.....	19



GODT RESULTAT FRA DRIFTEN I FØRSTE KVARTAL



Høyere nordiske kraftpriser bidro til et godt resultat fra driften. Resultatet preges av store urealiserte valutaeffekter, men dette motvirkes av omregningseffekter som styrker egenkapitalen. Konsernets finansielle stilling er styrket gjennom salg av aksjer i E.ON.

I første kvartal 2013 bidro høyere nordiske kraftpriser og ny produksjonskapasitet fra havvindparken Sheringham Shoal i Storbritannia til et godt driftsresultat. Dette ble noe motvirket av lavere bidrag fra handelsvirksomheten og noe høyere eiendomsskatt, slik at resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) endte på nivå med første kvartal i fjor.

Resultatet etter skatt var preget av betydelige valutaeffekter. Valutasvingninger i 1. kvartal 2013 gav negative resultateffekter, mens det i samme periode i 2012 var valutagevinster. Dette medførte at resultatet etter skatt ble redusert med 3 milliarder kroner til 443 millioner kroner. Valutaeffektene er i hovedsak urealiserte, og dette motvirkes av omregningseffekter som styrker egenkapitalen.

Det nordiske markedet var i kvartalet preget av lavere tilsig enn normalt og høyt forbruk som følge av lave temperaturer. Den gjennomsnittlige kraftprisen lå 9 prosent høyere enn samme kvartal i 2012. Konsernets kraftproduksjon var 17,4 TWh, uforandret i forhold til samme kvartal i 2012.

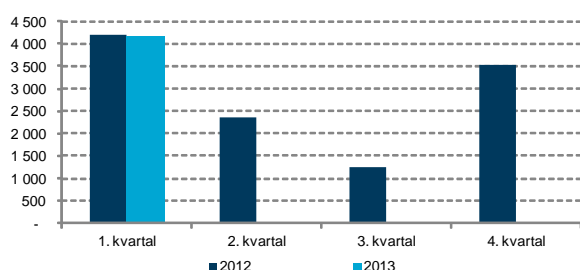
Det er fortsatt store utfordringer for europeisk gasskraft med lav margin for gasskraftproduksjon og relativt høy

konkurransedyktighet for kullkraft som følge av lave kull- og CO₂-priser. Som en konsekvens av dette, har Statkraft besluttet å legge ned driften ved det tyske gasskraftverket Robert Frank. Innen fornybar energi fortsatte Statkraft veksten i Tyskland og Storbritannia hvor konsernet tilbyr markedsadgang for produsenter som ikke har egne markedsoperasjoner.

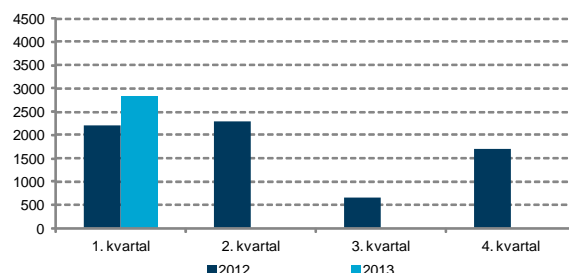
I tråd med konsernets strategi er det stor prosjektaktivitet innen vannkraft, vindkraft og fjernvarme. Konsernet har fortsatt god fleksibilitet i investeringsprogrammet, og vil tilpasse investeringsplanene i forhold til markedsutsikter og finansiell styrke.

Hovedmålsettingene ved konsernets styring av kapitalstruktur er å sikre en tilstrekkelig soliditet samt å opprettholde en sterk og langsiktig kredittrating. For å frigjøre kapital til egne investeringer solgte Statkraft 23,4 millioner aksjer i E.ON SE i første kvartal for 2,3 milliarder kroner. Gjenværende aksjeholdning på 60 millioner aksjer er solgt etter kvartalsslutt og har frigjort ytterligere 6,3 milliarder kroner.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Samfunnsansvar og HMS			
Dødsfall ¹⁾	0	0	2
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	5,5	7,3	7,1
Alvorlige miljøhendelser	0	0	0
Antall årsverk, konsern	3 511	3 415	3 475
Sykefravær, konsern (%)	3,9	3,7	3,1

¹⁾ Inkluderer medarbeidere og leverandører i anlegg hvor Statkraft eier 20 % eller mer. Tredjepart dødsfall er ikke inkludert.

²⁾ H2-rate: Antall skader per million arbeidede timer

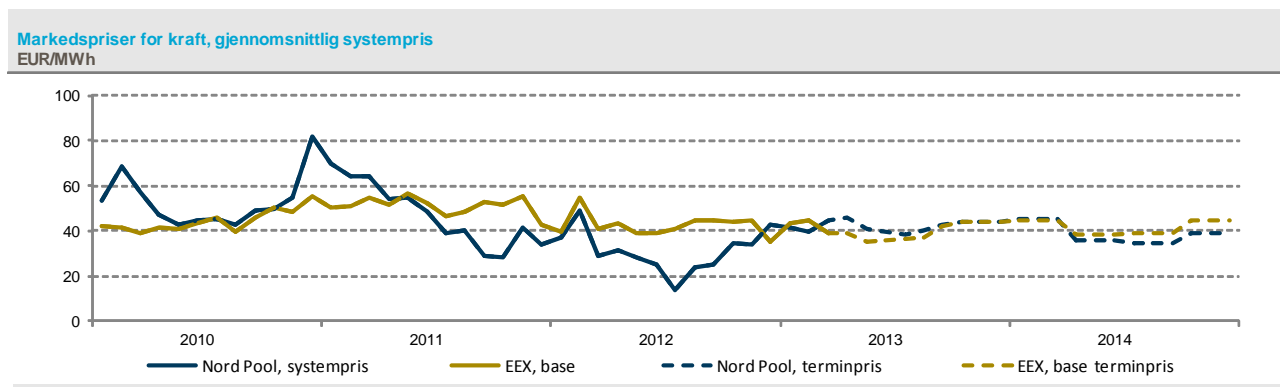
- H2-raten i konsernet i 1. kvartal var 5,5, en forbedring sammenlignet med tilsvarende periode i 2012.
- Konsernet har ikke registrert alvorlige miljøhendelser i 1. kvartal.
- Sykefraværet var 3,9 % som er høyere enn for samme periode i fjor.

Konsernet jobber systematisk for å unngå skader i all virksomhet. Det er fortsatt stor fokus på hendelser med stort skadepotensiale. I tillegg er det besluttet å innføre egevaluering av helse- og sikkerhetsarbeid i alle enheter i løpet av 2013. Et spesielt fokusområde i 2013 vil være trafiksikkerhet i større utbyggingsprosjekter.

Marked og produksjon

Kraftpriser, energidisponering og produksjon er det fundamentale grunnlaget for Statkrafts inntekter. Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden og i Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa, i hovedsak gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termisk kraftproduksjon. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER



Kilder: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 42,0 EUR/MWh i kvartalet, en økning på 9 % sammenliknet med samme periode i 2012. Oppgangen var i første rekke drevet av:

- Lavere tilsig enn normalt
- Høyere forbruk som følge av lavere temperaturer

Terminprisene i Norden steg gjennom kvartalet grunnet lavere magasinfylling og lave temperaturer.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 42,3 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 7 % sammenliknet med samme periode i 2012. Nedgangen i prisene var preget av:

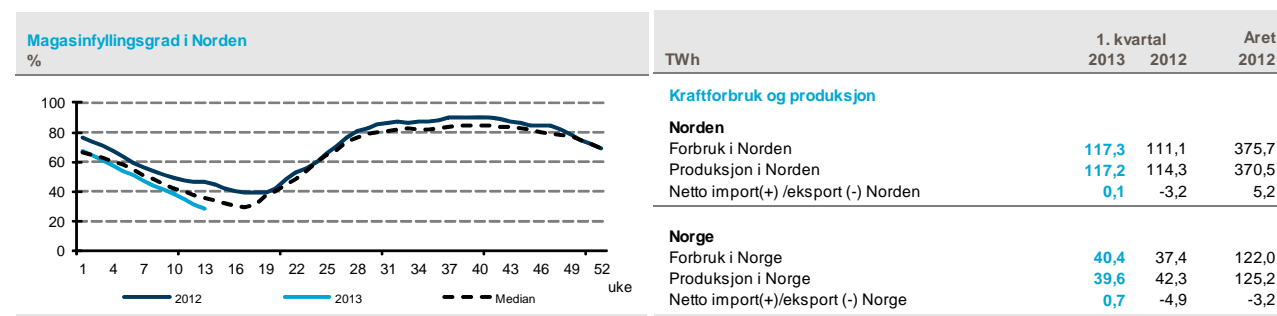
- God tilgang på termisk kraft samt høy kullkraftproduksjon
- Økende fornybar kraftproduksjon

Terminprisene i Tyskland falt gjennom kvartalet som følge av lavere realiserte priser og fortsatt svake økonomiske utsikter.

EUR/MWh	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Pris				
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	42,0	38,5	9 %	31,3
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	42,3	45,5	-7 %	42,8
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	53,9	56,7	-5 %	53,6
Gjennomsnittlig gasspris, EGT	28,3	25,1	12 %	25,4

Kilder: Nord Pool, European Energy Exchange (EEX) and Eon Gas Trading (EGT).

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



Kilde: Nord Pool.

Det var lavere tilsig i perioden, og ved utgangen av mars var den samlede magasinfyllingen i Norden 35,0 TWh, tilsvarende 80,7 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 28,9 % (46,5 % i 2012) i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,4 TWh.

I 1. kvartal ble det importert 0,1 TWh til Norden fra kontinentet, mot 3,2 TWh eksport i tilsvarende periode i 2012.

STATKRAFTS KRAFTPRODUKSJON

Statkrafts produksjon bestemmes av magasinkapasitet og -fylling, ressurstilgang (tilsig og vind), margin mellom kraft- og gasspris (spark spread) samt energidisponering.

TWh	1. kvartal		Året 2012	TWh	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012			2013	2012	
Produksjon, teknologi				Produksjon, geografi			
Vannkraft	16,4	16,5	57,6	Norge	14,0	14,0	48,3
Vindkraft	0,3	0,3	0,8	Norden utenfor Norge	1,7	2,0	7,1
Gasskraft	0,6	0,6	1,5	Europa utenfor Norden	0,9	0,7	2,1
Biokraft	0,0	0,0	0,1	Resten av verden	0,7	0,7	2,5
Total produksjon	17,4	17,4	60,0	Total produksjon	17,4	17,4	60,0

Konsernet produserte totalt 17,4 TWh i kvartalet, på nivå med samme periode i 2012.

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 1. kvartal sammenlignet med 1. kvartal 2012, hvis ikke annet er beskrevet. Tall i parentes viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2012.

Statkraft har med virkning fra 1.1.2013 implementert IFRS 11 Felles ordninger. Effekten av dette er at fem selskaper som tidligere ble ført etter egenkapitalmetoden, nå føres etter bruttometoden beskrevet i IFRS 11. Sammenligningstallene er omarbeidet for 2012, og viser selskapets finansielle stilling og resultat etter nytt regnskapsprinsipp.

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Hovedtall				
Netto driftsinntekter, underliggende	6 112	6 025	1 %	19 207
EBITDA, underliggende	4 180	4 212	-1 %	11 347
Resultat før skatt	2 228	4 909	-55 %	8 890
Resultat etter skatt	443	3 430	-87 %	4 671

Til tross for et underliggende brutto driftsresultat (EBITDA) på nivå med 1. kvartal i 2012, ble konsernets resultat etter skatt i underkant av 3 milliard kroner lavere. Nedgangen knytter seg primært til at konsernet hadde valutatap i 1. kvartal i år, mens det var valutagevinster i samme kvartal i fjor. Valutaeffektene var i hovedsak urealiserte.

BRUTTO DRIFTSRESULTAT (EBITDA) – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA var marginalt lavere enn samme kvartal i 2012. Netto driftsinntekter økte noe, primært fra ny produksjonskapasitet fra havvindparken Sheringham Shoal i Storbriannia og langsiktige kontrakter. Driftskostnadene økte også noe, hovedsakelig som følge av høyere eiendomsskatt i Norge og Sverige.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Driftsinntekter, underliggende				
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	8 487	7 504	13 %	24 485
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	102	91	12 %	307
Langsiktige kontrakter	1 741	1 555	12 %	6 179
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	55	194	-72 %	525
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbriannia - fornybar)	269	211	27 %	726
Nett	355	318	11 %	1 071
Sluttbruker	1 590	1 397	14 %	4 024
Fjernvarme	278	213	31 %	655
Annet	-3	7	-139 %	17
Valutasikring energikontrakter	4	16	-76 %	-6
Salgsinntekter	12 878	11 507	12 %	37 982
Andre driftsinntekter	190	282	-33 %	928
Brutto driftsinntekter	13 068	11 789	11 %	38 910
Energikjøp	-6 653	-5 450	-22 %	-18 678
Overføringskostnader	-303	-314	3 %	-1 026
Netto driftsinntekter	6 112	6 025	1 %	19 207

- Høyere nordiske kraftpriser bidro til økt netto fysisk spotsalg.
- Ny produksjonskapasitet fra havvindparken Sheringham Shoal bidro til en økning i netto fysisk spotsalg.
- Inntekter fra langsiktige kontrakter var noe høyere enn tilsvarende kvartal i 2012 som følge av høyere volum og prisjusteringer på kontraktene.
- Nedgang i nordisk og kontinental forvaltningsportefølje som følge av høyere nordiske kraftpriser samt lavere prisfall på tyske kraftpriser i 1. kvartal 2013 sammenlignet med tilsvarende kvartal 2012.
- Økning i inntekter fra sluttbrukervirksomheten ble motvirket av tilsvarende økning i energikjøp.
- Økning i inntekter fra fjernvarmevirksomheten som følge av høyere volum og pris. Nedgang i andre driftsinntekter skyldes hovedsakelig salgsgjevinst på 65 millioner kroner for Sjøfossen kraftverk i 1. kvartal 2012.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Driftskostnader underliggende				
Lønnskostnader	-827	-801	3 %	-3 046
Avskrivninger	-648	-616	5 %	-2 534
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-408	-335	22 %	-1 345
Andre driftskostnader	-698	-678	3 %	-3 469
Driftskostnader	-2 580	-2 429	6 %	-10 393

- Økning lønnskostnader skyldes økt antall ansatte, lønnsregulering samt avsatte restrukturingskostnader for gasskraftverket Robert Frank. Lavere pensjonskostnader, som følge av høyere diskonteringsrente, reduserte noe av økningen.
- Økning i avskrivninger skyldes i hovedsak ferdigstillelse av havvindparken Sheringham Shoal.
- Økt eiendomsskatt skyldes endret regelverk i Sverige og Norge.

POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE DRIFTSRESULTAT

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter og vesentlige engangsposter er holdt utenfor underliggende driftsresultat. De urealiserte verdiendringene oppstår som følge av at konsernets energikontrakter blant annet er indeksert mot ulike råvarer, valutaer og andre indekser.

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Poster holdt utenfor underliggende resultat			
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	331	-179	-1 030
Vesentlige engangsposter	-	60	-2 105
<i>Etteroppgjør salg av Trondheim Energi Nett</i>	-	60	175
<i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i>	-	-	-2 280

- Positiv utvikling for energikontraktene i 1. kvartal 2013 skyldes hovedsakelig valutaeffekter på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro.

RESULTATANDELER FRA TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLES VIRKSOMHET

Konsernet har større eierandeler i de regionale norske kraftselskapene BKK og Agder Energi samt andeler i selskaper utenfor Norge, der mye av virksomheten skjer gjennom deltagelse i deleide selskaper.

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Tilknyttede selskaper				
BKK	101	181	-44 %	382
Agder Energi	151	191	-21 %	408
Øvrige	-50	47	-207 %	80
Tilknyttede selskaper	202	418	-52 %	871

- Lavere resultat fra BKK og Agder Energi skyldes i hovedsak lavere urealiserte verdiendringer i tillegg til lavere kraftproduksjon i BKK.
- Nedgang i resultat fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak lavere inntekter fra Filipinene. Chile og India bidrar med negativt resultat, men mindre negativt enn samme periode i fjor.

FINANSPOSTER

NOK mill.	1. kvartal			Året 2012
	2013	2012	Endring	
Finansposter				
Renteinntekter	35	76	-54 %	231
Andre finansinntekter	3	3	-24 %	765
Finansinntekter	38	80	-52 %	996
Rentekostnader	-289	-350	18 %	-1 250
Andre finanskostnader	-13	-14	2 %	-50
Finanskostnader	-302	-364	17 %	-1 301
Netto valutaeffekter	-1 006	1371	-173 %	4468
Andre finansposter	-567	-74	-665 %	-1 822
Netto finansposter	-1 837	1 013	-281 %	2 341

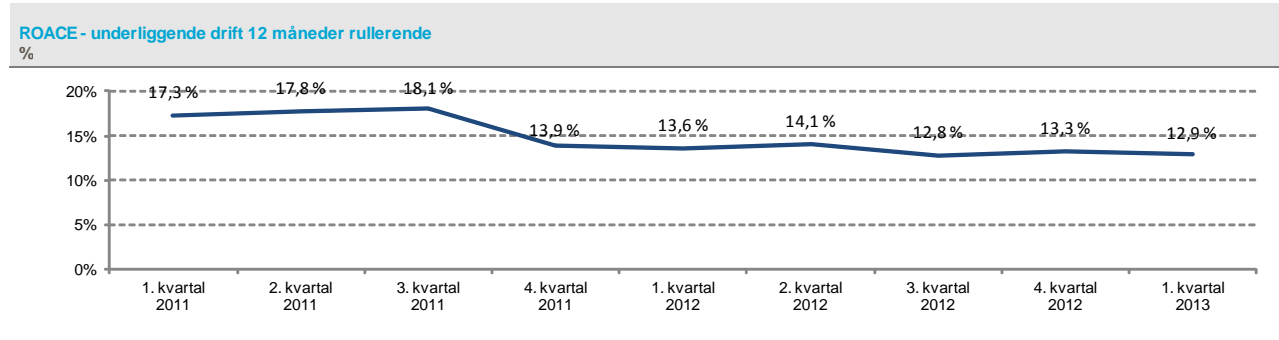
- Finansinntektene falt med 42 millioner kroner som hovedsakelig skyldes lavere avkastning på plasseringer som følge av lavere gjennomsnittlig plasseringsbeløp og lavere markedsrenter.
- Finanskostnadene ble redusert med 62 millioner kroner og skyldes lavere rentekostnader som følge av lavere gjeldsrenter og økt kapitalisering av byggelånsrenter.
- Netto valutaeffekter i 1. kvartal var -1006 millioner kroner, og har i hovedsak oppstått som følge av en svekkelse av norske kroner mot euro.
- Andre finansposter falt med 493 millioner kroner, og inkluderer blant annet et tap på 158 millioner kroner på solgte E.ON aksjer. I tillegg er gjenværende aksjer nedskrevet med 73 millioner kroner.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 1785 millioner kroner i 1. kvartal (1479 millioner kroner). Økningen i skattekostnaden skyldes hovedsakelig høyere beregnet grunnrenteskatt og nedvurdering av utsatte skattefordeler.

At effektiv skattesats i konsernet er høyere enn 28 % skyldes primært at vannkraftproduksjon i Norge er underlagt grunnrentebeskatning.

AVKASTNING



Målt ved ROACE¹ var avkastningen på nivå med året 2012. Det høye avkastningsnivået i de første kvartalene i 2011 skyldtes et særlig høyt driftsresultat i året 2010, spesielt i 4. kvartal, som følge av høye kraftpriser.

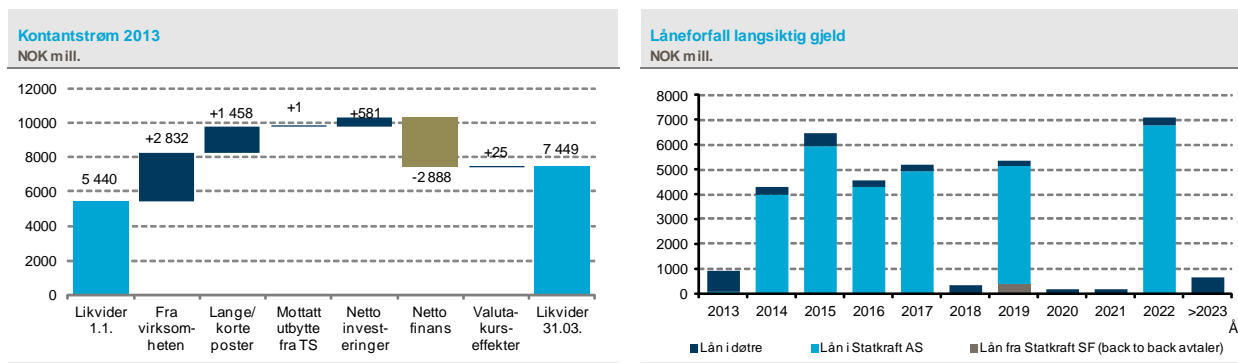
Basert på resultat etter skatt var den rullerende avkastningen på egenkapitalen² 2,6 % etter skatt mot 7,2 % for året 2012, mens total kapitalavkastningen³ etter skatt var 1,9 % mot 3,8 % for året 2012. Nedgangen skyldes betydelig lavere resultat i 1. kvartal i år sammenlignet med 1. kvartal i 2012.

¹ ROACE (%): (Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter x 100)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

² Egenkapitalavkastning etter skatt (%): (Resultat etter skatt siste 12 måneder x 100)/gjennomsnittlig egenkapital.

³ Total kapitalavkastning etter skatt (%): (Resultat etter skatt justert for finanskostnader siste 12 måneder x 100)/gjennomsnittlig total kapital.

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR



Kontantstrøm året 2013

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 2832 millioner kroner (2197 millioner kroner).
- Endring i korte og lange poster hadde en positiv effekt på 1458 millioner kroner (1525 millioner kroner). Dette skyldes hovedsakelig endring i arbeidskapital.
- Netto investeringer⁴ utgjorde totalt +581 millioner kroner (-4462 millioner kroner). Dette er hovedsakelig investeringer i varige driftsmidler på 1608 millioner kroner, samt innbetaling for solgte E.ON aksjer på 2264 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var -2888 millioner kroner (22 millioner kroner). Opptak av gjeld var 507 millioner kroner (649 millioner kroner), nedbetaling av gjeld utgjorde 3395 millioner kroner (764 millioner kroner).
- Omregningseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde 25 millioner kroner.

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld⁵ var 32 028 millioner kroner mot 34 960 millioner kroner ved inngangen til året.
- Netto rentebærende gjeldsgrad var 32,8 % mot 36,0 % ved utgangen av 2012.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 17 265 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 17 608 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 65 524 millioner kroner mot 62 437 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 44 % av totalkapitalen.

INVESTERINGER OG PROSJEKTER

Statkraft har et investeringsprogram og en investeringsstrategi i størrelsesorden 70-80 milliarder kroner i perioden fra 2011 til 2015. Totale investeringer i kvartalet utgjorde 1659 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer (207 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden
- Vannkraft utenfor Europa

Investeringer i økt kapasitet (1444 millioner kroner)

- Vannkraft i Norge
- Vannkraft utenfor Europa
- Vindkraft i Storbritannia og Sverige
- Fjernvarmeanlegg i Norge
- Småskala vannkraft i Norge

Investeringer i eierandeler (8 millioner kroner)

- Vannkraft utenfor Europa

⁴ Netto investeringer inkluderer investeringer betalt ved kvartalsstutt, innbetalinger fra salg av anleggsmidler, netto likviditet ut fra konsernet ved overtakelse av virksomhet, inn- og utbetalinger av utlån.

⁵ Netto rentebærende gjeld: Brutto rentebærende gjeld – Bankinnskudd, kontanter og lignende eksklusiv bundne midler – kortsiktige finansielle plasseringer

Prosjekter

1. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Hovedprosjekter under bygging					
Vannkraft	Eiriksdal og Makkoren	Norge	56	100 %	2014 2. kv
	Nedre Røssåga, fase 1	Norge	-	100 %	2015 2. kv
	Nedre Røssåga, fase 2	Norge	100	100 %	2016
	Kjensvatn	Norge	11	100 %	2014 4. kv
	Brokke Nord/Sør	Norge	24	- ²⁾	2014
	Kargi	Tyrkia	102	100 %	2014 3. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2015 4. kv
	Devoll	Albania	272	100 % ⁴⁾	2018
	Cheves	Peru	171	100 % ³⁾	2014 2. kv
	Binga	Filippinene	120	50 % ³⁾	2014 2. kv
Bajo Frio	Panama	58	23 % ³⁾	2014 2. kv	
Gasskraft	Knapsack II	Tyskland	430	100 %	2013 2. kv
Vindkraft	Baillie Windfarm	Storbritannia	53	80 %	2013 2. kv
	Stamåsen	Sverige	60	60 %	2013 2. kv
	Mörttjärnberget	Sverige	85	60 %	2013 4. kv
	Tollarpjabjär	Sverige	3	90 %	2013 4. kv
	Berry Burn	Storbritannia	67	100 %	2014 1. kv
	Ögonfågningen	Sverige	99	60 %	2014 4. kv
	Björkhöjden	Sverige	270	60 %	2015 4. kv
	Fjernvarme	Ås	Norge	24	100 %
Sandefjord	Norge	23	100 %	2015 2. kv	
Hammargård/Kungsbacka	Sverige	12	100 %	2013 4. kv	

¹⁾ Totalt for prosjektet, inkl. partners andel.

²⁾ Eid av Agder Energi (69 %) og Skagerak Energi (31 %).

³⁾ SN Power sin eierandel.

⁴⁾ Under utvikling.

→ Det var ingen besluttede eller ferdigstilte prosjekter i perioden.

Segmenter

Segmentstrukturen følger den interne styringsinformasjonen som systematisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse. Segmentene er Nordisk vannkraft, Kontinental energi og handel, Internasjonal vannkraft, Vindkraft, Fjernvarme og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som eget segment presenteres under Annen virksomhet.

1. kvartal	Statkraft AS konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern posteringer
Fra resultatregnskapet									
Brutto driftsinntekter, underliggende	13 068	4 366	5 548	464	241	260	2 499	148	-459
Netto driftsinntekter, underliggende	6 112	4 079	461	266	232	140	971	147	-184
EBITDA, underliggende	4 180	3 281	142	108	118	75	553	-76	-21
Driftsresultat, underliggende	3 532	2 993	68	61	41	40	442	-93	-21
Driftsresultat, regnskapsført	3 863	3 275	-24	179	41	40	459	-87	-21
Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet	202	-	-1	-39	-5	-	247	-	-
EBITDA-margin (%), underliggende	32,0	75,2	2,6	23,3	48,8	29,0	22,1	-51,4	4,5
Vedlikeholdsinvesteringer	207	55	12	14	5	-	120	-	-
Investering i økt kapasitet	1 444	246	34	569	339	107	68	80	-
Investering i eierandeler	8	-	-	8	-	-	-	-	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	17,4	13,7	0,7	0,8	0,3	-	1,8	0,0	-
- hvorav vannkraft (TWh)	16,4	13,7	0,1	0,7	-	-	1,8	0,0	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,3	-	-	0,0	0,3	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,6	-	0,6	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Produksjon, fjernvarme (TWh)	0,5	-	-	-	-	0,5	0,0	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	4 079	3 961	12 479
EBITDA, underliggende	3 281	3 179	9 409
Driftsresultat, underliggende	2 993	2 900	8 274
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	282	-526	-1 663
Vesentlige engangsposter	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	3 275	2 374	6 610
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	55	89	460
Investering i økt kapasitet	246	194	1 048
Investering i eierandeler	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	13,7	13,8	48,4

Hovedpunkter

- Prosjektene Nye Nedre Røssåga er i full gang i Vesterli i Korgen. De to prosjektene skal rehabilitere den 55 år gamle kraftstasjonen og bygge en ny kraftstasjon i tilknytning til denne. Dette vil gi Nedre Røssåga kraftstasjon en økt årlig produksjon på 200 GWh.
- Statkraft Energi AS fikk i siste halvdel av mars tillatelse til å bygge Grasbotntjørni pumpe i Ulvik herad i Hordaland, samt tillatelse til overføring av vann fra Grasbotntjørni til Langvatn. Prosjektet vil medføre en årlig tilleggsproduksjon i Lang-Sima på drøye 8 GWh.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var noe høyere, hovedsakelig på grunn av høyere netto driftsinntekter som følge av høyere markedspriser på nordisk kraft. Driftskostnadene var på nivå med samme kvartal i 2012.

Investeringer

- Investeringene i ny kapasitet knyttet seg i hovedsak til kraftverkene Eiriksdal, Makkoren, Nedre Røssåga og Kjensvatn.

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	461	613	2 016
EBITDA, underliggende	142	462	809
Driftsresultat, underliggende	68	344	397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-92	399	738
Vesentlige engangsposter	-	-	-1 986
Driftsresultat, regnskapsført	-24	743	-850
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-1	-	-31
Vedlikeholdsinvesteringer	12	6	127
Investering i økt kapasitet	34	362	1 014
Investering i eierandeler	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,7	0,7	1,9

Hovedpunkter

- Styret i Statkraft besluttet i mars å sette gasskraftverket Robert Frank (510 MW) i Landesbergen i kald reserve. Driften av det biomasse-fyrte kraftverket samme sted vil bli videreført.
- Det ble gjennomført en vellykket testkjøring for det nye gasskraftverket Knapsack II i mars. Kraftverket blir overtatt i løpet av 2. kvartal.

Økonomiske resultater

- Reduksjon i underliggende EBITDA skyldes hovedsakelig reduserte inntekter fra markedsaktiviteter samt høyere driftskostnader.
- Forvaltningsporteføljene hadde lavere inntekter som følge av høyere nordiske kraftpriser samt lavere reduksjon i tyske kraftpriser sammenlignet med samme kvartal i 2012.
- Driftskostnadene var høyere enn samme kvartal i 2012. Lønnsrelaterte kostnader økte blant annet som følge av avsatte restruktureringskostnader knyttet til gasskraftverket Robert Frank.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet relaterte seg i hovedsak til siste fase av ferdigstillelsen av gasskraftverket Knapsack II i Tyskland.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	266	266	1 054
EBITDA, underliggende	108	108	320
Driftsresultat, underliggende	61	55	98
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	118	-	-113
Vesentlige engangsposter	-	-	-78
Driftsresultat, regnskapsført	179	55	-93
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-39	67	146
Vedlikeholdsinvesteringer	14	11	90
Investering i økt kapasitet	569	378	1 687
Investering i eierandeler	8	2 382	2 433
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,8	0,7	2,6

Hovedpunkter

- Statkraft og EVN AG har signert en avtale som innebærer at Statkraft kjøper EVNs 50 % eierandel i Devoll Hydropower ShA. Avtalen forutsetter godkjenning fra Økonomi, handels- og energidepartementet i Albania, samt endelig ratifisering av endret konsesjonsavtale i det albanske parlamentet.
- Avtale om salg av SN Powers aksjer i vindpark i Chile inngått i april.

Økonomiske resultater

- EBITDA var på samme nivå som 1. kvartal 2012.
- Urealiserte verdiendringer for energikontrakter relaterte seg til stigende priser i det brasilianske kraftmarkedet.
- Nedgangen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet relaterte seg primært til lavere bidrag fra virksomheten på Filippinene sammenliknet med samme periode i fjor, noe motvirket av en bedre utvikling i Chile og India.

Investeringer

- Vedlikeholdsinvesteringene relaterte seg primært til vannkraftverkene i Peru.
- Investeringene i ny kapasitet relaterte seg til vannkraftutbyggingene i Tyrkia, Peru og Panama.

VINDKRAFT

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	232	89	511
EBITDA, underliggende	118	9	-25
Driftsresultat, underliggende	41	-17	-141
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	41	-17	-141
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-5	-6	-25
Vedlikeholdsinvesteringer	5	1	7
Investering i økt kapasitet	339	578	3 188
Investering i eierandeler	-	-	144
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,3	0,7

Hovedpunkter

- De landbaserte vindparkene Baillie (52,5 MW) i Storbritannia og Stamåsen (60 MW) i Sverige kom i produksjon, og denne vil gradvis øke frem til overtagelse i henholdsvis juni og mai.
- Vindparken Skäckarp (36 MW) i Sverige fikk konsesjon.
- Segmentet har syv vindparker under bygging – fem i Sverige og to i Storbritannia. Total installert effekt for disse er 636 MW.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte som følge av at havvindparken Sheringham Shoal var i full drift i 1. kvartal 2013. I samme kvartal i fjor var vindparken fortsatt under bygging. De landbaserte vindparkene hadde en nedgang i EBITDA som følge av lavere produksjon på grunn av mindre vind.
- Totalt produserte segmentet 320 GWh i 1. kvartal, fordelt på 175 GWh fra landbaserte og 145 GWh fra havbaserte vindparker. Dette representerte en økning på 23 %.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet relaterte seg til de landbaserte vindparkene som er under bygging.

FJERNVARME

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	140	110	384
EBITDA, underliggende	75	50	142
Driftsresultat, underliggende	40	20	-2
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	40	20	-2
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-1	-1
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-	-
Investering i økt kapasitet	107	117	369
Investering i eierandeler	-	-	6
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,5	0,4	0,9

Hovedpunkter

- To nye byggeprosjekter ble startet – en ny biokjele i Hammargård (12 MW) i Sverige og en ny varmesentral i Sandefjord (23 MW). Prosjektene forventes ferdigstilt i henholdsvis 4. kvartal 2013 og 2. kvartal 2015.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte primært som følge av høyere volum på grunn av lave temperaturer samt høyere priser.
- Høy tilgjengelighet og god utnyttelse av grunnlast.

Investeringer

- Investeringene relaterer seg primært til utbyggingen på Ås og utbygging av fjernvarmenettet.

INDUSTRIELT EIERSKAP

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	971	947	3 010
EBITDA, underliggende	553	545	1 495
Driftsresultat, underliggende	442	450	1 061
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	17	-29	1
Vesentlige engangsposter	-	-	-216
Driftsresultat, regnskapsført	459	422	846
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	247	359	781
Vedlikeholdsinvesteringer	120	69	381
Investering i økt kapasitet	68	121	538
Investering i eierandeler	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,8	1,9	6,0

Hovedpunkter

- Skagerak har startet driften av nye fjernvarmeverk i Skien, Tønsberg, Horten og Porsgrunn.
- BKK fikk konsesjon for bygging av 420 kV linje mellom Mongstad og Kollsnes.
- BKK fikk konsesjon for bygging av 132 kV linje mellom Samnanger og Øystese.
- BKK har besluttet å bygge Matre Haugsdalen kraftverk, som vil erstatte dagens kraftverk. Installert kapasitet vil øke fra 96 til 180 MW, og årlig produksjon vil øke fra 540 til 612 GWh.
- I januar fullførte Agder Energi salget av Los Bynett Vestfold til Telenor.
- NVE har besluttet å utsette fristen for implementering av automatisk måleravlesning (AMS) til 2019. Dette vil påvirke prosjekter i Skagerak, Agder Energi, BKK og Istad.

Økonomiske resultater

- EBITDA er på nivå med samme periode i 2012.
- Nedgangen i resultatandel fra tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak lavere inntekter fra kraftsalg samt negative urealiserte verdiendringer, noe motvirket av økte inntekter fra nettvirksomheten.

Investeringer

- Investeringer går som planlagt. Hoveddelen av investeringene er knyttet til vedlikehold.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	147	168	565
EBITDA, underliggende	-76	-121	-787
Driftsresultat, underliggende	-93	-136	-856
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	7	-24	7
Vesentlige engangsposter	-	60	175
Driftsresultat, regnskapsført	-87	-100	-674
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	-	9	-
Investering i økt kapasitet	80	32	229
Investering i eierandeler	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,0	0,1	0,3

¹⁾ Annen virksomhet omfatter småskala vannkraft, aksjeposten i E.ON SE (3,0%), innovasjon og konsernfunksjoner.

Økonomiske resultater

- Positiv endring i EBITDA skyldes i hovedsak lavere driftskostnader i 1. kvartal.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet var hovedsakelig relatert til investeringer i småskala vannkraft og eiendom.

Framtidsutsikter

De kortsiktige nordiske kraftprisene forventes å ligge på et noe høyere nivå enn i 2012. Statkrafts store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gir konsernet stor fleksibilitet i forhold til å disponere vannressursene. Produksjon av gasskraft forventes å bli lav grunnet krevende markedsforhold. Langsiktige kraftkontrakter bidrar til å stabilisere konsernets inntjening.

Fleksibel nordisk vannkraft kan få en styrket rolle i fremtiden med større innslag av sol- og vindkraft samt flere kraftkabler mellom Norden og kontinentet. Statkraft har som målsetting å styrke konsernets posisjon som følge av europeisk tilrettelegging for mer fornybar energi. I løpet av de neste tiårene ventes energibehovet utenfor Europa å øke kraftig, særlig i fremvoksende økonomier. Statkrafts investeringer i vannkraft internasjonalt bygger på at konsernets kompetanse utnyttes for å dekke deler av dette energibehovet med økt tilførsel av fornybar energi.

Konsernet vil tilpasse det totale investeringsnivået slik at selskapet opprettholder en sterk finansiell stilling.

Oslo, 7. mai 2013
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	1. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
TOTALRESULTAT			
RESULTAT			
Salgsinntekter	12 591	11 041	36 447
Andre driftsinntekter	190	342	1 103
Brutto driftsinntekter	12 781	11 383	37 550
Energikjøp	-6 034	-5 162	-18 172
Overføringskostnader	-303	-314	-1 026
Netto driftsinntekter	6 443	5 907	18 352
Lønnskostnader	-827	-801	-3 046
Avskrivninger og nedskrivninger	-648	-616	-4 814
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-408	-335	-1 345
Andre driftskostnader	-698	-678	-3 469
Driftskostnader	-2 580	-2 429	-12 674
Driftsresultat	3 863	3 477	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	202	418	871
Finansinntekter	38	80	996
Finanskostnader	-302	-364	-1 301
Netto valutaeffekter	-1 006	1 371	4 468
Andre finansposter	-567	-74	-1 822
Netto finansposter	-1 837	1 013	2 341
Resultat før skatt	2 228	4 909	8 890
Skattekostnad	-1 785	-1 479	-4 220
Resultat etter skatt	443	3 430	4 671
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	110	210	230
Herav majoritetens andel	333	3 220	4 441
UTVIDET RESULTAT			
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-215	892	337
Estimatawik pensjoner	183	-	1 045
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-	-35	320
Omregningseffekter	2 676	-1 846	-4 536
Sum utvidet resultat	2 644	-989	-2 833
Totalresultat	3 087	2 441	1 838
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	447	7	-156
Herav majoritetens andel	2 639	2 434	1 994

NOK mill.	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE				
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler	2 885	3 291	3 242	3 136
Varige driftsmidler	90 949	85 878	88 665	85 195
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	16 568	17 116	15 924	15 080
Øvrige finansielle anleggsmidler	8 564	12 983	10 714	12 163
Derivater	5 133	6 346	5 397	4 687
Anleggsmidler	124 100	125 614	123 942	120 261
Beholdninger	1 181	711	1 588	977
Fordringer	10 164	9 511	9 604	9 272
Kortsiktige finansielle plasseringer	464	466	457	455
Derivater	5 457	3 592	4 996	5 356
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	7 449	8 002	5 440	8 605
Omløpsmidler	24 714	22 282	22 084	24 664
Eiendeler	148 813	147 896	146 026	144 925
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital	45 569	45 569	45 569	45 569
Oppkjøpt egenkapital	12 573	15 268	9 934	12 840
Ikke-kontrollerende interesser	7 381	7 369	6 934	7 241
Egenkapital	65 524	68 206	62 437	65 651
Avsetninger for forpliktelser	20 612	21 300	20 035	21 350
Rentebærende langsiktig gjeld	34 432	29 762	33 517	31 820
Derivater	5 400	5 162	6 038	4 673
Langsiktig gjeld	60 444	56 223	59 591	57 842
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 237	7 693	7 108	5 467
Betalbar skatt	3 100	2 516	3 246	3 411
Annen rentefri gjeld	9 799	8 455	9 341	6 960
Derivater	4 709	4 805	4 303	5 596
Kortsiktig gjeld	22 845	23 467	23 999	21 433
Egenkapital og gjeld	148 813	147 896	146 026	144 925

NOK mill.	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregningsdifferanser	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL							
Egenkapital 1.1.2012	45 569	20 795	-7 955	12 840	58 409	7 241	65 651
Resultat etter skatt	-	3 220	-	3 220	3 220	210	3 430
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	857	-	857	857	35	892
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-	-35	-	-35	-35	-	-35
Omregningseffekter	-	-	-1 609	-1 609	-1 609	-237	-1 846
Totalresultat	-	4 042	-1 609	2 433	2 433	7	2 441
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	-	-5	-	-5	-5	120	115
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Kapitalforhøyelser	-	-	-	-	-	137	137
Egenkapital 31.03.2012	45 569	24 832	-9 564	15 268	60 837	7 369	68 206
Egenkapital 1.1.2012	45 569	20 795	-7 955	12 840	58 409	7 241	65 651
Resultat etter skatt	-	4 441	-	4 441	4 441	230	4 671
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	372	-	372	372	-35	337
Estimatawik pensjoner	-	1 224	-	1 224	1 224	229	1 453
Skatteeffekten av estimatawik, pensjoner	-	-343	-	-343	-343	-64	-407
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-	320	-	320	320	-	320
Omregningseffekter	-	-	-4 020	-4 020	-4 020	-516	-4 536
Totalresultat	-	6 014	-4 020	1 994	1 994	-156	1 838
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 900	-	-4 900	-4 900	-308	-5 208
Virksomhetssammenslutninger	-	-	-	-	-	126	126
Kapitalforhøyelser	-	-	-	-	-	167	167
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Egenkapital 31.12.2012	45 569	21 909	-11 975	9 933	55 503	6 934	62 437
Resultat etter skatt	-	333	-	333	333	110	443
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-229	-	-229	-229	14	-215
Estimatawik pensjoner	-	183	-	183	183	-	183
Omregningseffekter	-	-	2 353	2 353	2 353	323	2 676
Totalresultat	-	287	2 353	2 639	2 639	447	3 087
Egenkapital 31.03.2013	45 569	22 196	-9 623	12 573	58 143	7 381	65 524

NOK mill.	1. kvartal		Året
	2013	2012	2012
KONTANTSTRØMOPPSTILLING			
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	2 228	4 909	8 890
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	2	-15	-28
Avskrivninger og nedskrivninger	648	616	4 814
Gevinst/tap fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felles virksomhet	158	-	-81
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-202	-418	-871
Urealiserte verdiendringer	1 195	-809	-1 452
Betalt skatt	-1 197	-2 086	-4 426
Tilført fra årets virksomhet	2 832	2 197	6 846
Endringer i langsiktige poster	-127	-97	-225
Endringer i kortsiktige poster	1 585	1 622	1 710
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1	271	1 958
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	3 993	10 290
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-207	-185	-1 065
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet*	-1 401	-1 692	-8 396
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	2 266	40	126
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet	-	93	-54
Utbetalinger av utlån	-126	-336	-670
Innbetalinger av utlån	57	1	8
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer	-8	-2 383	-2 433
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-4 462	-12 484
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	507	649	7 919
Nedbetaling av gjeld	-3 395	-764	-4 573
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-	-	-4 293
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	-	137	167
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	22	-780
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	1 984	-2 974
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	25	-156	-191
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	5 440	8 605	8 605
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.03/31.12. **	7 449	8 002	5 440
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	12 000	12 000
Ubenyttet kassekredit	1 867	2 136	2 205
Bundne midler	-272	-715	-232
*Investeringer i ny kapasitet er 43 millioner kroner lavere enn investeringer vist i segmentrapporteringen, grunnet at investeringer i år ikke er betalt ved kvartalslutt.			
**Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 179 millioner kroner per 1. kvartal 2013 fra selskaper rapportert som felles drift etter IFRS 11.			

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- poster
SEGMENTER									
1. kvartal 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	12 781	2 941	5 555	464	5	259	2 482	30	1 045
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 425	-6	-	236	1	17	118	-1 791
Brutto driftsinntekter, underliggende	12 781	4 366	5 548	464	241	260	2 499	148	-747
Netto driftsinntekter, underliggende	6 443	4 079	461	266	232	140	971	147	147
Driftsresultat, underliggende	3 863	2 993	68	61	41	40	442	-93	310
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	282	-92	118	-	-	17	7	-331
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Driftsresultat	3 863	3 275	-24	179	41	40	459	-87	-21
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	202	-	-1	-39	-5	-	247	-	-
Resultat før finans og skatt	4 065	3 275	-25	140	36	40	706	-87	-21
Balanse 31.03.2013									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	16 568	-	-1	6 731	73	-	9 760	-	5
Øvrige eiendeler	132 245	49 644	4 908	11 647	9 785	2 975	14 447	61 568	-22 729
Totale eiendeler	148 813	49 644	4 907	18 378	9 858	2 975	24 207	61 568	-22 724
Avskrivninger og nedskrivninger	-648	-289	-73	-47	-77	-35	-110	-17	-
Vedlikeholdsinvesteringer	207	55	12	14	5	-	120	-	-
Investering i økt kapasitet	1 444	246	34	569	339	107	68	80	-
Investering i andre foretak	8	-	-	8	-	-	-	-	-
1. kvartal 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	11 382	3 175	4 607	387	3	203	2 256	60	693
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 093	-10	5	86	-	7	109	-1 290
Brutto driftsinntekter, underliggende	11 382	4 267	4 596	392	89	203	2 263	168	-597
Netto driftsinntekter, underliggende	5 907	3 961	613	266	89	110	947	168	-246
Driftsresultat, underliggende	3 477	2 900	344	55	-17	20	450	-136	-139
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-526	399	-	-	-	-29	-24	179
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	60	-60
Driftsresultat	3 477	2 374	743	55	-17	20	422	-100	-21
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	418	-	-	67	-6	-1	359	-	-
Resultat før finans og skatt	3 895	2 374	743	122	-23	19	781	-100	-21
Balanse 31.03.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	17 116	-	44	7 604	91	-	9 376	-	1
Øvrige eiendeler	130 780	48 540	6 542	8 892	6 534	2 739	13 997	60 690	-17 154
Totale eiendeler	147 896	48 540	6 586	16 496	6 625	2 739	23 373	60 690	-17 153
Avskrivninger og nedskrivninger	-616	-279	-118	-53	-26	-30	-95	-15	-
Vedlikeholdsinvesteringer	185	89	6	11	1	-	69	9	-
Investering i økt kapasitet	1 782	194	362	378	578	117	121	32	-
Investering i andre foretak	2 382	-	-	2 382	-	-	-	-	-
Året 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	37 550	10 143	16 857	1 566	17	625	6 691	117	1 533
Driftsinntekter interne, underliggende	-	3 221	-32	1	508	1	33	452	-4 184
Brutto driftsinntekter, underliggende	37 550	13 365	16 825	1 567	526	626	6 724	568	-2 651
Netto driftsinntekter, underliggende	18 352	12 479	2 016	1 054	511	384	3 010	565	-1 667
Driftsresultat, underliggende	5 679	8 274	397	98	-141	-2	1 061	-856	-3 152
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-1 663	738	-113	-	-	1	7	1 030
Vesentlige engangsposter	-	-	-1 986	-78	-	-	-216	175	2 105
Driftsresultat	5 679	6 610	-850	-93	-141	-2	846	-674	-17
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	871	-	-31	146	-25	-1	781	-	-
Resultat før finans og skatt	6 549	6 610	-881	53	-166	-3	1 627	-674	-17
Balanse 31.12.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	15 924	-	-	6 368	82	-	9 463	-	12
Øvrige eiendeler	130 102	48 837	4 808	10 442	9 433	2 874	14 254	58 947	-19 495
Totale eiendeler	146 026	48 837	4 808	16 810	9 515	2 874	23 717	58 947	-19 483
Avskrivninger og nedskrivninger	-4 814	-1 136	-2 397	-301	-116	-145	-650	-69	-
Vedlikeholdsinvesteringer	1 065	460	127	90	7	-	381	-	-
Investering i økt kapasitet	8 073	1 048	1 014	1 687	3 188	369	538	229	-
Investering i andre foretak	2 583	-	-	2 433	144	6	-	-	-

Utvalgte noter til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2013, avsluttet 31. mars 2013, 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 2012. Delårsregnskapene er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet, med unntak av implementeringen av IFRS 10, 11, 12 og 13

Konsernet har valgt å tidligimplementere følgende standarder, med tilhørende endringer i andre standarder fra og med regnskapsåret 2013. Rapporten for 1. kvartal er det første regnskapet de nye standardene tas i bruk.

- **IFRS 10 Konsernregnskap** Standarden omhandler definisjon av datterselskap og legger i større grad vekt på faktisk kontroll enn tidligere regler. Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er evaluert i forhold til IFRS 10. Implementeringen av standarden har ikke medført endringer for Statkraft.
- **IFRS 11 Felles ordninger** Standarden regulerer regnskapsføringen av virksomhet hvor Statkraft har felles kontroll sammen med andre investorer. Felles drift skal etter den nye standarden innarbeides etter en metode tilsvarende bruttometoden. Avtalen mellom deltakerne som beskriver den enkeltes rettigheter og forpliktelser i den felles driften vil være bestemmende for hvordan en eierandel i felles drift innregnes. For Statkraft innebærer dette at flere eierandeler går over fra å bli presentert etter egenkapitalmetoden til å bli presentert etter bruttometoden i henhold til IFRS 11. Alle enheter som oppfyller definisjonen av felles virksomhet innregnes i samsvar med egenkapitalmetoden. Effekten av implementeringen av IFRS 11 vises i note 9
- **IFRS 12 Opplysninger om interesser i andre foretak** Standarden angir krav til noteopplysninger om investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles kontrollerte foretak. Formålet er å gi informasjon om egenskaper og risiko knyttet til konsernets investeringer i slike selskaper, og hvilke effekter dette har på konsernets balanse, resultater og kontantstrømmer Standarden introduserer en rekke nye opplysningskrav spesielt for årsregnskapet.
- **IFRS 13 Måling av virkelig verdi** Standarden angir prinsipper og veiledning for måling av virkelig verdi for eiendeler og forpliktelser som andre standarder krever eller tillater målt til virkelig verdi. Effekten av implementeringen av IFRS 13 er begrenset.

Endret praksis for presentasjon av kraftsalgsinntekter og energikjøp fra og med 1. januar 2013

Bruttopresentasjon er utgangspunktet for presentasjon av inntekter i konsernregnskapet. Statkraft har i 2013 foretatt en gjennomgang av eksisterende praksis med hensyn til klassifikasjon av visse energikontrakter i resultatregnskapet. Dette har ført til at enkelte kontrakter som tidligere er ført netto under salgsinntekter nå klassifiseres brutto som henholdsvis salgsinntekter og energikjøp. Det vises i denne forbindelse til note 9, som viser den samlede effekten som følge av endret praksis og implementering av IFRS 11.

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. Sammenligningstall etter implementering av endrede regnskapsprinsipper er omarbeidet, og effekten er presentert i note 9.

3. SKJØNNMESSIGE 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 2012.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 1. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områdene, der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse, som omtalt i årsregnskapet for 2012.

4. SEGMENTRAPPORTERING

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.

5. UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET

Tabellen under viser regnskapslinjer hvor urealiserte effekter tilkommer.

NOK mill.	1. kvartal 2013		
	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET			
Salgsinntekter			
Langsiktige kontrakter	-288	1 741	1 453
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	-8	55	47
Trading and origination (eks. EEG og UK PPA)	-26	295	269
Sluttbruker	2	1 590	1 593
Andre salgsinntekter	-	9 219	9 219
Elimineringer	7	4	10
Sum salgsinntekter	-313	12 904	12 591
Energikjøp	618	-6 653	-6 034
Netto valutaeffekter	-1 089	83	-1 006
Andre finansposter			
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-337	1	-336
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-73	-158	-231
Sum urealiserte effekter	-1 195		

NOK mill.	1. kvartal 2012			Året 2012		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	-549	1 555	1 006	-1 613	6 179	4 566
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	106	194	301	71	525	596
Trading and origination (eks. EEG og UK PPA)	-2	214	211	460	266	726
Sluttbruker	-	1 397	1 397	-	4 024	4 024
Andre salgsinntekter	-	8 133	8 133	-	26 534	26 534
Elimineringer	-24	16	-8	7	-6	1
Sum salgsinntekter	-469	11 509	11 041	-1 076	37 523	36 447
Energikjøp	288	-5 450	-5 162	506	-18 678	-18 172
Netto valutaeffekter	1 059	312	1 371	3 815	653	4 468
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-69	-2	-71	347	2	349
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-	-3	-3	-2 140	-30	-2 171
Sum urealiserte effekter	809			1 452		

6. ØVRIGE FINANSIELLE EIENDELER

I øvrige finansielle anleggsmidler i balansen inngår aksjeposten i E.ON SE med 6142 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot utvidet resultat. Statkraft har redusert sin eierandel fra 83.4 millioner aksjer til 60 millioner aksjer i løpet av 1. kvartal. Salget har resultert i et tap på 158 millioner kroner. Negativ endring på de resterende aksjene i 2013 er 73 millioner kroner og er ført som nedskrivning av finansielle eiendeler. Gjenværende aksjebeholdning på 60 millioner aksjer er solgt etter kvartalsslutt og har frigjort ytterligere 6,3 milliarder kroner.

7. VALUTAEFFEKTER PÅ INTERNE LÅN

Netto valutaeffekter på interne lån per 1. kvartal utgjorde -721 millioner kroner, hvorav -635 millioner kroner var urealisert. Tapet har i hovedsak oppstått som følge av at norske kroner har svekket 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 respektive resultatregnskap. 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 i utvidet resultat. Dette utjevner valutagevinster og -tap som tilføres egenkapitalen gjennom resultatet.

8. REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Statkraft har i 2013 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som har redusert volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Statkraft har etablert regnskapsmessig sikring av nettoinvesteringen i STC i euro. Effekten av dette er at 340 millioner kroner i tap ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.

9. ENDREDE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har endret regnskapsprinsipp fra egenkapitalmetoden til bruttometoden etter IFRS 11 Felles ordninger for følgende investeringer:

- Scira Offshore Energy Ltd. (Sheringham Shoal)
- Dudgeon Offshore Wind Ltd.
- Forewind Ltd.
- Naturkraft AS
- Kraftwerksgesellschaft Herdecke, GmbH & Co. KG

Effekten av implementeringen av IFRS 11, samt overgangen til bruttopresentasjon for enkelte kontrakter er vist i tabellene under:

NOK million	1. kvartal 2012	Året 2012
TOTALRESULTAT		
RESULTAT		
Økning i brutto driftsinntekter*	2 283	5 219
Økning i netto driftsinntekter	379	693
Økning (-)/ reduksjon (+) i driftskostnader	37	-380
Endring i driftsresultat	416	314
Reduksjon i resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-344	-153
Endring i netto finansposter	-17	-76
Endring i resultat før skatt	55	84
Økning i skattekostnad	-55	-84
Endring i resultat etter skatt	-	-
UTVIDET RESULTAT		
Endring i sum utvidet resultat	-	-
Endring i totalresultat	-	-
* Økning i brutto driftsinntekter, inkluderer økning som følge av endring til bruttopresentasjon for ulike kontrakter på 2285 millioner kroner i 1.kvartal og 5236 millioner kroner for året 2012. Motsatt effekt er presentert under energikjøp, og følgelig er netto driftsinntekter uendret.		

NOK million	31.03.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE			
EIENDELER			
Økning i Immaterielle eiendeler	25	28	29
Økning i varige driftsmidler	4 303	5 608	3 954
Reduksjon i investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-1 312	-2 050	-1 029
Økning i andre anleggsmidler	684	616	372
Økning i bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	241	394	322
Økning i andre omløpsmidler	-3 018	-3 562	-2 601
Økning i eiendeler	923	1 034	1 046
EGENKAPITAL OG GJELD			
Endringer i egenkapital	-	-	-
Økning i langsiktig gjeld	550	490	490
Økning i kortsiktig gjeld	373	544	559
Endring i egenkapital og gjeld	923	1 034	1 047

NOK million	1. kvartal 2012	Året 2012
KONTANTSTRØMOPPSTILLING		
Endring i netto likviditetsendring fra virksomheten	105	-342
Endring i netto likviditetsendring fra investeringer	-22	254
Endring i netto likviditetsendring fra finansiering	-1	16



Kvartalsrapport
Q1/2013
Statkraft AS

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

www.statkraft.no