

Aksjonærrapport

2. kvartal 2013



Hafslund 

Innhold:

Hovedpunkter	3
Konsernsammendrag	4
Resultatenheter	6
Andre forhold og framtidsutsikter	9
Resultat	11
Balanse og kontantstrøm	12
Segmentinformasjon	13
Noter til regnskapet	14
Erklæring fra styret og konsernsjef	17
Historisk informasjon	18
Finanskalender og investorinformasjon	20

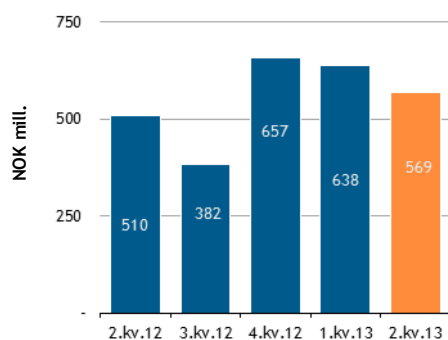


Hovedpunkter 2. kvartal 2013

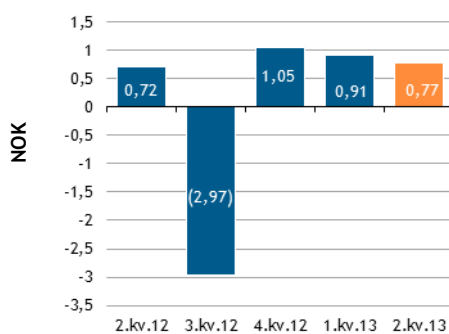
- > Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 569 mill, opp fra 510 mill i fjor.
- > Oppnådd kraftpris på 28 øre/KWh, en økning på 7 øre/kWh fra fjoråret.
- > Vannkraftproduksjon på 825 GWh er 13 prosent lavere enn normalen.
- > Nettvirksomheten med stabil drift i kvartalet.
- > Strømsalgsvirksomheten fortsetter kundeveksten med en økning på 15 000 i kvartalet.
- > Avtale om salg av aksjer i Infratek ASA og eiendelene i BioWood - gir 450 mill i kapitalfrigjøring i 3. kvartal.



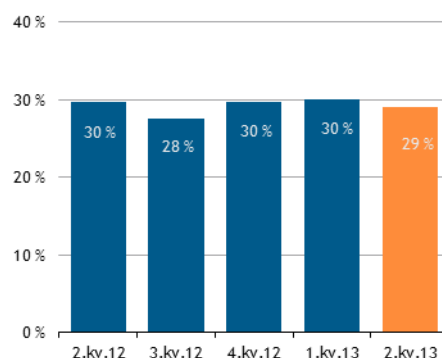
> EBITDA



> Resultat per aksje



> Egenkapitalandel



Nøkkeltall

2. kv 12	2. kv 13	Resultat (NOK millioner)	Hittil 13	Hittil 12
2 292	2 810	Salgsinntekter	6 817	6 020
510	569	EBITDA	1 207	1 131
324	374	Driftsresultat	814	751
213	266	Resultat før skatt og solgt virksomhet	549	533
140	151	Resultat etter skatt	329	364
		Kapitalforhold		
		Egenkapitalandel	29 %	30 %
		Netto rentebærende gjeld	10 020	9 803
		Per aksje (NOK)		
0,72	0,77	Resultat	1,69	1,86
1,1	3,1	Kontantstrøm fra driften	7,3	1,9
		Andre nøkkeltall		
21	28	Kraftpriser (øre/kWh)	30	23
888	825	Vannkraftproduksjon (GWh)	1 345	1 489
355	335	Varmeproduksjon (GWh)	1 224	1 064
3 334	3 528	Strømsalg (GWh)	9 292	8 507

Tall i norske kroner der annet ikke er spesifisert. Tall for 2012 er oppgitt i parentes. Oppgitte tall for 2012 for resultat, balanse og kontantstrøm er omarbeidet i forbindelse med implementering av ny pensjonsstandard IAS 19R med virkning fra 1. januar 2012.

Sammendrag 2. kvartal 2013

Resultat 2. kvartal

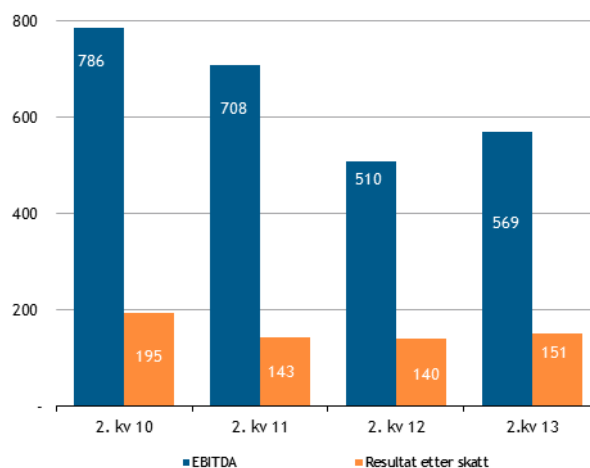
Hafslund oppnådde en EBITDA på 569 mill (510 mill) i 2. kvartal. Kvartalet er som normalt preget av høy vannkraftproduksjon, lav energietterspørsel og stabilt resultat fra nettvirksomheten. Kraftprisen på 28 øre/kWh for vannkraftvirksomheten er en økning på 7 øre/kWh fra fjoråret. Vannkraftproduksjonen var 13 prosent lavere enn normalen for kvartalet, mot 6 prosent høyere enn normalen for fjoråret. Driftsresultat på 374 mill er en forbedring på 15 prosent fra fjoråret.

Finanskostnadene ble 108 mill (110 mill) i kvartalet. Dette reflekterer en netto rentebærende gjeld på 10,0 mrd og en kupongrente på 4,0 prosent ved utgangen av 1. halvår 2013. Noe høyere forwardrenter i løpet av kvartalet endrer markedsverdien på låneporteføljen og bidrar positivt til finanskostnadene med 7 mill (27 mill).

Skattekostnaden på 115 mill (74 mill) inkluderer en grunnrenteskatt for vannkraftvirksomheten på 38 mill (31 mill). Fjorårets skattekostnad inkluderer et positivt engangsforhold

på 15 mill. Resultat etter skatt på 151 mill (140 mill) tilsvarer et resultat per aksje på 0,77 kroner (0,72 kroner).

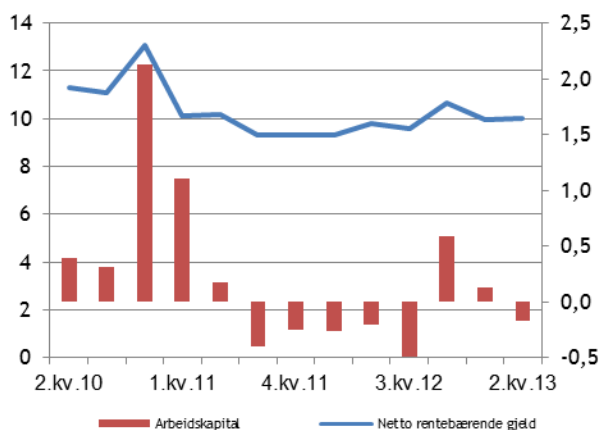
Resultat 2. kvartal 2010 – 2013 (eksklusive REC) (mill.)



Kontantstrøm og kapitalforhold 2. kvartal

Kontantstrømmen fra driften på 606 mill i kvartalet inkluderer kapitalfrigjøring fra redusert arbeidskapital på 214 mill. Ved utgangen av 1. halvår var arbeidskapitalen positiv med 168 mill (205 mill). EBITDA på 569 mill er 177 mill høyere enn den tilhørende kontantstrømmen fra driften før arbeidskapitalendringen. Dette skyldes hovedsakelig betaling av skatt og renter på 232 mill og mottatt utbytte på 41,5 mill fra Infratek ASA. Med en kontantstrøm til investeringsaktiviteter på 197 mill og utbetaling av utbytte på 487 mill, ga dette en samlet negativ kontantstrøm 78 mill i kvartalet. Netto rentebærende gjeld var 10,0 mrd ved utgangen av 1. halvår. Grafen nedenfor viser utvikling i netto rentebærende gjeld og arbeidskapital fra 2. kvartal 2010 til og med 2. kvartal 2013.

Utvikling i netto rentebærende gjeld og arbeidskapital (mrd.)



Totalkapitalen på 24,6 mrd er tilnærmet uendret i fra inngangen til kvartalet. Hafslund har en robust finansieringsstruktur med langsiktige kommitterte trekkfasiliteter. Ved utgangen av 1. halvår hadde Hafslund ubenyttede trekkfasiliteter på 3,7 mrd, noe som anses å være tilstrekkelig til å dekke både arbeidskapitalbehov og refinansiering av gjeld kommende 12 måneder.

Sammendrag 1. halvår 2013

Hafslund har et driftsresultat for 1. halvår 2013 på 814 mill, en forbedring på 64 mill fra fjoråret. Utviklingen i og nivået på kraftprisen er sentralt for konsernets resultatoppnåelse. Oppnådd kraftpris på 30 øre/kWh for 1. halvår er 7 øre/kWh høyere enn fjoråret, mens vannkraftproduksjonen er ned 10 prosent. Konsernets driftsresultat for 1. halvår 2013 inkluderer ingen engangsforhold av betydning.

Finanskostnadene på 266 mill (218 mill) reflekterer en netto rentebærende gjeld på 10,0 mrd og en kupongrente på 4,0

prosent ved utgangen av halvåret. Finanskostnadene er negativt påvirket med 21 mill (positivt med 43 mill i 1. halvår 2012) som følge av at reduserte forwardrenter endrer markedsverdien for låneporteføljen.

Dette ga et resultat før skatt på 549 mill. Skattekostnaden på 220 mill inkluderer grunnrenteskatt på 60 mill for kraftproduksjonsvirksomheten. Resultat etter skatt på 329 mill tilsvarer et resultat per aksje på 1,69 kroner.

Kontantstrømmen fra driften var 1424 mill i 1. halvår og inkluderer kapitalfrigjøring fra redusert arbeidskapital på 679 mill. EBITDA på 1207 mill for halvåret er 462 mill høyere enn den tilhørende kontantstrømmen fra driften før arbeidskapitalendringen. Denne forskjellen skyldes betaling av skatt og renter på til sammen 543 mill og resultatforhold justert for likviditetseffekt på 81 mill. Med en kontantstrøm til investeringsaktiviteter på 314 mill og utbetaling av utbytte på 487 mill, ga dette en samlet kontantstrøm på 623 mill som har redusert rentebærende gjeld i løpet av halvåret.

Risiko- og usikkerhetsfaktorer neste 6 måneder

Markedspriser på kraft er, sammen med energietterspørsel og energiproduksjon, de viktigste verdidriverne i forhold til konsernets resultatutvikling i neste halvår. Kraftprisen påvirker i særlig grad kraftproduksjon og varmevirksomheten. Samlet årstakt for konsernets driftsresultat endres omlag 190 mill ved endring i oppnådd kraftpris på 5 øre/kWh. Tilsvarende endres resultat etter skatt med om lag 95 mill. Hafslund sikrer løpende deler av vannkraft- og fjernvarmeproduksjonen i opp til 36 måneder i terminmarkedet for å redusere kraftprisrisiko. Det vises til omtale av dette i resultatenehetene. Kraftproduksjon har en normalproduksjon i 2. halvår på 1,6 TWh. En endring i produksjonsvolumet på 200 GWh vil med utgangspunkt i dagens forward priser påvirke driftsresultatet om lag 50 mill. Utviklingen i temperaturen i spesielt siste del av året vil påvirke energietterspørselen innen fjernvarme, og strømsalgsvirksomheten. Inntjeningen innen nettvirksomheten påvirkes i stor grad av endringer i de offentlige reguleringene. Det er ingen kjente større endringer i rammevilkår kommende halvår.

Resultatenheter 2. kvartal

> Produksjon

NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Salgsinntekter	234	197	425	362
Brutto dekningsbidrag	236	200	415	365
EBITDA	177	133	288	219
Driftsresultat	165	121	264	196
Driftsresultat vannkraft	167	120	260	201
Driftsresultat krafthandel	(3)	1	4	(5)
Kraftpris (øre/kWh)	28	21	30	23
Produksjon (GWh)	825	888	1 345	1 489
Investeringer	7	5	12	6

Forretningsområde Produksjon hadde salgsinntekter på 234 mill (197 mill) i 2. kvartal. De økte salgsinntektene skyldes høyere kraftpriser til tross for lavere produksjon sammenlignet mot fjoråret. Driftsresultatet på 165 mill (121 mill) fordeler seg med 167 mill (120 mill) fra vannkraftproduksjonen og -3 mill (1 mill) fra krafthandelsvirksomheten.

Oppnådd kraftpris på 28 øre/kWh er opp 7 øre/kWh fra fjoråret, og ga et økt resultatbidrag på 57 mill sammenlignet med 2. kvartal 2012. Oppnådd kraftpris er på linje med volumveid spotpris på Nord Pool Spot for prisområde NO1. Sikringsgraden på 43 prosent i 2. kvartal ga et resultatbidrag på 5 mill. Det er solgt 56 GWh konsesjons- og erstatningskraft til 14 øre/kWh (14 øre/kWh) i kvartalet.

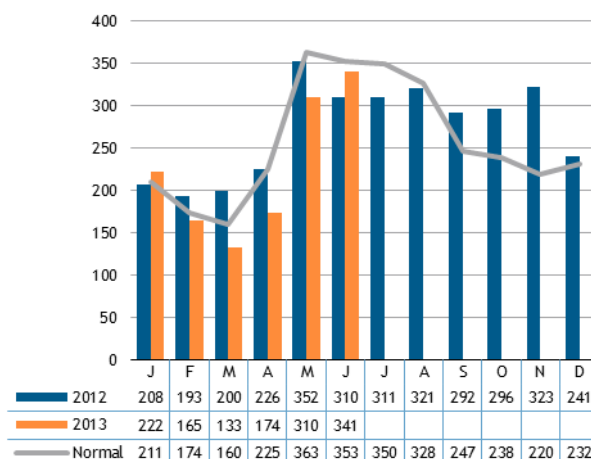
Produksjonen på 825 GWh er 63 GWh lavere enn 2. kvartal 2012 og ga et negativt resultatbidrag på -12 mill mot fjoråret. Produksjonen var 13 prosent lavere enn normalen for kvartalet. Produksjonsvolumet må ses i sammenheng med 40 GWh tapt produksjon som følge av utfall på aggregat 2 i FKF, samt noe mindre vannføring første del av kvartalet enn normalt. Aggregat 2 i FKF ble satt i drift igjen 12. juni etter at det falt ut med store skader på nedre generator-armkors den 25. april. Skaden anses som forsikringssak i forhold til vanntap og tingskade med en samlet egenandel på 4 mil og vil bli inntektsført når saksgang mot forsikringsselskap er ferdigstilt.

Hafslund sikrer løpende deler av vannkraftproduksjonsvolumet for kommende 36 måneder i terminmarkedet for å redusere kraftpriserisiko. I henhold til konsernets sikringspolicy, ventes andelen sikring å være betydelig høyere kommende 6 måneder mot etterfølgende del av perioden. Andelen sikring kan variere vesentlig og blir gjort på bakgrunn av en samlet vurdering av markedspriser og utsikter, med det formål å oppnå tilfredsstillende priser og redusere nedsiden i Hafslunds inntjening. Tabellen nedenfor viser sikringsposisjon for den kommende 6 måneders perioden:

Sikringsposisjon	Neste 6 mnd
Sikringsgrad per 30.06.13	34 %
Forskjell sikringspris minus markedspris notert 28.06.13 (øre/kWh)	2,7

Ved utgangen av juni var den samlede hydrologiske magasinbeholdningen i Hafslunds nedbørsfelt på 99 prosent av normalnivået og den samlede lagrede energien utgjør 1100 GWh. Det forventes normal produksjon på om lag 900 GWh i 3. kvartal basert på produksjonen så langt, forventet tilgjengelighet i kraftanleggene, nåværende magasinbeholdning og normal vær-situasjon.

Vannkraft - månedlig produksjonsprofil (GWh)



Normal = 10 års vannhistorikk justert for effektivitetsforbedringer.

Driftskostnadene på 60 mill i kvartalet er en reduksjon på 8 mill fra fjoråret og skyldes ferdigstillelse av rehabiliteringsprogrammet knyttet til kaplan-aggregatene.

Ved utgangen av kvartalet var engasjert kapital 4,4 mrd for produksjonsvirksomheten.

> Varme

NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Salgsinntekter	194	156	698	550
Brutto dekningsbidrag	110	87	348	274
EBITDA	37	20	211	149
Driftsresultat	(5)	(22)	128	68
Brutto dekningsbidrag (øre/kWh)	33	28	31	31
Energiproduksjon (GWh)	355	335	1 224	1 064
Investeringer	30	41	37	92

Forretningsområdet Varme hadde salgsinntekter på 194 mill i kvartalet, en økning på 24 prosent fra fjoråret. De økte salgsinntektene skyldes hovedsakelig høyere fjernvarmepriser som følge av økte engrospriser for kraft på Nord Pool Spot. Brutto dekningsbidrag på 110 mill er en forbedring på 26 prosent fra fjoråret. Driftskostnader på 72 mill er noe over fjoråret som følge av noe høyere vedlikeholdsaktivitet. EBITDA på 37 mill, en forbedring på 17 mill fra fjoråret, er tilfredsstillende i et kvartal med lav energietterspørsel.

Investeringene på 30 mill (41 mill) gjelder blant annet tilknytning av nye fjernvarmekunder og slutføring av det nye 56 MW trepulfyrtre kjelanlegg på Haraldrud. Hittil i 2013 er det tilknyttet nye fjernvarmekunder med et samlet årlig fjernvarmebehov på 13 GWh. Varme har en engasjert kapital på 5,4 mrd ved utgangen av kvartalet.

Fjernvarme	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Avfall og biomasse (GWh)	194	173	469	435
Varmepumpe (GWh)	22	28	76	80
Bioolje og biodiesel (GWh)	1	1	47	26
Pellets (GWh)	7		59	
Elektrisitet (GWh)	63	61	383	305
Olje og naturgass (GWh)	3	3	51	73
Sum energiproduksjon (GWh)	291	266	1 086	920
Brenselkostnad (øre/kWh)	26	22	31	28
Fjernvarmepris (øre/kWh)	63	52	65	59
Brutto dekningsbidrag (øre/kWh)	34	28	31	28

Fjernvarmeprisen (inkludert distribusjonsleddet) på 63 øre/kWh, er 11 øre/kWh høyere enn fjoråret. Fjernvarmeproduksjonen på 291 GWh i kvartalet er en økning på 9 prosent fra fjoråret. Brenselkostnaden på 26 øre/kWh er 4 øre/kWh høyere enn fjoråret som følge av at økte engrospriser for kraft gir høyere brenselkostnad ved bruk av elektrisitet og varmepumper. Andelen fornybare energikilder var 99 prosent i 2. kvartal og 95 prosent de siste 12 mnd. Dette gir et brutto dekningsbidrag for fjernvarmesalget på 34 øre/kWh, en økning på 6 øre/kWh fra fjoråret.

Fjernvarmevirksomheten sikrer løpende deler av produksjonen for de kommende 36 måneder i terminmarkedet for å redusere kraftpriserisiko. Andelen sikring kan variere vesentlig og blir gjort på bakgrunn av en samlet vurdering av markedspriser og utsikter, med det formål å oppnå tilfredsstillende priser og redusere endringene i inntjening. I 2. kvartal utgjorde sikringsandelen 111 GWh, noe som ga et resultat på -3,5 mill i kvartalet. Tabellen nedenfor viser sikringsposisjon i forhold til netto kraftpriserisikoner for fjernvarmevirksomheten for den kommende 6 måneders perioden:

Sikringsposisjon	Neste 6 mnd
Sikringsgrad per 30.06.13	27 %
Forskjell sikringspris minus markedspris notert 28.06.13 (øre/kWh)	4,0

Hafslund Varme fikk i 2010 tillatelse til å oppføre en fjernvarmesentral på Jessheim med mål om en større utbygging av fjernvarme. Mindre etterspørsel enn antatt og lavere strømpriser gir ikke tilstrekkelig lønnsomhet til å forsvare den planlagte utbyggingen til om lag 150 mill.

Tabellen nedenfor viser sentrale nøkkeltall for de to industrivarmeanleggene i Østfold. Energien leveres som damp, fjernvarme og elektrisitet. Energiproduksjonen ble 65 GWh i kvartalet. Salgsprisen på 25 øre/kWh er ned 3 øre/kWh fra fjoråret og skyldes både lavere andel dampleveranse og lavere pris på damp. Brutto dekningsbidrag ble 28 øre/kWh, og reduksjonen må i tillegg til lavere salgspris, også ses i sammenheng med 45 kr/tonn i lavere inntekt fra mottatt avfall. Industrivarme hadde et brutto dekningsbidrag på 18 mill (21 mill) i kvartalet, fordelt på 13 mill fra anlegget i Sarpsborg og 5 mill fra Bio-El Fredrikstad.

Industrivarme	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Salgspris (øre/kWh)	25	28	25	27
Avfall (tusen tonn)	32	32	64	64
Brutto dekningsbidrag (øre/kWh)	28	30	28	32
Energiproduksjon (GWh)	65	69	139	145

* Brutto dekningsbidrag (øre/kWh) er høyere enn salgspris da inntekter fra mottak av avfall inngår i dekningsbidraget men ikke i salgsprisen. Avfallsinntektene inngikk ikke i oppgitt dekningsbidrag tidligere.

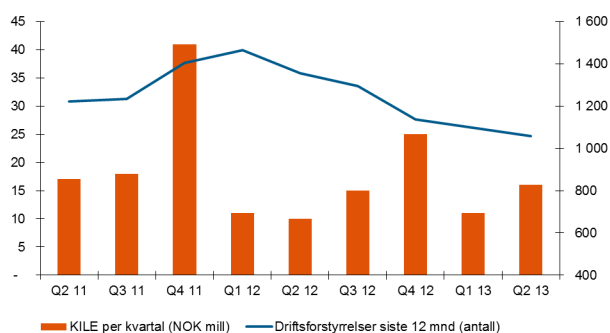
> Nett

NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Salgsinntekter	966	920	2 036	1 960
Brutto dekningsbidrag	605	584	1 168	1 151
EBITDA	283	245	555	490
Driftsresultat	162	122	312	241
Mer/(mindreinntekt) i resultat	(52)	56	(120)	(30)
Investeringer	129	102	193	173

Salgsinntektene for nettvirksomheten var 966 mill (920 mill) i 2. kvartal. Salgsinntekter og dekningsbidrag reflekterer en mindreinntekt på 52 mill (merinntekt 56 mill). Det vises til note 2 senere i rapporten for omtale av mer/(mindreinntekt). Nettvirksomheten hadde et brutto dekningsbidrag på 605 mill (584 mill). Driftskostnadene på 322 mill er en reduksjon på 17 mill fra fjoråret som følge av noe lavere vedlikeholdsaktivitet. Driftsresultat på 162 mill er en forbedring på 40 mill fra fjoråret. Dette må ses i sammenheng med høyere regulert dekningsbidrag og noe lavere vedlikeholdsaktivitet.

Tabellen nedenfor viser utviklingen i driftsforstyrrelser siste 12 måneder (høyre akse) og kvartalsvis KILE-kostnad (venstre akse). KILE er kvalitetsjustering av inntektsrammen for ikke levert energi. Leveringskvaliteten i 2. kvartal har vært god med få store avbrudd. KILE kostnaden ble 16 mill (10 mill). Samlet energileveranse til sluttkundene på 3,5 TWh er på nivå med fjorårets kvartal.

KILE-kostnad og driftsforstyrrelser



Investeringene var 129 mill (102 mill) i 2. kvartal. Nettvirksomheten har en engasjert kapital på 8,6 mrd ved utgangen av kvartalet.

Kompetanseforskriften ble fastsatt av Olje- og energidepartementet (OED) i mars 2011 og det ble gitt frist til 1. juli 2013 for oppfyllelse av denne. Hafslund Nett har foretatt de tilpasninger som er nødvendige i forhold til dette.

Basert på dagens nettariffer, normal energietterspørsel siste halvår og planlagt vedlikehold, forventes det at driftsresultat for 2013 øker med om lag 15 prosent sammenlignet med

2012. Dette er en økning fra foregående kvartal i hovedsak som følge av noe lavere vedlikeholdsaktivitet.

> Marked

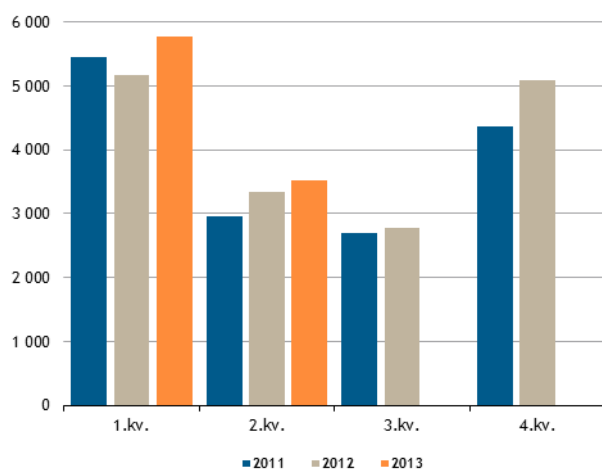
NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Salgsinntekter	1 443	1 080	3 699	3 091
Brutto dekningsbidrag	261	258	548	572
EBITDA	71	109	163	252
Driftsresultat	62	104	144	243
Driftsresultat strømsalg - herav verdiendring derivater	(3)	2	(5)	35
Solgt volum (GWh)	3 528	3 334	9 292	8 507
Driftsresultat faktura og kundetjenester mm	10	26	11	43

Salgsinntektene for Marked var 1443 mill i 2. kvartal, en økning på 36 prosent fra fjoråret. Omsetningsøkningen skyldes i hovedsak økte engrospriser på kraft på Nord Pool Spot, men økt energietterspørsel bidrar også til omsetningsøkningen.

Driftsresultatet ble 62 mill (104 mill) i et kvartal med lav energietterspørsel. Kundeveksten fortsetter og dekningsbidraget fra strømsalgsvirksomheten er over fjoråret til tross for noe lavere margin (øre/kWh). Driftskostnadene på 189 mill er en økning på 39 mill fra fjoråret. I tillegg til flere kunder, må dette ses i sammenheng med økte salgs- og markedsaktiviteter og en overgangsfase knyttet til nytt kunde- og faktureringsystem. Driftsresultatet for strømsalgsvirksomheten tilsvarer et resultat etter skatt på om lag 41 kroner per kunde i kvartalet (68 kroner).

Det ble solgt 3528 GWh i kvartalet, en økning på 6 prosent fra fjoråret. Salgsvolumet fordeler seg med 2232 GWh (2170 GWh) til privatsegmentet og 1296 GWh (1164 GWh) til bedriftssegmentet. Ved utgangen av 1. halvår har Hafslund om lag 927 000 kunder gjennom heleide selskaper og andel av kundene i deleide selskaper. Dette er en netto økning på 15 000 kunder i kvartalet og 44 000 kunder sammenlignet med utgangen av 1. halvår i 2012.

Strømsalg - volum (GWh)



Marked har en engasjert kapital på 1,9 mrd ved utgangen av andre kvartal 2013. Engasjert kapital vil i stor grad variere med endringer i arbeidskapitalen gjennom året som følge av energietterspørsel og nivå på engrosprisene for kraft på NordPool Spot.

> Annen virksomhet

NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
Stab og støttetjenester	(10)	(2)	(22)	(18)
Øvrig virksomhet	(0)	1	(12)	22
Driftsresultat annen virksomhet	(10)	(2)	(34)	3

Annen virksomhet hadde et samlet driftsresultat på -10 mill (-2 mill) i 2. kvartal.

Hafslund inngikk den 25. juni 2013 en avtale med fond som forvaltes av investeringsselskapet Triton, om å selge hele sin beholdning på 27,6 millioner aksjer i Infratek ASA tilsvarende 43,3 prosent av utestående aksjer, til en pris på NOK 14 per aksje. Salget av Hafslunds aksjepost i Infratek er i tråd med Hafslunds strategiske fokus på kjernevirksomheten, og et resultat av en konkurransebasert prosess. Salget er betinget av godkjenning fra konkurransemyndighetene i Norge og Sverige, ventet tidlig i august 2013. Gitt en vellykket gjennomføring av salget, vil Hafslund ikke lenger eie aksjer i Infratek. Salget vil gi en regnskapsmessig gevinst på ca. 90 mill ved gjennomføring av avtalen. Det vises til note 4 senere i rapporten vedrørende til historisk kvartalsvis innarbeidede resultat som tilknyttet investering.

Hafslund har inngått avtale om salg av pelletsfabrikken, inkludert tomt, kai og løsøre (innmattransaksjon). Transaksjonen forventes gjennomført i 3. kvartal og vil gi et tilnærmet nullresultat.

Andre forhold

Per 28. juni 2013:

('000)	A-aksjer	B-aksjer	Sum	Andel
Oslo Kommune	67 525	37 343	104 868	53,7 %
Fortum Forvaltning AS	37 853	28 706	66 559	34,1 %
Østfold Energi AS	5 201	4	5 205	2,7 %
Odin Norge		3 735	3 735	1,9 %
MP Pensjon PK	5	1 579	1 584	0,8 %
Folketrygdfondet	85	885	970	0,5 %
AS Herdebred	107	321	428	0,2 %
Hafslund ASA		397	397	0,2 %
New Alternatives Fund, Inc	328		328	0,2 %
Svenska Handelsbanken AB	142	155	297	0,2 %
Sum 10 største	111 246	73 126	184 372	94,5 %
Andre aksjonærer	4 182	6 632	10 814	5,5 %
Total	115 428	79 758	195 186	100 %

Hafslund ASA hadde 6880 aksjonærer ved utgangen av 1. halvår, hvorav de 10 største eide 94,5 prosent av aksjekapitalen. Hafslund er notert på Oslo Børs. Børsverdien på 9,2 mrd siste handelsdag i 2. kvartal legger til grunn en kurs på 47,00 kroner for både A-aksjen og B-aksjen.

Framtidsutsikter

Hafslunds økonomiske resultater påvirkes direkte av kraftprisutviklingen. Dette gjelder for kraftproduksjon og fjernvarme, mens inntjeningen innen nettvirksomheten i stor grad påvirkes av endringer i de offentlige reguleringene. Strømsalgsvirksomheten er svært konkurranseutsatt, og lønnsomheten er betinget av Hafslunds evne til ytterligere å effektivisere og forbedre kundeleveransene.

Kraftprisene preges til enhver tid av den hydrologiske situasjonen og de økonomiske forholdene i Norden og Europa, samt eventuelle regulatoriske og politiske initiativ. Den 28. juni 2013 var noteringen for framtidig levering av kraft på Nasdaq OMX for 3. og 4. kvartal 2013 på henholdsvis 26 øre/kWh og 29 øre/kWh, og for 2014 på 28 øre/kWh. Det er stor usikkerhet rundt den framtidige kraftprisutviklingen. For å bedre utnytte markedsutsiktene og å sikre inntjening og kontantstrøm, har Hafslund gradvis endret fra en spot policy til en delvis prissikring av salg av produsert energi.

I tillegg til løpende driftsinvesteringer i eksisterende virksomhet, vil konsernets framtidige investeringsbehov preges av lovpålagte investeringer i AMS. Olje- og energidepartementet (OED) har i brev av 18. februar 2013 kommunisert at avregningsforskriften endres, slik at siste frist for utrulling av AMS er satt til 1. januar 2019.

Den strategiske konsentrasjonen rundt kjernevirksomheten vil styrke Hafslunds rolle som et ledende energiselskap, og bygge opp under konsernets satsning på fornybar energi, infrastruktur for energi og strømmarkedet. Styret mener Hafslund både forretningsmessig og finansielt har et godt grunnlag for en tilfredsstillende utvikling, og for å møte de mulighetene og utfordringene som konsernet står overfor i tiden framover.

Oslo, 9. juli 2013

Hafslund ASA

Styret

Resultat

2. kv 12	2. kv 13	NOK millioner	Hittil 13	Hittil 12
2 292	2 810	Salgsinntekter	6 817	6 020
(1 197)	(1 640)	Kjøp av varer og energi	(4 406)	(3 771)
1 095	1 170	Brutto dekningsbidrag	2 411	2 249
25	6	Resultat finansielle aktiva	(7)	82
(201)	(213)	Personalkostnader	(437)	(392)
(409)	(394)	Andre driftskostnader	(759)	(808)
510	569	EBITDA	1 207	1 131
(186)	(195)	Av,- og nedskrivninger	(393)	(380)
324	374	Driftsresultat	814	751
(137)	(115)	Rentekostnader med mer	(245)	(261)
27	7	Verdiendring låneportefølje	(21)	43
(110)	(108)	Finanskostnader	(266)	(218)
213	266	Resultat før skatt og solgt virksomhet	549	533
(74)	(115)	Skattekostnad	(220)	(169)
140	151	Resultat etter skatt	329	364
0,72	0,77	Resultat etter skatt per aksje (NOK) = utvannet resultat	1,69	1,86

Utvidet resultat

140	151	Resultat etter skatt	329	364
(1)	57	Verdiendring sikringskontrakter	19	8
2	1	Omregningsdifferanser	16	(9)
1	58	Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultatet	35	(1)
(10)		Endring estimat pensjoner		(20)
(10)		Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		(20)
131	209	Utvidet resultat i perioden, fordelt på:	364	343
131	209	Resultat til aksjonærene i Hafslund ASA	364	343
(0)	(1)	Resultat til minoritetene	(0)	(0)
131	209		364	343

Balanse

NOK millioner	30.06.13	31.03.13	30.06.12	31.12.12
Immaterielle eiendeler	2 478	2 472	2 433	2 432
Varige driftsmidler	18 281	18 269	18 576	18 365
Finansielle eiendeler	589	612	628	657
Fordringer og varer	2 179	3 111	1 927	2 871
Bankinnskudd	1 067	290	659	223
Eiendeler	24 593	24 755	24 223	24 549
Egenkapital (majoritet)	7 145	7 420	7 163	7 270
Egenkapital (minoritet)	18	19	28	19
Avsetning for forpliktelser	3 440	3 419	4 052	3 317
Langsiktig rentebærende gjeld	8 603	8 070	8 810	8 422
Kortsiktig rentebærende gjeld	3 179	2 866	2 247	3 119
Kortsiktig rentefri gjeld	2 208	2 960	1 922	2 402
Gjeld og egenkapital	24 593	24 755	24 223	24 549

Egenkapitalavstemming

NOK millioner	Hittil 13	Hittil 12
Egenkapital inngang til perioden	7 289	8 131
Implementeringseffekt pensjoner 01.01.12		(795)
Justert egenkapital inngang til perioden	7 289	7 336
Utvidet resultat i perioden	364	343
Endring minoritetsinteresser	(1)	
Utbytte	(487)	(487)
Andre egenkapitaleffekter	(3)	(1)
Egenkapital ved utgangen av perioden	7 162	7 191

Kontantstrømanalyse

NOK millioner	2. kv 13	2. kv 12	Hittil 13	Hittil 12
EBITDA	569	510	1 207	1 131
Betalte renter	(107)	(123)	(290)	(303)
Betalt skatt	(125)	(89)	(253)	(249)
Markedsverdiendringer og andre likviditetsjusteringer	55	27	81	(23)
Endring kundefordringer med mer	890	747	650	209
Endring driftskreditter med mer	(676)	(852)	29	(388)
Kontantstrøm fra driften	606	220	1 424	377
Drifts, -og ekspansjonsinvesteringer	(199)	(198)	(309)	(369)
Netto kapitalfrigjøring aksjer med mer	2	4	(5)	20
Kontantstrøm investeringsaktiviteter	(197)	(194)	(314)	(349)
Endring rentebærende gjeld	854	63	221	248
Utbytte og kapitaltransaksjoner	(487)	(487)	(487)	(487)
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter	367	(424)	(266)	(239)
Endring bank i perioden	777	(398)	844	(211)
Bankinnskudd inn i perioden	290	1 057	223	869
Bankinnskudd ut av perioden	1 067	659	1 067	659

Segmentrapportering

2. kv 12	2. kv 13	NOK millioner	Hittil 13	Hittil 12
197	234	Produksjon	425	362
156	194	Varme	698	550
920	966	Nett	2 036	1 960
1 080	1 443	Marked	3 699	3 091
(61)	(28)	Annen virksomhet / elimineringer	(42)	57
2 292	2 810	Sum salgsinntekter	6 817	6 020
64	132	Produksjon	7	(62)
1	1	Varme	1	2
(2)	0	Nett	4	4
64	65	Marked	130	127
48	49	Annen virksomhet	98	95
175	248	Salg mellom segmentene	239	166
121	165	Produksjon	264	196
(22)	(5)	Varme	128	68
122	162	Nett	312	241
104	62	Marked	144	243
(2)	(10)	Annen virksomhet / elimineringer	(34)	3
324	374	Sum driftsresultat	814	751

Noter til regnskapet

1) Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 2. kvartal og 1. halvår 2013, avsluttet per 30. juni 2013, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i IFRS (International Financial Reporting Standard som fastsatt av EU) og består av Hafslund ASA og dets tilknyttete selskaper og datterselskaper. Delårsrapporten er ikke revidert. Delårsrapporten 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. Anvendte regnskapsprinsipper og beregningsmetoder i delårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2012, med unntak av regnskapsprinsipp vedrørende bokføring av pensjoner.

Hafslund har i 2013 endret regnskapsprinsipp knyttet til regnskapsføring av pensjoner i tråd med beskrivelse gitt i note 1 i aksjonærrapporten for 1. kvartal 2013. Endringen har medført at alle estimatavvik er ført i utvidet resultat og rentekostnader og forventet avkastning på pensjonsmidlene er erstattet med et netto rentebeløp som er beregnet ved diskonteringsrenten på netto pensjonsforpliktelse (eiendel).

I henhold til ny pensjonsstandard IAS 19 R har endringene blitt gjort retrospektivt og sammenligningstallene for 2012 har blitt endret tilsvarende. Tabellene under viser effekten av endret regnskapsprinsipp på konsernets resultat og balanse for regnskapsåret 2012.

Resultat

NOK millioner	Året 2012 omarbeidet	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12
Økt driftsresultat for:					
Produksjon	1	1			
Varme	1	1	1		
Nett	26	7	6	7	6
Marked	6	2	1	1	1
Annen virksomhet / elimineringer	23	6	6	5	6
Driftsresultat konsern	57	16	14	14	14
Økt skattekostnad	16	4	4	4	4
Økt resultat etter skatt	41	11	10	10	10

Utvidet resultat

NOK millioner	Året 2012 omarbeidet	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12
Økt resultat etter skatt	41	11	10	10	10
Endring estimat pensjoner	469	(11)	(10)	(10)	(10)
Endring utvidet resultat	510	0	0	0	0

Balanse

NOK millioner	31.12.12	30.09.12	30.06.12	31.03.12
Økt pensjonsforpliktelse	(397)	(1 104)	(1 104)	(1 104)
Redusert utsatt skatteforpliktelse	111	309	309	309
Netto effekt egenkapital	(286)	(795)	(795)	(795)

I tillegg er tidligere bruttoført pensjonsforpliktelse/-eiendel ført netto avhengig av ordning etter omarbeidelsen, noe som har medført at totalkapitalen har blitt redusert med 242 mill per 31. desember 2012. Endringen har påvirket posten Fordringer og varer i balanseoppstillingen på eiendelssiden. Pensjonsendringen har ingen kontanteffekt, men påvirker enkelte linjer i kontantstrømoppstillingen for å reflektere endringer utført på konsernets resultat- og balanseoppstilling.

2) Nettvirksomhet – inntektsramme og mer/mindreinntekt

I henhold til IFRS er det knyttet spesielle regnskapsprinsipper til nettleie (regulatoriske inntekter). Inntektsført nettleie det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Tillatt inntekt består av inntektsramme fastsatt av regulator (NVE) tillagt overføringskostnader (Statnett), påslag Enova og eiendomsskatt samt fratrasket avbruddskostnader. Mer-/mindreinntekt, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres i henhold til IFRS som en regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde, og at fordringen/gjelden i teorien er betinget av en framtidig leveranse. Tariffene styres ut fra formålet om at den årlige inntekten over tid skal være i samsvar med tillatt inntekt. Merinntekt oppstår dersom inntektsført nettleie er høyere enn tillatt inntekt for året og dette påvirker resultatet positivt. Tilsvarende vil mindreinntekter påvirke resultatet negativt.

Resultatet til nettvirksomheten for 2. kvartal 2013 inkluderer en mindreinntekt på 52 mill. Resultatet for tilsvarende periode i 2012 inkluderte en merinntekt på 56 mill. For 1. halvår 2013 inkluderer driftsresultatet til nettvirksomheten en mindreinntekt på 120 mil (30 mill mindreinntekt 1. halvår 2012). Hafslund Nett har en akkumulert merinntekt på 312 mill ved utgangen av 1. halvår 2013.

3) Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

Ved utgangen av første halvår 2013 utgjorde balanseført verdi av låneporteføljen 11 782 mill, hvorav 8 603 mill er langsiktig gjeld og 3 179 mill er kortsiktig gjeld. Endring i virkelig verdi på lån ga en positiv resultateffekt på 6 mill i 2. kvartal 2013. Endring i virkelig verdi på rente- og valutaderivater har gitt en samlet positiv resultateffekt på 24 mill i 2. kvartal 2013. I 2. kvartal 2013 hadde Hafslunds kredittspreader en inngang på omkring 5 basispunkter for løpetider inntil 1 år, om lag 15 basispunkter for løpetider 2 til 6 år og noe mindre for 7 til 10 år. Nibor- og swaprentene var falt med rundt 20 basispunkter for løpetider inntil 1 år, ca. 5 basispunkter for 1 til 2 årssegmentet og steg med om lag 10 basispunkter for 3 til 8 årssegmentet og om lag 5 basispunkter for lengre løpetider. Nettoeffekten av dette var at markedsrenten (inkl Hafslunds kredittspreader) falt med opptil cirka 25 basispunkter for løpetider inntil 1 år, ca 20 basispunkter for løpetider rundt 2 år om lag 5 basispunkter for lengre løpetider.

Endring i virkelig verdi på lånene resultatføres som finanskostnader, mens verdiendring på rente- og valutaderivater resultatføres som resultat finansielle aktiva i driftsresultatet. Konsernet har ikke finansielle covenants knyttet til låneavtalene. Per 30. juni 2013 hadde låne- og rentederivatporteføljen en fordeling på fast og flytende rente på 53/47.

Hafslund har en trekkfasilitet på 3 600 mill bestående av et syndikat på seks nordiske banker som løper til 2018. Hafslund har oppnådd fordelaktige betingelser og det er ingen finansielle covenants i låneavtalen. Trekkfasiliteten skal benyttes som en generell likviditetsreserve. I tillegg har Hafslund en ubenyttet kassekreditt i Nordea på 100 mill.

Hafslund har gjeld i fremmed valuta, samt virksomheter som gjennomfører transaksjoner som er eksponert for svingninger i valutakurs. Dette gjelder i særdeleshet handel med kraft og kraftderivater i EUR og SEK. Konsernets finansavdeling har ansvaret for strategi for valutasikring, og utfører alle transaksjoner ut mot markedet. Ved låneopptak i utenlandsk valuta sikres hovedstol og basisrente med basiswap på opptrekkstidspunktet. Konsernets låneportefølje ble frem til 31. desember 2009 i sin helhet vurdert til virkelig verdi over resultatet. Fra 2010 blir nye lån vurdert til amortisert kost. Nye lån vurdert til amortisert kost utgjorde 5 567 mill ved utgangen av 2. kvartal 2013.

4) Salg av virksomhet

Hafslund ASA inngikk den 25. juni 2013 en avtale om å selge hele sin beholdning på 27,6 millioner aksjer i Infratek ASA, tilsvarende 43,3 % av alle utestående aksjer i Infratek, til en pris på 14 kroner per aksje. Salget er betinget av godkjenning fra konkurransemyndighetene i Norge og Sverige, ventet tidlig i august 2013. Hafslund konsernets balanseførte verdi på investeringen i Infratek inngår som del av posten Finansielle eiendeler i balanseoppstillingen. Balanseført verdi er løpende justert med mottatt utbytte fra selskapet og innarbeidet resultat tilknyttet investering. Salget vil gi en regnskapsmessig gevinst på om lag 90 mill ved gjennomføring av salget. Innregnet resultat fra investeringen fremkommer som del av posten Resultat finansielle aktiva i resultatoppstillingen og rapporteres som del av segmentet Annen virksomhet. Tabellen under viser innregnet resultat per kvartal, samt mottatt utbytte (kontantstrøm) knyttet til investeringen i Infratek ASA:

NOK millioner	2.kv.13	1.kv.13	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12	4.kv.11	3.kv.11	2.kv.11
Tilknyttet resultat	(5)	(2)	22	8	6	0	23	2	6
Mottatt utbytte (kontantstrøm)	41				41				28

Hafslund har videre inngått avtale om salg av pelletsfabrikken på Averøya, inkludert tomt, kai og løsøre. Balanseført verdi på pelletsfabrikken inngår som del av posten Varige driftsmidler i balanseoppstillingen. Transaksjonen forventes gjennomført i 3. kvartal og salget vil gi et tilnærmet nullresultat for Hafslund.

5) Finansielle instrumenter

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter er anvendt for finansielle instrumenter i balansen:

NOK millioner	Derivater benyttet for sikringsformål	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Utlån og fordringer	Totalt
Langsiktige fordringer			461	461
Derivater	25	58		83
Kundefordringer og andre fordringer			1 675	1 675
Kontanter og kontantekvivalenter			1 067	1 067
Sum finansielle eiendeler per 30. juni 2013	25	58	3 203	3 286

NOK millioner	Derivater benyttet for sikringsformål	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
Lån		6 215	5 567	11 782
Derivater	3	29		32
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld			1 310	1 310
Sum finansielle forpliktelser per 30. juni 2013	3	6 244	6 877	13 124

Hafslund kategoriserer finansielle instrumenter i følgende kategorier; finansielle instrumenter, lån og fordringer samt finansielle forpliktelser. Derivater er finansielle instrumenter som enten vurderes i kategorien virkelig verdi over resultatet eller for sikringsformål. Hafslund har fire hovedgrupper av derivater; kraftderivater, rente- og valutaderivater, samt forwardkontrakter knyttet til elsertifikat. Spotkontrakter ved kjøp av elsertifikat fremkommer som del av Utlån og fordringer i tabellen over.

Flere av konsernets resultatenheter er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet. Den naturlige markedseksponeringen kommer hovedsakelig som følge av eierskap i kraftproduksjon, varmeproduksjon, nettvirksomhet og strømsalg til kunder. Kraftmarkedet har de siste årene vært relativt volatil, noe som har bidratt til et ønske om å skape større forutsigbarhet i resultatene til Hafslund Produksjon og Hafslund Varme. For å redusere risikoen knyttet til fremtidige kontantstrømmer fra salg av kraft sikres kraftprisen. Hafslund sikrer løpende deler av vannkraftproduksjonsvolumet, samt inngår sikringsforretninger i forretningsområdet Varme, for de kommende 36 måneder for å redusere kraftpriserisiko. Sikringsforholdet blir regnskapsmessig ført som kontantstrømsikring iht IAS 39 og verdiendringer i sikringsinstrumentet føres over utvidet resultat og inngår i tabellen over som Derivater benyttet for sikringsformål.

Strømsalgsvirksomheten sikrer sine marginer på alle produkter som tilbyr kundene ulike former for fastpriser eller pristak over en avtalt tidsperiode. Dette gjøres ved at en inngår finansielle kraftkontrakter for kjøp av fysisk volum tilsvarende leveringsforpliktelsen til kundene. Finansielle kraftkontrakter regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet og oppfyller ikke krav til sikringsbokføring. Konsernets formål ved kontraktshandel er sikring av marginene på sine kundeporteføljer. I et marked med store endringer i engros- og forwardpriser vil virkelig verdi på framtidige kraftkontrakter endres i takt med prisendringene på Nasdaq OMX. I 2. kvartal 2013 var det liten bevegelse i engros- og forwardpriser, og kun mindre endringer i urealiserte verdier på kraftkontrakter. For 2. kvartal er det regnskapsført et verditap på 3 mill. Verditap på kraftkontrakter vil i stor grad oppveies av motsvarende gevinst knyttet til sluttbrukerkontrakter. Konsernets sluttbrukerkontrakter er imidlertid ikke vurdert å være innenfor IAS 39 og regnskapsføres til laveste verdis prinsipp.

6) Driftsmidler

Det er investert i driftsmidler for 199 mill i 2. kvartal og 310 mill i 1. halvår 2013. Investeringene gjelder i sin helhet ordinære drifts- eller ekspansjonsinvesteringer.

7) Transaksjoner med nærstående

Hafslund konsernet foretar kjøps- og salgstransaksjoner med nærstående parter som en del av normal forretningsdrift. I 2013 har Hafslund kjøpt og solgt varer og tjenester med de nærstående partene Oslo kommune og Infratek-konsernet. Oslo kommune eier 53,7 prosent av aksjene i Hafslund ASA per 30. juni 2013. Hafslund ASA eier 43,3 prosent av Infratek ASA per 30. juni 2013, se for øvrig omtale i note 4 vedrørende salg av aksjene i Infratek ASA. Eksempler på salg til Oslo kommune er strømsalg, drifting av veilys, samt tilhørende vedlikehold og investeringer. Eksempler på kjøp er avfallsvarme fra Energigjenvinningsetaten. Infratek-konsernet leverer sikkerhetstjenester, samt entreprenørtjenester som prosjektering, bygging, vedlikehold og beredskap av elektrisitetsnettet, fjernvarmenett og veilysnett. Alle transaksjoner er basert på markedsmessige betingelser. Nedenstående tabell presenterer transaksjoner med nærstående:

NOK millioner	Salg av varer og tjenester	Kjøp av varer og tjenester	Kjøp ført som investering	Kundefordringer	Leverandørgjeld
2. kvartal 2013					
Oslo kommune	38	53			
Infratek konsernet	2	58	47		
1. halvår 2013					
Oslo kommune	105	105		11	22
Infratek konsernet	2	110	79	1	47

8) Betingete utfall

Som et ledd i konsernets strategi for å profesjonalisere eiendomsdriften, samt ytterligere rendyrke netteierfunksjonen, gjennomførte Hafslund-konsernet i 2006 og 2007 utfisjonering av en rekke eiendommer fra Hafslund Nett AS. Samlet omfattet dette 58 eiendommer som ble overført i alt 11 eiendomsselskaper organisert som en del av konsernets eiendomsvirksomhet. I 2006 og 2007 ble aksjene i to av selskapene solgt (Hatros I og Hatros II). Hafslund anså salgene av aksjene som skattefrie etter fritaksmetoden. Sentralskattekontoret for Storbedrifter (SfS) hevder at salgene av aksjene rammes av den ulovfestede gjennomskjæringsregelen, og at gevinsten fra salgene er skattepliktige.

Saken vedrørende Hatros II AS ble behandlet i Oslo Tingrett i mai 2013. Hafslund tapte i dommen som ble avsagt 24. juni. Hafslund vurderer å anke til Lagmannsretten. Hafslund har tidligere anket dommen i tingretten vedrørende Hatros I AS til Lagmannsretten og saken er berammet i uke 8 i 2014. Hafslund har i løpet av 2011 og 2012 foretatt en samlet regnskapsmessig avsetning av skatt på 278 mill, noe som er i tråd med dommene i Oslo Tingrett.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjefen har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og dets sammendratte konsoliderte halvårsregnskap for Hafslund ASA per 30. juni 2013 og for 1. halvår 2013.

Halvårsrapporten er avlagt i overensstemmelse med kravene i IAS 34 Delårsrapportering som godkjent av EU, samt norske tilleggskrav i verdipapirhandelloven.

Etter styrets og konsernsjefens beste overbevisning er halvårsregnskapet 2013 utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarter og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet per 30. juni 2013. Etter styret og konsernsjefens beste overbevisning gir halvårsberetningen en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet. Etter styret og konsernsjefens beste overbevisning gir også beskrivelsen av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode, samt beskrivelsen av nærstående vesentlige transaksjoner, en rettviseende oversikt.

Oslo, 9. juli 2013

Birger Magnus (styreleder)

Maria Moræus Hanssen (nestleder)

Odd Håkon Hoelsæter

Per Langer

Per Luneborg

Ellen Christine Christiansen

Arvid Smith (vararepresentant)

Jane Koppang

Finn Bjørn Ruyter (konsernsjef)

Kvartalsinformasjon for konsernet

Resultat

NOK millioner	2.kv.13	1.kv.13	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12	4.kv.11	3.kv.11	2.kv.11
Salgsinntekter	2 810	4 007	3 592	1 854	2 292	3 728	3 112	2 269	3 118
Kjøp varer og energi	(1 640)	(2 766)	(2 190)	(869)	(1 197)	(2 573)	(1 971)	(1 184)	(1 873)
Brutto dekningsbidrag	1 170	1 241	1 402	985	1 095	1 154	1 141	1 085	1 245
Resultat finansielle aktiva	6	(14)	51	4	25	57	(139)	(377)	(527)
Personalkostnader	(213)	(224)	(283)	(176)	(201)	(191)	(236)	(190)	(203)
Andre driftskostnader	(394)	(366)	(513)	(431)	(409)	(399)	(559)	(379)	(371)
EBITDA	569	638	657	382	510	621	207	139	144
Av, - og nedskrivninger	(195)	(198)	(229)	(650)	(186)	(194)	(199)	(203)	(200)
Driftsresultat	374	440	429	(268)	324	427	8	(64)	(56)
Rentekostnader med mer	(115)	(130)	(117)	(132)	(137)	(123)	(114)	(123)	(136)
Verdiendring låneportefølje	7	(27)	11	(102)	27	16	25	(66)	(74)
Finanskostnader	(108)	(157)	(105)	(234)	(110)	(108)	(89)	(189)	(210)
Resultat før skatt og avhendet virksomhet	266	283	323	(502)	213	319	(81)	(253)	(266)
Skattekostnad	(115)	(105)	(118)	(78)	(74)	(95)	(115)	(61)	(150)
Periodens resultat	151	178	205	(580)	140	224	(196)	(314)	(416)
Majoritetens andel av resultat	151	178	207	(581)	140	224	(193)	(313)	(416)
Minoritetens andel av resultat	(1)	0	(2)	1	(0)	(0)	(3)	(1)	(0)
Resultat pr. aksje (NOK)	0,77	0,91	1,05	(2,97)	0,72	1,15	(1,01)	(1,61)	(2,13)

Balanse

NOK millioner	30.06.13	31.03.13	31.12.12	30.09.12	30.06.12	31.03.12	31.12.11	30.09.11	30.06.11
Immaterielle eiendeler	2 478	2 472	2 432	2 440	2 433	2 390	2 379	2 381	2 379
Varige driftsmidler	18 281	18 269	18 365	18 190	18 576	18 573	18 632	18 431	18 342
Finansielle eiendeler	589	612	657	613	628	660	579	1 380	1 792
Fordringer og varer	2 179	3 111	2 871	1 845	1 927	2 719	2 250	2 011	2 375
Bankinnskudd og lignende	1 067	290	223	873	659	1 057	870	1 287	911
Eiendeler	24 593	24 755	24 549	23 962	24 223	25 398	24 710	25 489	25 799
Egenkapital (majoritet)	7 145	7 420	7 270	6 574	7 163	7 515	8 108	8 284	8 610
Egenkapital (minoritet)	18	19	19	25	28	28	23	26	11
Avsetning for forpliktelser	3 440	3 419	3 317	3 918	4 052	4 009	3 205	3 231	3 170
Langsiktig rentebærende gjeld	8 603	8 070	8 422	8 771	8 810	8 822	9 047	10 181	10 520
Kortsiktig rentebærende gjeld	3 179	2 866	3 119	2 381	2 247	2 198	1 802	1 163	1 295
Kortsiktig rentefri gjeld	2 208	2 960	2 402	2 293	1 922	2 825	2 525	2 603	2 193
Gjeld og egenkapital	24 593	24 755	24 549	23 962	24 223	25 398	24 710	25 489	25 799

Kontantstrømanalyse

NOK millioner	2.kv.13	1.kv.13	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12	4.kv.11	3.kv.11	2.kv.11
EBITDA	569	638	657	382	510	621	207	139	144
Betalte renter	(107)	(183)	(104)	(73)	(123)	(180)	(127)	(81)	(142)
Betalt skatt	(125)	(128)	(7)	(103)	(89)	(160)	(298)	0	(94)
Verdiendringer og andre likviditetsjusteringer	55	26	(80)	11	27	(50)	149	398	569
Endring kundefordringer med mer	890	(241)	(1 250)	87	747	(538)	(280)	373	1 904
Endring driftskreditter med mer	(676)	705	124	214	(852)	464	79	267	(1 005)
Kontantstrøm fra driften	606	817	(660)	518	220	157	(271)	1 095	1 376
Drifts, -og ekspansjonsinvesteringer	(199)	(111)	(418)	(297)	(198)	(171)	(396)	(288)	(256)
Netto kapitalfrigjøring aksjer med mer	2	(7)	17	(2)	4	16	704	101	302
Kontantstrøm investeringsaktiviteter	(197)	(118)	(401)	(299)	(194)	(155)	308	(187)	46
Endring rentebærende gjeld	854	(633)	410	(7)	63	185	(466)	(533)	(506)
Utbytte og kapitaltransaksjoner	(487)	0	0	3	(487)	0	11	0	(1 461)
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter	367	(633)	410	(4)	(424)	185	(455)	(533)	(1 967)
Endring bank i perioden	777	67	(651)	215	(398)	188	(418)	376	(544)
Bankinnskudd inn i perioden	290	223	873	659	1 057	870	1 287	911	1 456
Bankinnskudd ut av perioden	1 067	290	223	873	659	1 057	869	1 287	912

Segmentinformasjon

NOK millioner	2.kv.13	1.kv.13	4.kv.12	3.kv.12	2.kv.12	1.kv.12	4.kv.11	3.kv.11	2.kv.11
Produksjon	234	191	243	150	197	165	197	282	362
Varme	194	504	395	162	156	394	291	109	164
Nett	966	1 070	1 193	839	920	1 039	1 033	884	967
Marked	1 443	2 257	1 738	708	1 080	2 012	1 578	984	1 597
Annen virksomhet / elimin	(28)	(14)	23	(4)	(61)	117	13	10	27
Sum salgsinntekter	2 810	4 007	3 592	1 854	2 292	3 728	3 112	2 269	3 118
Produksjon	177	111	185	83	133	87	138	209	306
Varme	37	174	122	42	20	129	61	10	35
Nett	283	272	311	244	245	244	211	248	264
Marked	71	91	54	84	109	143	41	46	65
Annen virksomhet / elimin	0	(10)	(16)	(71)	3	18	(243)	(374)	(526)
Sum EBITDA	569	638	657	382	510	621	207	139	144
Produksjon	165	99	175	72	121	75	127	197	294
Varme	(5)	133	92	(241)	(22)	89	19	(29)	(4)
Nett	162	150	180	120	122	119	88	118	132
Marked	62	82	48	80	104	138	36	41	63
Annen virksomhet / elimin	(10)	(24)	(65)	(299)	(2)	5	(263)	(391)	(542)
Sum driftsresultat	374	440	429	(268)	324	427	8	(64)	(56)

Finansiell kalender

1. Rapport 4. kvartal 2012 - 7. februar 2013
2. Rapport 1. kvartal 2013 - 7. mai 2013
3. Ordinær generalforsamling - 7. mai 2013
4. Rapport 2. kvartal 2013 – 10. juli 2013
5. Rapport 3. kvartal 2013 - 24. oktober 2013

Investorinformasjon

1. Informasjon finnes på Hafslunds hjemmesider:
 - www.hafslund.no
 - Registrering av abonnement på pressemeldinger
2. Konserndirektør Økonomi og Finans (CFO),
Heidi Ulmo,
 - Heidi.Ulmo@hafslund.no
 - Tlf: +47 909 19 325
3. Økonomidirektør og investorkontakt,
Morten J. Hansen
 - mjh@hafslund.no
 - Tlf: +47 908 28 577



Hafslund ASA
Drammensveien 144, Skøyen
N-0247 Oslo
Telefon + 47 22 43 50 00
Telefaks + 47 22 43 51 69
www.hafslund.no
E-post: firmapost@hafslund.no