

Delårsrapport januari-juni 2013

Stärkta finanser ökar takten i produktionsutbyggnaden

Januari-juni 2013

- Totala intäkter under perioden: 46 (52*) mkr
- Periodens rörelseresultat: 11 (18*) mkr
- Engångspost påverkar omsättning och resultat 2012 med 7 mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: -0,44 (1,37) kr

April-juni 2013

- Intäkter kvartalet: 23 (22) mkr
- Rörelseresultat kvartalet: 5 (6) mkr
- Rekordproduktion om 575 fat per dag
- Brunn #11 i Ryssland framgångsrikt borrad och satt i produktion
- Försäljning av aktier i PAN och konvertibler stärker finansiell ställning

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q2</u> <u>2013</u>	<u>Q2</u> <u>2012</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2013</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2012</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fat	52 360	40 900	99 110	82 300	177 850	77 300
Fat per dag	575	449	548	452	486	212

VD kommenterar

Det är Shelton Petroleum's strategiska målsättning att fortsätta den positiva produktionstrenden. Under det andra kvartalet producerade bolaget 575 fat olja per dag, vilket är en ökning med nästan 30% jämfört med samma kvartal föregående år. Bolagets rörelsemarginal på 23% är fortsatt stark.

Under kvartalet har Shelton Petroleum tagit flera steg för att stärka bolagets finansiella ställning, vilket frigör likvida medel och möjliggör en fortsatt produktionsökning. I april avyttrades aktieposten i Pan European Terminals för 27 miljoner kronor. Bolaget har även ingått avtal om utgivande av två konvertibla skuldebrev till Petrogrand AB. Den första konvertibeln uppgår till 30 miljoner kronor och skapar finansiellt utrymme att borra ytterligare produktionsbrunnar i Basjkirien. The andra konvertibeln uppgår till 185 miljoner kronor och är villkorad av att bolaget genomför vissa transaktioner som potentiellt kan skapa stora värden för bolaget och dess aktieägare.

Den nya brunnen, #11, på Rustamovskoye-fältet i Basjkirien har framgångsrikt satts i produktion under andra kvartalet. Bolaget producerar nu ur tre av tre borrade brunnar på detta fält. För att ytterligare höja brunnproduktiviteten kommer bolaget att fracka den nya brunnen. Dessutom har bolaget påbörjat borrningen av en fjärde brunn på Rustamovskoye. Det är glädjande att den nyligen stärkta finansiella ställningen har skapat resurser för att fortsätta borrningarna så kort efter borrningen av den tredje brunnen. Den nya brunnen kommer att borrar till samma sandstensformation från devontiden som de tre tidigare brunnarna producerar från.

Jag ser fram emot de tillkommande produktionsvolymerna som frackingen och den nya brunnen kan komma att ge.

Robert Karlsson

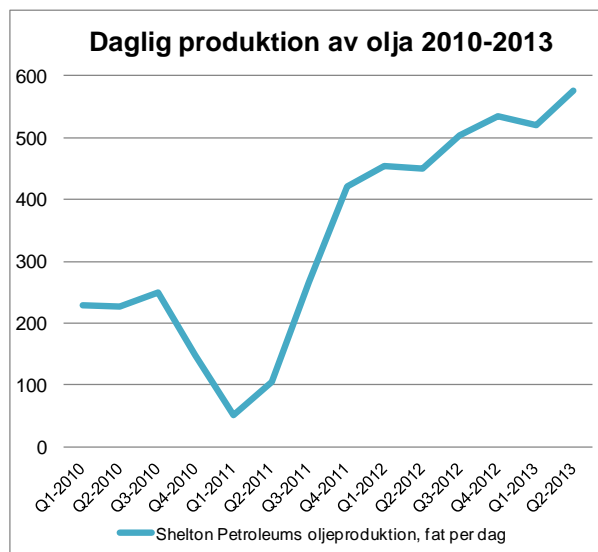
* Jämförelsetalen för 2012 innehåller en engångspost om 7 mkr som avser aktieinnehavet i Tomsk Refining

Januari - juni 2013

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 46 (46) mkr. Under perioden sålde Shelton Petroleum 95 600 (83 800) fat olja och produktionen uppgick till 99 100 (82 300) fat. Produktionen har ökat både i Ryssland och Ukraina under de första sex månaderna 2013 jämfört med föregående år. Oljepriserna i USD i både Ryssland och Ukraina var relativt stabila under de första sex månaderna 2013 jämfört med samma period föregående år. Den svenska kronans förstärkning gentemot den ryska rubeln och den ukrainska hryvnjan hade emellertid en negativ effekt på intäkterna.

Den genomsnittliga dagsproduktionen under det första halvåret 2013 uppgick till 548 fat jämfört med 452 fat under samma period 2012.



Rörelsens kostnader för perioden januari - juni 2013 uppgick till 37 (37) mkr och består främst av produktionskostnader, personalkostnader och övriga externa kostnader.

Rörelseresultatet för perioden januari – juni 2013 uppgick till 11 (18) mkr. I april avyttrade Shelton Petroleum sitt innehav i PAN European Terminals plc (PAN, med tidigare firma Baltic Oil Terminals). Transaktionen stärkte bolagets kassa med 27 mkr och resulterade i en vinst på 4 mkr jämfört med det bokförda värdet den 31 december 2012. Vinsten är redovisad med -12 mkr i finansnettot (valutakurseffekter samt nedgång i aktiepriset jämfört med ursprunglig anskaffningskostnad) och med 16 mkr i övrigt totalresultat (återföring av tidigare gjorda justeringar till verkligt värde). Beaktat ovanstående transaktion uppgick bolagets resultat före skatt till -2 (18) mkr medan summa totalresultat för perioden uppgick till 11 (10) mkr. Intäkter och resultat för 2012 innehåller en positiv engångspost om 7 mkr avseende avvecklingen av innehavet i Tomsk Refining.

Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 27 mkr jämfört med 31 mkr den 31 december 2012. Kassaflödet för perioden uppgick till -3 (2) mkr. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till -7 (0) mkr, vilket är lägre än rörelseresultatet för perioden och förklaras av en ökning av kundfordringar jämfört med den 31 december 2012 som ett resultat av senarelagda betalningar avseende oljeförsäljningen i Ukraina. Vid utgången av andra kvartalet är kundfordringarna på samma nivå som vid utgången av första kvartalet. Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad i Ryssland och Ukraina uppgick till totalt 24 (9) mkr huvudsakligen hänförligt till den nya brunnen i Ryssland som påträffade olja.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 0 mkr vid utgången av perioden jämfört med 23 mkr den 31 december 2012. Minskningen är hänförlig till avyttringen av innehavet i PAN.

Eget kapital per aktie per 30 juni 2012 uppgick till 26,47 (24,77) kr och soliditeten var 81 (80) procent.

Emission av konvertibla skuldebrev

Den 14 juni offentliggjorde bolaget att ledningen för Shelton Petroleum och Petrogrand kommit överens om att sluta avtal om två riktade emissioner av konvertibla skuldebrev. Avtalet undertecknades i juli och kallelser till extra bolagsstämmor har skickats ut av båda bolagen.

Den första konvertibeln, som är ovillkorad, uppgår till 30 mkr och både Shelton och Petrogrand kan påkalla konvertering till en konverteringskurs om 20 kronor. Detta konvertibellån löper utan ränta och är avsett att snabbt ta Shelton Petroleums verksamhet vidare med produktionshöjande åtgärder, såsom vidare borrning och fracking på bland annat Rustamovskoye-fältet.

Den andra konvertibeln uppgår till cirka 185 mkr och är villkorad av vissa händelser. Utöver en ökning av produktionen är det Shelton Petroleums strategi och fokus att expandera verksamheten. Det finns många goda möjligheter på marknaden både i Ryssland och Ukraina. Petrogrand kan påkalla konvertering till en konverteringskurs om 20 kronor givet att vissa gemensamma aktiviteter, som bedöms kunna skapa väsentliga värden för Shelton Petroleum, har genomförts. Den andra konvertibeln löper till marknadsränta motsvarande inlåningsräntan och innebär således ingen räntekostnad netto för bolaget.

Båda konvertiblerna löper till och med den 31 december 2013.

Vi full konvertering kommer Petrogrands ägande i Shelton att uppgå till 50 procent plus en aktie. Petrogrand har åtagit sig att dela ut aktierna i Shelton Petroleum till sina aktieägare i enlighet med Lex Asea.

Shelton Petroleums styrelse gör bedömningen att Shelton Petroleum kan fortsätta utveckla sina befintliga licenser i en för aktieägarna positiv riktning med denna externa finansiering från Petrogrand. Likviden från emissionerna skall huvudsakligen användas till expansion, ökning av produktionen på de producerande fälten samt acceleration av utvecklingen av övriga licenser i portföljen.

April - juni 2013

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 20 530 (11 500) fat under andra kvartalet. Produktion i fat per dag uppgick till 226 (126) vilket är en ökning med 80 procent jämfört med samma kvartal föregående år. Intäkter i andra kvartalet uppgick till 5,0 (2,8) mkr och rörelseresultatet till 1,5 (0,8) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 29% (27%). Ökningen i marginalen jämfört med första kvartalet är ett resultat av de stordriftsfördelar som den tillkommande produktionen medför.

Den nya brunnen, #11, borrades till ett totalt djup om 2 565 meter. Den har testats framgångsrikt och producerar för närvarande från samma sandstensformation från devontiden som de två andra brunnarna. Brunnen har kopplats upp mot fältets infrastruktur och oljan från brunnen har börjat säljas. Bolaget planerar att genomföra en fracking av brunnen för att ytterligare öka brunnproduktiviteten. Baserat på resultat från brunn #11 inleddes borrning av en produktionsbrunn i juli. Frackingen och den nya brunnen har designats för att ytterligare öka produktionen och förbättra kassaflödet från det redan lönsamma fältet. De nya borrningarna ökar bolagets kunskap om reservoarens egenskaper och skapar förutsättningar att öka bolagets reserver vid framtida uppdateringar.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det fjärde kvartalet uppgick till 31 830 (29 400) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 350 (323). Intäkterna i det andra kvartalet uppgick till 18,0 (19,5) mkr och rörelseresultatet till 6,9 (8,1) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 38% (42%).

Shelton Petroleum (Zhoda 2001 Corporation) och partnern Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, fortsätter att genomföra arbetsprogrammet på Lelyaki fältet. Målet är att steg för steg höja produktiviteten och öka produktionsvolymerna. Arbetsprogrammet har ökat produktionen med cirka 10 procent jämfört med samma period föregående år.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Det tidigare offentliggjorda avtalet om emission av konvertibla skuldebrev undertecknades i juli. Shelton Petroleum har kallat till extra bolagsstämma den 22 augusti 2013.

Den 26 juli inleddes borrningarna av en fjärde brunn på Rustamovskoye.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 301 (302) mkr. Likvida medel uppgick till 22 (33) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -1 (-3) mkr.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2012. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Kommande finansiella rapporter

Delårsrapport juli – september 2013

22 november 2013

Offentliggörande enligt svensk lag

Shelton Petroleum offentliggör denna information enligt svensk lag om värdepappersmarknaden och/eller svensk lag om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 22 augusti 2013 kl. 08.30 CET.

För mer information, vänligen kontakta:

Robert Karlsson, vd, +46 709 565 141
robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

Shelton Petroleum AB

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Organisationsnummer: 556468-1491
Tel: +46 8 407 18 50
www.sheltonpetroleum.com
info@sheltonpetroleum.com

Fakta om Shelton Petroleum

Shelton Petroleum är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. I Ryssland äger bolaget tre licenser i Volga-Ural-regionen i Basjkirien och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoye-fältet efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram. I Ukraina har Shelton Petroleums helägda dotterbolag ingått joint-venture med Ukrnafta och Chornomornaftogaz, två ledande ukrainska olje- och gasbolag. Shelton Petroleums aktie handlas på NASDAQ OMX Stockholm under namnet SHEL B.

Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore	Land	Primär produkt	Reserver			Resurs-potential	Intresse-andel	Partner
			1P	2P	3P			
Rustamovskoye	Ryssland	Olja	1	1	6	43	100%	
Lelyaki	Ukraina	Olja	3	8	8	-	45%	Ukrnafta

Prospektering onshore								
Aysky*	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	
Suyanovskoye	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	

* Aysky and Suyanovskoye förvärvades hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av oberoende västerländska konsulter.

Det oberoende seismikföretaget Udmurtgeofizika har uppskattat att de Ryska C1+C2 reserverna och C3 resurserna kan komma att uppgå till 12 respektive 10 miljoner fat olja, baserat på Shelton Petroleums seismiska program och brunnar borrade under sovjettiden.

Prospektering offshore								
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta Havet	Gas & NGL	-	-	-	130	50%	CNG
Biryucha	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	166	50%	CNG
Norra Kerchenskoye	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	4	50%	CNG

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Shelton Petroleum. Reservbedömningarna utfördes 2009 av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd.

Not till reserv- och resursbedömningen

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd. Beräkningarna har genomförts i enlighet med Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook som har sammanställts i samarbete mellan Society of Petroleum Evaluation Engineers (www.spre.org) och Canadian Institute of Mining, Metallurgy & Petroleum (Petroleum Society). Resurserna har uppskattats av AGR TRACS. Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver. Alla bedömningar är baserade på information per 30 september 2009. Reserverna och resurserna avser de mängder olja och gas som är Shelton Petroleums andel i de fält där bolaget har samarbeten via joint venture och joint investment agreement. Beloppen anges i miljoner fat oljeekvivalenter. Aysky och Suyanovskoye är två prospekteringslicenser som ligger i direkt anslutning till Rustamovskoye. Sovjetiska borrhningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält och bolaget har inlett en prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	Not	apr-jun 2013	apr-jun 2012	jan-jun 2013	jan-jun 2012	jan-dec 2012
Intäkter		22 776	22 355	45 611	45 533	93 223
Övriga intäkter		191	25	214	6 643	6 691
Summa intäkter		22 967	22 380	45 825	52 176	99 914
Aktiverat arbete för egen räkning		1 013	996	2 009	2 047	3 998
Råvaror och förmodenheter		-12 207	-11 465	-23 392	-24 076	-48 142
Personalkostnader		-2 749	-2 507	-6 004	-5 082	-10 342
Övriga externa kostnader		-3 604	-3 142	-6 643	-6 303	-13 553
Avskrivningar		-696	-499	-1 251	-1 117	-2 262
Rörelsens kostnader		-19 256	-17 613	-37 290	-36 578	-74 299
Rörelseresultat		4 724	5 763	10 544	17 645	29 613
Finansiella intäkter		84	-314	145	674	1 833
Finansiella kostnader		-12 125	-294	-12 242	-294	-667
Summa finansiella poster		-12 041	-608	-12 097	380	1 166
Resultat före skatt		-7 317	5 155	-1 553	18 025	30 779
Skatt	4	-1 086	-1 580	-3 130	-3 410	-5 964
Periodens resultat		-8 403	3 575	-4 683	14 615	24 815
Övrigt totalresultat						
Finansiella tillgångar som kan säljas		13 862	-5 238	16 400	-4 356	-63
Uppskjuten skatt eget kapital del konvertibellån		0	0	0	0	29
Valutakursdifferenser		1 015	670	-651	-111	-8 145
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat		14 877	-4 568	15 749	-4 467	-8 179
Övrigt totalresultat för perioden		14 877	-4 568	15 749	-4 467	-8 179
Summa totalresultat för perioden		6 474	-993	11 066	10 148	16 636
Resultat per aktie		-0,79	0,34	-0,44	1,37	2,33
Resultat per aktie efter utspädning		-0,79	0,34	-0,44	1,30	2,23
Genomsnittligt antal aktier		10 640 588	10 640 588	10 640 588	10 640 588	10 640 488
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		10 640 588	12 063 713	10 640 588	12 063 713	12 063 713

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2013	30-jun 2012	31-dec 2012
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	6 807	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	75 211	70 708	74 150
Materiella anläggningstillgångar	190 220	161 908	171 364
Finansiella anläggningstillgångar	0	19 210	23 503
Summa anläggningstillgångar	272 238	258 633	275 824
Omsättningstillgångar			
Varulager	229	329	139
Kortfristiga fordringar	45 641	18 612	29 592
Likvida medel	27 346	48 611	30 764
Summa omsättningstillgångar	73 216	67 552	60 495
Summa TILLGÅNGAR	345 454	326 185	336 319
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	281 631	263 601	270 565
Långfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	0	21 800	22 102
Uppskjuten skatteskuld	28 582	30 168	27 337
Övriga avsättningar	355	348	349
Summa långfristiga skulder	28 937	52 316	49 788
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	22 425	0	0
Leverantörsskulder	4 587	3 049	6 108
Övriga skulder	7 874	7 219	9 858
Summa kortfristiga skulder	34 886	10 268	15 966
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	345 454	326 185	336 319

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2013	apr-jun 2012	jan-jun 2013	jan-jun 2012	jan-dec 2012
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-9 721	-11 246	-7 637	270	3 447
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-13 868	11 981	-23 628	9 812	-10 910
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	27 857	0	27 857	-7 800	-7 324
Periodens kassaflöde	4 268	735	-3 408	2 282	-14 787
Likvida medel vid periodens början	23 031	46 549	30 764	45 986	45 986
Periodens kassaflöde	4 268	735	-3 408	2 282	-14 787
Kursdifferens i likvida medel	47	1 327	-10	343	-435
Likvida medel vid periodens utgång	27 346	48 611	27 346	48 611	30 764

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2013	2012
Ingående balans 1 januari	270 565	253 453
Summa totalresultat för perioden	11 066	10 148
Utgående balans 30 juni	281 631	263 601

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2013	apr-jun 2012	jan-jun 2013	jan-jun 2012	jan-dec 2012
Nettoomsättning	120	110	240	220	491
Övriga intäkter	0	0	0	6 573	6 573
Summa intäkter	120	110	240	6 793	7 064
Personalkostnader	-1 124	-922	-2 711	-1 925	-4 051
Övriga externa kostnader	-1 358	-1 361	-2 717	-2 543	-3 700
Rörelseresultat	-2 362	-2 173	-5 188	2 325	-687
Finansiella poster	1 787	-5 503	4 061	-4 980	-1 336
Resultat före skatt	-575	-7 676	-1 127	-2 655	-2 023
Skatt	36	38	71	75	154
Periodens resultat	-539	-7 638	-1 056	-2 580	-1 869

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2013	31-dec 2012
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	269 093	270 066
Summa anläggningstillgångar	269 093	270 066
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	9 891	8 194
Likvida medel	21 737	27 480
Summa omsättningstillgångar	31 628	35 674
Summa TILLGÅNGAR	300 721	305 740
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	275 191	276 247
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	22 102
Uppskjuten skatteskuld	76	147
Summa långfristiga skulder	76	22 249
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	22 425	0
Övriga skulder	3 029	4 544
Summa kortfristiga skulder	25 454	4 544
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	300 721	303 040

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) med organisationsnummer 556468-1491 och med säte i Stockholm är noterat på NASDAQ OMX Stockholm under namnet SHEL B. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 juni 2013 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2012, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2012 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2012. Emellertid har en genomgång av resultatavräkningen av levererad olja gjorts i Ukraina. Effekten första halvåret 2013 var cirka 0,4 mkr på intäkter och -0,2 mkr på råvaror och förnödenheter. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. Inga förvärv har gjorts under perioden.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2012.

Not 3. Verkligt värde

Ändringar i IAS 34 kräver upplysningar enligt IFRS 7 och 13 även i delårsrapporter. Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	30 jun 2013	31 dec 2012
Låne- och kundfordringar	66 987	59 159
Finansiella tillgångar som kan säljas	0	23 503
Summa tillgångar	66 987	82 662
Andra finansiella skulder	28 150	30 481
Summa skulder	28 150	30 481

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. Shelton har inte nettoredovisat några finansiella tillgångar och skulder och har inte några avtal som tillåter kvittning.

Not 4. Inkomstskatt

Bolaget redovisar skattekostnader på 3 (3) mkr. Inkomstskatten är främst relaterad till bolagsskatt hänförlig till verksamheten i Ukraina. Den inkluderar också förändringar i uppskjuten skatt.

Not 5. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Sergey Titov erhåller en månatlig ersättning för sina tjänster. Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag (Co. #1144449 Alberta Ltd.) i vilket Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en av flera delägare. Avtalet är timbaserat och omfattar projektledning, affärsutveckling samt geologisk expertis.

Not 6. Segmentrapportering

Koncernen är organiserad i och styrs utifrån geografiska regioner vilka sammanfaller med de rörelsesegment för vilka information lämnas och följs upp internt på operativ nivå. Rörelsesegment per geografisk region inkluderar samtliga rapporterade lokala enheter inom respektive region. De rapporterade rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterade rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänförs till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänförs till vidarefakturerade kostnader hänförliga till koncerninterna tjänster. Marknadsmässiga villkor i enlighet med armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten. Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmättet rörelseresultat.

Januari - juni 2013
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	9 387	36 438	0	0	45 825
Intäkter, interna	0	0	310	-310	0
Aktiverat eget arbete	2 009	0	0	0	2 009
Råvaror och förnödenheter	-3 539	-19 853	0	0	-23 392
Övriga rörelsekostnader	-5 289	-1 301	-7 618	310	-13 898
Rörelseresultat	2 568	15 284	-7 308	0	10 544

Januari - juni 2012
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	6 173	39 430	6 573	0	52 176
Intäkter, interna	0	0	310	-310	0
Aktiverat eget arbete	2 047	0	0	0	2 047
Råvaror och förnödenheter	-2 672	-21 404	0	0	-24 076
Övriga rörelsekostnader	-4 014	-2 259	-6 545	316	-12 502
Rörelseresultat	1 534	15 767	338	6	17 645

April-juni 2013
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	5 002	17 965	0	0	22 967
Intäkter, interna	0	0	155	-155	0
Aktiverat eget arbete	1 013	0	0	0	1 013
Råvaror och förnödenheter	-1 830	-10 377	0	0	-12 207
Övriga rörelsekostnader	-2 731	-697	-3 776	155	-7 049
Rörelseresultat	1 454	6 891	-3 621	0	4 724

April-juni 2012
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	2 842	19 539	0	0	22 381
Intäkter, interna	0	0	155	-155	0
Aktiverat eget arbete	996	0	0	0	996
Råvaror och förnödenheter	-1 191	-10 275	0	0	-11 466
Övriga rörelsekostnader	-1 862	-1 133	-3 314	161	-6 148
Rörelseresultat	785	8 131	-3 159	6	5 763

30 juni 2013					
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	149 441	115 848	6 949	0	272 238
Omsättningstillgångar, externa	4 885	43 681	24 650	0	73 216
Omsättningstillgångar, interna	0	0	12 007	-12 007	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	21 886	1 742	0	0	23 628
30 juni 2012					
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	116 105	116 369	6 949	0	239 423
Omsättningstillgångar, externa	1 722	25 852	39 978	0	67 552
Omsättningstillgångar, interna	0	0	21 775	-21 775	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 871	3 764	0	0	8 635

Försäkran och undertecknande av styrelsen

Undertecknade försäkrar härmed att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 22 augusti 2013

Shelton Petroleum AB (publ.)

Björn Lindström
Styrelsens ordförande

Hans Berggren
Styrelseledamot

Richard Edgar
Styrelseledamot

Peter Geijerman
Styrelseledamot

Freddie Linder
Styrelseledamot

Katre Saard
Styrelseledamot

Zenon Potoczny
Styrelseledamot

Robert Karlsson
Verkställande direktör

Revisors Granskningsrapport

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Shelton Petroleum per 30 juni 2013 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 *Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisions sed i övrigt har.

De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 22 augusti 2013
Ernst & Young AB

Per Hedström
Auktoriserad revisor