

Delårsrapport januari-juni 2014

Januari-juni 2014

- Totala intäkter under perioden: 63 (46) mkr
- Periodens rörelseresultat: 15 (11) mkr
- Rörelsemarginal: 23% (23%)
- Bolaget är skuldfritt efter full konvertering av konvertibel på 22 mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: 0,70 (-0,44)

April-juni 2014

- Intäkter kvartalet: 32 (23) mkr
- Rörelseresultat kvartalet: 6 (5) mkr

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q2</u> <u>2014</u>	<u>Q2</u> <u>2013</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2014</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2013</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fat	81 677	52 360	166 437	99 110	248 870	177 850	77 300
Fat per dag	898	575	920	548	682	486	212

VD Robert Karlsson kommenterar

Produktionen under andra kvartalet på cirka 900 fat per dag genererade intäkter som var väsentligt högre än förra året och i linje med första kvartalet 2014. Den underliggande lönsamheten i produktionen och försäljningen av olja är fortsatt stark. De senaste kvartalens rörelsemarginal på cirka 30% sjönk emellertid till 18% i andra kvartalet på grund av juridiska kostnader av engångskaraktär på 4 mkr. Till följd av avtalet med Petrogrand som undertecknades i juni bedömer vi att dessa kostnader och rörelsemarginalen kommer att återgå till det normala under kommande månader.

Produktionen på Lelyaki är stabil och opåverkad av de geopolitiska händelserna i Ukraina. Det är ingen tvekan om att Ukraina genomgår en omvälvande och ansträngande förändring. Det är, emellertid, också viktigt att notera att den nyvalde presidenten Poroshenko har inlett en modernisering av landet och avreglering av det legala systemet och företagsmiljön. Att utveckla landets olje- och gasreserver i syfte att minska energiberoendet har aldrig varit mer angeläget och detta skapar nya affärsmöjligheter för Shelton Petroleum. Vi har identifierat flera nya licenser med produktion och väsentliga olje- och gasreserver. Shelton Petroleums flöde av nya expansionsmöjligheter har aldrig varit större än nu.

Vi har i tidigare rapporter lyft fram de framgångsrika fynden och lovande följderna av den senaste brunnen #12 som borrades på Rustamovskoye-fältet i Ryssland under 2013. Bolaget har tagit flera steg för att förbereda nästa borrhprogram. En ny borrhdesign för horisontella brunnar har utvecklats som för närvarande genomgår en godkännandeprocess hos myndigheterna. Dessutom kommer en studie för att fastställa optimala borrhplatser att genomföras.

Rustamovskoye-fältet fick med all rätt mycket uppmärksamhet förra året. Jag vill emellertid också framhålla seismikprogrammet på bolagets intilliggande licens Suyanovskoye, som till ytan är cirka sex gånger större än Rustamovskoye. Den första omgången seismik har samlats in och analyseras för närvarande. Jag ser fram emot att offentliggöra resultaten när arbetet har färdigställts någon gång inom de närmsta månaderna.

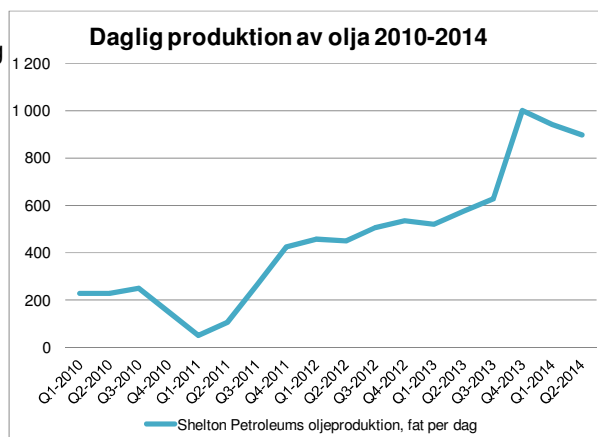
Shelton Petroleum är ett skuldfritt bolag med stark operationell historik och jag ser fram emot att kapitalisera på de möjligheter som marknaden erbjuder.

Januari - juni 2014

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 63 (46) mkr. Under perioden uppgick Shelton Petroleums försäljning till 167 960 (95 600) fat olja och produktionen till 166 437 (99 110) fat. Produktionen har ökat både i Ryssland och Ukraina under de första sex månaderna 2014 jämfört med föregående år. Oljepriserna i USD i både Ryssland och Ukraina var lägre under de första sex månaderna 2014 jämfört med samma period föregående år.

Den genomsnittliga dagsproduktionen under det första halvåret 2014 uppgick till 920 fat jämfört med 548 fat under samma period 2013.



Bolaget redovisar ett rörelseresultat på 15 (11) mkr för perioden januari – juni 2014. Resultatet inkluderar juridiska kostnader av engångskaraktär relaterade till tvisten med Petrogrand och till Shelton Petroleums offentliga erbjudande att förvärva samtliga utestående aktier i Petrogrand. Advokatkostnaderna belastar resultatet med cirka 5 mkr de första sex månaderna. Exklusive advokatkostnaderna skulle rörelseresultatet och rörelsemarginalen varit väsentligt högre.

Bolaget hade 23 mkr i likvida medel vid utgången av perioden. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 10 mkr medan kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -19 mkr, varav -14 mkr avser investeringar i olje- och gasverksamheten. Per den 31 december 2013 uppgick kundfordringarna till 49 mkr varav 2 mkr kvarstår oreglerade per den 21 augusti 2014. Per den 30 juni 2014 uppgick bolagets kundfordringar, som ingår i balansposten kortfristiga fordringar, till 49 (40) mkr. 47 mkr av kundfordringarna per 30 juni är hänförliga till försäljningen av olja från Lelyaki-fältet, där köparen betalar med förseningar. Fordringens giltighet och belopp per 30 juni 2014 har bekräftats av motparten. Ledningens uppfattning är att fordringarna kommer att regleras i sin helhet och fortsätter att noggrant bevaka situationen.

Shelton Petroleums helägda kanadensiska dotterbolag har under perioden januari – juni 2014 erhållit utdelningar uppgående till cirka 8 mkr från Kashtan Petroleum, operatör av Lelyaki-fältet. Dessa medel är tillgängliga inom Shelton Petroleum koncernen för investeringar och rörelsekapital.

Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad i Ryssland och Ukraina uppgick till totalt 14 (24) mkr under perioden.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 71 mkr vid utgången av perioden jämfört med 0 mkr den 31 december 2013 och bestod av aktier i Petrogrand. Per den 30 juni 2014 hade Shelton Petroleum förvärvat 11 585 308 aktier i Petrogrand, se nedan.

I maj 2014 återköpte Shelton Petroleum 9,5 mkr av konvertibellånet 2013/2014 i utbyte mot 593 750 aktier av serie A. Återstoden av konvertibellånet på 12,9 mkr konverterades i sin helhet till 806 875 aktier av serie B i juni 2014. Efter återköpet och konverteringen är Shelton Petroleum fritt från räntebärande skulder.

Eget kapital per aktie per 30 juni 2014 uppgick till 20,08 (26,47) kr och soliditeten var 87 (81) procent.

Per den 30 juni 2014 hade den ukrainska hryvnjan fallit med cirka 30 procent mot den svenska kronan jämfört med kurserna den 31 december 2013. Som en följd av den försvagade ukrainska valutan redovisar Shelton Petroleum omräkningsdifferenser i övrigt totalresultat om -42 (-1) mkr för perioden januari till juni 2014. Omräkningsdifferenserna uppstår när resultat- och balansräkningarna i utländska enheter omräknas från

lokal valuta till svenska kronor. Omräkningsdifferenserna, som inte påverkar kassaflödet, är främst hänförliga till interna lån i utländsk valuta samt anläggningstillgångar. Se not 7 för sammanställning av valutakurser.

Shelton Petroleums helägda dotterbolag Shelton Canada Corp har ingått ett så kallat Joint Investment Agreement (JIA) med Chornomornaftogaz (CNG) avseende tre licenser i Azovska sjön och Svarta havet där CNG är licensinnehavare. Efter en folkomröstning den 16 mars 2014 har Krim deklarerat sig självständigt från Ukraina och begärt att bli upptaget i Ryska Federationen, vilket har bifallits av den ryske presidenten och det ryska parlamentet. Den nye premiärministern på Krim har tillkännagivit att CNG:s intressen på Krim har nationaliserats av republiken Krim. Det har uppgivits att privata intressen och avtal kommer att respekteras. Varken folkomröstningen eller nationaliseringen av CNG, som strider mot Ukrainas konstitution, har erkänts av regeringen i Kiev eller internationellt.

På grund av händelserna ovan, ser Shelton Petroleums styrelse en ökad risk avseende eventuella finansiella framtida värden från JIA med CNG. Bolaget kommer att fortsatt noga följa utvecklingen och bedömer att eventuella justeringar av bokförda värden kan göras endast när situationen har normaliserats. JIA svarade för 0 procent av Shelton Petroleums intäkter och vinst i januari - juni 2014 och cirka 2 procent av totala tillgångar i balansräkningen den 30 juni 2014. JIA:s bokförda värde netto efter uppskjuten skatt uppgick till cirka 10 mkr per den 30 juni 2014.

Avtal med Petrogrand

Den 26 juni 2014 offentliggjorde Shelton Petroleum att ett avtal ingåtts med Petrogrand för att skapa förutsättningar att förhandla om att lösa upp korsägandet så att bolagen på egen hand kan utveckla sina verksamheter och licensportföljer. I enlighet med avtalet utnyttjade inget av bolagen sina rösträtter på årsstämmorna i juni. Shelton Petroleum har dessutom haft en fortsatt dialog med Petrogrand och dess aktieägare.

Offentliga erbjudanden

I januari 2014 offentliggjorde Shelton Petroleum ett offentligt erbjudande till aktieägarna i Petrogrand. Inledningsvis erbjöd Shelton Petroleum 0,30 aktier av serie B i Shelton Petroleum för varje aktie i Petrogrand. Erbjudandet höjdes därefter till 0,34 aktier och slutligen till 0,44 aktier. Den 14 april 2014 avslutades erbjudandet. Shelton Petroleum hade då erhållit 11 585 308 aktier i Petrogrand, motsvarande 28,8%, och emitterade 5 097 534 aktier av serie B i Shelton Petroleum i utbyte för dessa.

Den 21 mars 2014 offentliggjorde Petrogrand ett villkorat erbjudande till aktieägarna i Shelton Petroleum. Petrogrands erbjudande löpte ut den 1 juli 2014 och endast 248 901 aktier, motsvarande 1,33% av det totala antalet aktier, hade lämnats in i erbjudandet. Petrogrand offentliggjorde att bolaget inte avsåg att fullfölja erbjudandet.

April - juni 2014

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 49 526 (20 530) fat under andra kvartalet. Produktion i fat per dag uppgick till 544 (226) vilket är en ökning med 141 procent jämfört med samma kvartal föregående år. Intäkter i andra kvartalet uppgick till 11,9 (5,0) mkr och rörelseresultatet till 6,2 (1,5) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 52% (29%). Den kraftiga ökningen i marginal jämfört med föregående år är ett resultat av högre operationell effektivitet i och med att fasta kostnader kan fördelas på fler producerade fat.

De framgångsrika fynden och lovande följderna av den senast borrade brunnen #12, på Rustamovskoye-fältet i Ryssland under 2013 har framhållits i tidigare delårsrapporter. Bolaget har tagit flera steg för att förbereda nästa borrkampanj. En ny borrdesign för horisontella brunnar har utvecklats som för närvarande genomgår en godkännandeprocess hos myndigheterna. Dessutom kommer en studie för att fastställa optimala borrarplatser kommer genomföras.

Shelton Petroleum genomför för närvarande ett seismikprogram på Suyanovskoyelicensen, som till ytan är cirka sex gånger större än Rustamovskoye och ligger direkt till öster. Den första rundan seismik har samlats in och analyseras för närvarande. Bolaget avser att offentliggöra resultaten när analyserna färdigställts inom de närmsta månaderna.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det andra kvartalet uppgick till 32 151 (31 830) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 353 (350). Intäkterna i det andra kvartalet uppgick till 19,9 (18,0) mkr och rörelseresultatet till 8,1 (6,9) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 41% (38%).

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.

Produktionen på Lelyaki-fältet är stabil och opåverkad av de geopolitiska händelserna i Ukraina. Ukraina genomgår för närvarande en omvälvande och ansträngande omvandling. Det är, emellertid, också viktigt att notera att den nyvalde presidenten Poroshenko har inlett en modernisering av landet och avreglering av det legala systemet och företagsmiljön. Presidenten har även fastställt att utveckling av landets olje- och gasreserver i syfte att minska energiberoendet står högt på landets agenda. Detta skapar nya affärsmöjligheter för Shelton Petroleum som har identifierat flera licenser från publika auktioner och hos privata företag med produktion och väsentliga olje- och gasreserver. Shelton Petroleums flöde av nya expansionsmöjligheter har aldrig varit större än nu.

Som en följd av de geopolitiska händelserna har det ukrainska parlamentet godkänt krislagar, varav en är en temporär höjning av produktionsskatterna på olja under perioden augusti – december 2014. Den högre skatten kommer att negativt påverka Shelton Petroleums resultat med cirka 1 mkr per kvartal.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Inga väsentliga händelser efter periodens utgång har identifierats.

Förändringar i antal aktier

I april 2014 emitterade Shelton Petroleum 674 693 aktier av serie B i det offentliga erbjudandet till aktieägarna i Petrogrand. I maj 2014 återköpte Shelton Petroleum del av det utestående konvertibla skuldebrevet KV 2013/2014 i utbyte mot aktier av serie A. Som en följd emitterades 593 750 aktier av serie A. I juni 2014 emitterades 806 875 aktier av serie B i samband med konvertering av hela det utestående beloppet om 12 910 000 kr i KV 2013/2014. Efter emissionerna av aktier av serie A och serie B uppgår det totala antalet aktier i Shelton Petroleum till 18 661 247, uppdelat på 764 330 aktier av serie A och 17 896 917 aktier av serie B. Det totala antalet röster uppgår till 25 540 217. Aktiekapitalet i Shelton Petroleum uppgår till 93 306 235 kronor.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 382 (301) mkr. Likvida medel uppgick till 17 (26) mkr. Resultatet efter skatt för perioden januari – juni 2014 uppgick till -24 (-1) mkr. Förlusten beror på juridiska kostnader av engångskaraktär samt en justering till verkligt värde av aktierna i Petrogrand.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2013. 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 2014

21 november 2014

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 2014 kl. 08.30 CET.

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

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 och 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 2014	apr-jun 2013	jan-jun 2014	jan-jun 2013	jan-dec 2013
Intäkter		31 793	22 776	63 300	45 611	108 802
Övriga intäkter		16	191	37	214	262
Summa intäkter		31 809	22 967	63 337	45 825	109 064
Aktiverat arbete för egen räkning		833	1 013	1 587	2 009	3 993
Råvaror och förnödenheter		-15 165	-12 207	-31 388	-23 392	-55 183
Personalkostnader		-3 308	-2 749	-6 118	-6 004	-11 611
Övriga externa kostnader		-7 858	-3 604	-11 206	-6 643	-13 876
Avskrivningar		-692	-696	-1 598	-1 251	-2 878
Rörelsens kostnader		-27 023	-19 256	-50 310	-37 290	-83 548
Rörelseresultat		5 619	4 724	14 614	10 544	29 510
Finansiella intäkter		21	84	251	145	925
Finansiella kostnader		7	-12 125	-278	-12 242	-13 065
Summa finansiella poster		28	-12 041	-27	-12 097	-12 140
Resultat före skatt		5 647	-7 317	14 587	-1 553	17 370
Skatt	4	-2 031	-1 086	-3 772	-3 130	-4 968
Periodens resultat		3 616	-8 403	10 815	-4 683	12 402
Övrigt totalresultat						
Finansiella tillgångar till verkligt värde	5	-23 390	13 862	-13 395	16 400	16 400
Valutakursdifferenser		9 780	1 015	-42 033	-651	-9 779
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat		-13 610	14 877	-55 428	15 749	6 621
Övrigt totalresultat för perioden		-13 610	14 877	-55 428	15 749	6 621
Summa totalresultat för perioden		-9 994	6 474	-44 613	11 066	19 023
Resultat per aktie		0,24	-0,79	0,70	-0,44	1,14
Resultat per aktie efter utspädning		0,23	-0,79	0,70	-0,44	1,13
Genomsnittligt antal aktier		15 382 409	10 640 588	15 406 861	10 640 588	10 911 656
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		15 389 419	10 640 588	15 469 820	10 640 588	10 972 019

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	30-jun 2014	30-jun 2013	31-dec 2013
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Goodwill		6 807	6 807	6 807
Prospekterings- och utvärderingstillgångar		84 419	74 471	79 574
Olje- och gastillgångar		187 055	189 598	211 219
Övriga anläggningstillgångar		846	1 362	1 215
Finansiella anläggningstillgångar	5	70 670	0	0
Summa anläggningstillgångar		349 797	272 238	298 815
Omsättningstillgångar				
Varulager		11	229	128
Kortfristiga fordringar		58 209	45 641	63 548
Spärrade bankmedel		0	0	185 818
Likvida medel		23 194	27 346	33 729
Summa omsättningstillgångar		81 414	73 216	283 223
Summa TILLGÅNGAR		431 211	345 454	582 038
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Summa eget kapital		374 722	281 631	318 643
Långfristiga skulder				
Uppskjuten skatteskuld		20 614	28 582	25 685
Övriga avsättningar		319	355	369
Summa långfristiga skulder		20 933	28 937	26 054
Kortfristiga skulder				
Konvertibelt förlagslån		0	22 425	207 390
Leverantörsskulder		19 652	4 587	15 305
Övriga skulder		15 904	7 874	14 646
Summa kortfristiga skulder		35 556	34 886	237 341
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL		431 211	345 454	582 038

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2014	apr-jun 2013	jan-jun 2014	jan-jun 2013	jan-dec 2013
Kassaflöde från den löpande verksamheten	4 513	-9 721	9 648	-7 637	3 837
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-8 458	-13 868	-18 697	-23 628	-29 250
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-728	27 857	-728	27 857	28 536
Periodens kassaflöde	-4 673	4 268	-9 777	-3 408	3 123
Likvida medel vid periodens början	27 760	23 031	33 729	30 764	30 764
Periodens kassaflöde	-4 673	4 268	-9 777	-3 408	3 123
Kursdifferens i likvida medel	107	47	-758	-10	-158
Likvida medel vid periodens utgång	23 194	27 346	23 194	27 346	33 729

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2014	2013
Ingående balans 1 januari	318 643	270 565
Summa totalresultat för perioden	-44 613	11 066
Nyemission	79 010	0
Emissionskostnader	-728	0
Konvertering av konvertibellån	22 410	0
Utgående balans 30 juni	374 722	281 631

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2014	apr-jun 2013	jan-jun 2014	jan-jun 2013	jan-dec 2013
Nettoomsättning	135	120	308	240	480
Övriga intäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	135	120	308	240	480
Personalkostnader	-1 689	-1 124	-2 911	-2 711	-4 901
Övriga externa kostnader	-6 559	-1 358	-8 421	-2 717	-6 188
Rörelseresultat	-8 113	-2 362	-11 024	-5 188	-10 609
Finansiella poster	-23 027	1 787	-12 788	4 061	4 455
Resultat före skatt	-31 140	-575	-23 812	-1 127	-6 154
Skatt	30	36	59	71	132
Periodens resultat	-31 110	-539	-23 753	-1 056	-6 022

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2014	31-dec 2013
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	350 694	287 815
Summa anläggningstillgångar	350 694	287 815
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	14 858	12 803
Spärrade bankmedel	0	185 818
Likvida medel	16 744	25 958
Summa omsättningstillgångar	31 602	224 579
Summa TILLGÅNGAR	382 296	512 394
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	376 221	299 281
Långfristiga skulder		
Uppskjuten skatteskuld	0	59
Summa långfristiga skulder	0	59
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	207 390
Övriga skulder	6 075	5 664
Summa kortfristiga skulder	6 075	213 054
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	382 296	512 394

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 2014 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2013, 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 2013 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2013. 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 2013.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	30 jun 2014	31 dec 2013
Låne- och kundfordringar	72 511	268 483
Finansiella tillgångar som kan säljas	70 670	0
Summa tillgångar	144 027	268 483
Andra finansiella skulder	19 652	223 067
Summa skulder	19 652	223 067

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

Not 5. Finansiella tillgångar

Per den 30 juni 2014 innehade Shelton Petroleum 11 585 308 aktier i Petrogrand motsvarande cirka 28,8% av aktier och röster. Shelton Petroleum har ingen styrelsrepresentation i Petrogrand och har inget inflytande i övrigt i Petrogrand. Shelton Petroleum har därför klassificerat aktierna i Petrogrand som finansiella tillgångar värderade till verkligt värde, istället för som andel i intressebolag och redovisning enligt kapitalandelsmetoden. Per den 30 juni 2014 var kursen på Petrograndaktien 6,10 kr och värdet på innehavet uppgick till

71 mkr. En justering till verkligt värde uppgående till -13 mkr redovisas under perioden januari – juni i övrigt totalresultat i koncernens rapport över totalresultat och som en finansiell post i moderbolagets resultaträkning.

Not 6. Transaktioner med närstående

Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag i vilket Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en av flera delägare. Avtalet är timbaserat och omfattar geologisk expertis.

Not 7. Valutakurser

Nedanstående valutakurser har använts vid omräkningen av de utländska verksamheternas finansiella rapporter för respektive period i denna rapport.

	Jan-jun 2014		Jan-jun 2013		2013	
	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs
1 Euro	9,20	8,95	8,76	8,53	8,94	8,65
1 USD	6,74	6,53	6,71	6,50	6,51	6,51
1 CAD	6,31	5,95	6,40	6,40	6,07	6,33
100 Rubel	19,88	18,64	20,47	20,95	19,85	20,46
100 Hryvnja	57,09	64,24	84,16	81,22	81,32	81,49

Not 8. 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 resultatmålet rörelseresultat.

Resultaträkning januari – juni 2014 och 2013

Januari - juni 2014				Elimi-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	neringar	Totalt
Intäkter, externa	23 806	39 531	0	0	63 337
Intäkter, interna	0	0	331	-331	0
Aktiverat eget arbete	1 587	0	0	0	1 587
Råvaror och förnödenheter	-9 175	-22 212	0	0	-31 387
Övriga rörelsekostnader	-5 018	-1 197	-13 039	331	-18 923
Rörelseresultat	11 200	16 122	-12 708	0	14 614

Januari - juni 2013				Elimi-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	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

Resultaträkning april – juni 2014 och 2013

April-juni 2014				Elimi-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	neringar	Totalt
Intäkter, externa	11 863	19 945	0	0	31 808
Intäkter, interna	0	0	170	-170	0
Aktiverat eget arbete	833	0	0	0	833
Råvaror och förnödenheter	-3 797	-11 367	0	0	-15 164
Övriga rörelsekostnader	-2 668	-440	-8 920	170	-11 858
Rörelseresultat	6 231	8 138	-8 750	0	5 619

April-juni 2013				Elimi-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	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

Balansräkning 30 juni 2014 och 2013

30 juni 2014					
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	190 263	81 897	6 967	0	279 127
Omsättningstillgångar, externa	4 889	57 039	19 486	0	81 414
Omsättningstillgångar, interna	0	0	16 590	-16 590	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	11 571	2 798	0	0	14 369
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 prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	21 886	1 742	0	0	23 628

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 2014

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