

Delårsrapport januari-mars 2014

Produktionen i Q1 har ökat med över 80% jämfört med föregående år

- Totala intäkter under perioden: 32 (23) mkr
- Periodens rörelseresultat: 9 (6) mkr
- Rörelsemarginal 29% (25%)
- Resultat per aktie: 0,55 (0,35) kr
- Resultat per aktie efter utspädning: 0,53 (0,35)

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q1</u> <u>2014</u>	<u>Q1</u> <u>2013</u>	<u>Q1-Q4</u> <u>2013</u>	<u>Q1-Q4</u> <u>2012</u>	<u>Q1-Q4</u> <u>2011</u>
Fat	84 760	46 750	248 870	177 850	77 300
Fat per dag	942	519	682	486	212

VD kommenterar

Shelton Petroleum fortsätter att rapportera stark lönsamhet. Rörelsemarginalen i första kvartalet uppgick till 29%, vilket är en väsentlig förbättring jämfört med 25% första kvartalet föregående år. Den förbättrade lönsamheten är ett direkt resultat av ökningen i produktion med 80%, från 519 till 942 fat per dag, efter de framgångsrika borrhningarna i Basjkirien.

I februari offentliggjorde Shelton Petroleum en geologisk uppdatering som visade på de mycket goda resultaten från den senaste brunnen, #12, på Rustamovskoye-fältet i Ryssland. Den nya brunnen visade på en betydligt tjockare reservoar jämfört med tidigare brunnar. Den förlängde också den kända oljekolumnen till 45 meter. Om den större reservoartjockleken kan påvisas i nya brunnar, kommer brunnekonomin i framtida brunnar och fältets totala potential i form av reserver och resurser att väsentligen förbättras.

Produktionen på Lelyaki uppgick till 370 fat per dag netto till Shelton, vilket är den högsta som bolaget uppnått sedan intresseandelen i fältet förvärvades. Verksamheten på Lelyaki är opåverkad av den senaste tidens geopolitiska händelser i Ukraina. Den ryska annekteringen av Krim, å andra sidan, har inneburit en större risk avseende de framtida finansiella värdena från vårt Joint Investment Agreement (JIA) med Chornomornaftogaz. JIA bidrog till 0% av intäkterna under kvartalet och 2% av de totala tillgångarna per den sista mars i år. Det nyligen genomförda presidentvalet där Petro Poroshenko fick en majoritet av rösterna i första valomgången kan komma att utgöra ett viktigt steg för en normalisering av den politiska situationen i Ukraina.

I april avslutade Shelton Petroleum det offentliga erbjudandet till aktieägarna i Petrogrand, varvid Shelton Petroleum blev den störste aktieägaren med cirka 29% av aktierna. Petrogrand har i sin tur offentliggjort ett villkorat kontanterbjudande till aktieägarna i Shelton Petroleum som löper ut den 1 juli 2014.

Motsättningarna och det ansträngda förhållandet med Petrogrand påverkar Shelton Petroleum och dess aktieägare negativt. Såväl styrelse som ledning anser att det bästa för båda bolagen vore att lösa meningsskiljaktigheterna för att ge bolagen förutsättningar att i stället utveckla sina respektive licensportföljer. Med det i åtanke är jag ändå nöjd med verksamhetsutvecklingen under första kvartalet med ökad produktion och stark lönsamhet.

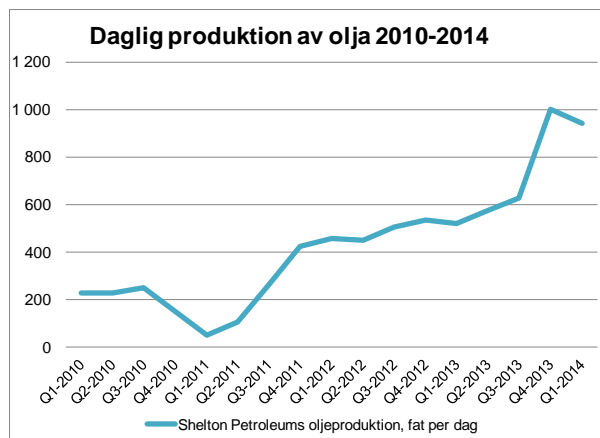
Robert Karlsson

Januari - mars 2014

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 32 (23) mkr. Under kvartalet sålde Shelton Petroleum 74 370 (43 410) fat olja och produktionen uppgick till 84 760 (46 750) fat olja. Produktionen har ökat i både Ryssland och Ukraina jämfört med motsvarande period föregående år. Priserna i USD var något lägre i både Ryssland och Ukraina jämfört med samma period 2013.

Den genomsnittliga dagsproduktionen i första kvartalet 2014 uppgick till 942 fat jämfört med 519 fat under 2013 och 455 fat under 2012.



Rörelseresultatet i perioden januari – mars 2014 uppgick till 9 (6) mkr.

Koncernen hade 28 mkr i likvida medel vid utgången av perioden jämfört med 34 mkr den 31 december 2013. Kassaflödet uppgick till -5 (-8) mkr. Kassaflödet från rörelseverksamheten uppgick till 5 (2) mkr under perioden. I januari återbetalade Shelton Petroleum 185 mkr avseende ett konvertibellån erhållet från Petrogrand. Medlen som användes för att återbetala lånet hölls på ett spärrat bankkonto.

Bolagets kundfordringar, som ingår i balansposten kortfristiga fordringar, uppgick till 43 (38) mkr. Vid utgången av 2013 uppgick kundfordringarna till 49 mkr varav 15 mkr kvarstår obetalda per den 29 maj 2014. Av kundfordringarna per den 31 mars 2014 är 41 mkr hänförliga till försäljningen av olja från Lelyaki-fältet, där köparen av oljan betalar med förseningar. Fordringens giltighet och belopp per 31 mars 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 – maj 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 uppgick till totalt 8 (10) mkr under perioden.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 80 mkr vid utgången av perioden jämfört med 0 mkr den 31 december 2013 och utgörs av aktier i Petrogrand. Per den 31 mars 2014 hade Shelton Petroleum förvärvat totalt 10 051 912 aktier i Petrogrand, se nedan.

Eget kapital per aktie per 31 mars 2014 uppgick till SEK 21,25 (26,20) och soliditeten uppgick till 83 (55) procent. I januari 2014 återbetalade Shelton Petroleum konvertibellånet från Petrogrand AB vilket ökade soliditeten.

Under första kvartalet 2014 har valutorna i Ryssland och Ukraina försvagats mot den svenska kronan. Per den 31 mars 2014 hade den ryska rubeln försvagats med cirka 8 procent och den ukrainska hryvnjan med cirka 22 procent mot den svenska kronan jämfört med kurserna den 31 december 2013. Som en följd av de försvagade lokala valutorna rapporterar Shelton Petroleum omräkningsdifferenser i övrigt totalresultat om -52 (-2) mkr i första kvartalet. Omräkningsdifferenserna uppstår när resultat- och balansräkningarna i de ryska och ukrainska dotterbolagen omräknas från lokal valuta till svenska kronor. Omräkningsdifferenserna är främst hänförliga till interna lån i utländsk valuta samt anläggningstillgångar som inte påverkar kassaflödet. 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 första kvartalet 2014 och cirka 2 procent av totala tillgångar i balansräkningen den 31 mars 2014. Det bokförda värdet av JIA uppgick till cirka 10 mkr, netto efter uppskjuten skatt, per den 31 mars 2014.

Offentligt erbjudande till aktieägarna i Petrogrand AB

I januari 2014 offentliggjorde Shelton Petroleum ett offentligt erbjudande till aktieägarna i Petrogrand. Inledningsvis erbjöd Shelton Petroleum 0,3 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 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.

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 51 500 (17 655) fat under första kvartalet. Produktion i fat per dag uppgick till 572 (196), vilket motsvarar en ökning med 192 % jämfört med samma kvartal föregående år. Intäkter i det första kvartalet uppgick till 12 (4) mkr och rörelseresultatet till 5 (1) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 42% (25%). Ökningen i marginalen är ett resultat av de stordriftsfördelar som den tillkommande produktionen medför.

Under kvartalet offentliggjorde bolaget en geologisk uppdatering och presenterade bolagets nya och stärkta syn på sina ryska oljefält efter de positiva borresultaten från den nya brunnen #12. Brunnen visade en net pay (reservoartjocklek) på nio meter jämfört med upp till tre meter i de tidigare brunnarna. Brunn #12 ökade också den kända oljekolumnen till 45 meter. Om den större reservoartjockleken kan påvisas i nya brunnar, kommer brunnekonomin i framtida brunnar och fältets totala potential i form av reserver och resurser att väsentligen förbättras.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det första kvartalet uppgick till 33 260 (29 095) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 370 (323) vilket motsvarar en ökning med 16% jämfört med samma kvartal föregående år. Det är den högsta produktionsnivån som bolaget har uppnått sedan förvärvet av intresseandelen i fältet.

Intäkterna i det första kvartalet uppgick till 20 (18) mkr och rörelseresultatet till 8 (8) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 41% (44%).

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 genom nya brunnar, sidetracks och workovers.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 14 april 2014 avslutades erbjudandet till aktieägarna i Petrogrand. Totalt förvärvade Shelton Petroleum 11 585 308 aktier i Petrogrand, motsvarande 28,8 procent av rösterna och aktierna i Petrogrand AB.

Den 22 april 2014 offentliggjorde Bolagsverket en kallelse till extra bolagsstämma den 13 maj 2014 i Shelton Petroleum för att utse ny styrelse i Shelton Petroleum. Den extra bolagsstämman hade begärts av Petrogrand AB den 18 mars 2014. Efter en dom i Kammarrätten i Sundsvall den 29 april upphävdes kallelsen till extra bolagsstämma.

Den 2 maj 2014 hölls en extra bolagsstämma i Shelton Petroleum. Vid stämman beslutades att en minoritetsrevisor skulle utses.

Den 14 maj 2014 återköpte Shelton Petroleum 9,5 mkr av det utestående konvertibla skuldebrevet KV 2013/2014 i utbyte mot aktier av serie A i Shelton Petroleum.

Den 19 maj 2014 offentliggjorde Shelton Petroleum nytt datum för årsstämman. Årsstämman kommer att hållas den 30 juni 2014.

Förändringar i antal aktier

I mars 2014 emitterade Shelton Petroleum 4 422 841 aktier av serie B och 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 av detta emitterades 593 750 aktier av serie A. Efter emissionerna av aktier av serie A och serie B uppgår det totala antalet aktier i Shelton Petroleum till 17 854 372, uppdelat på 764 330 aktier av serie A och 17 090 042 aktier av serie B. Antalet röster i bolaget ökade med 11 035 034 och det totala antalet röster uppgår till 24 773 342. Aktiekapitalet i Shelton Petroleum ökade med 28 456 420 kronor och uppgår till 89 271 860 kronor.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 402 (512) mkr. Likvida medel uppgick till 22 (26) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till 7 (-1) mkr.

Årsstämma och utdelning

Årsstämman kommer att hållas den 30 juni 2014 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2013.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2013. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Kommande finansiella rapporter

Delårsrapport januari – juni 2014	22 augusti 2014
Delårsrapport januari – september 2014	21 november 2014
Årsstämma 2014	30 juni 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 30 maj 2014 kl. 08.10 CET.

Denna delårsrapport 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 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.spree.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	jan-mar 2014	jan-mar 2013	jan-dec 2013
Intäkter		31 507	22 835	108 802
Övriga intäkter		21	23	262
Summa intäkter		31 528	22 858	109 064
Aktiverat arbete för egen räkning		754	996	3 993
Råvaror och förmodenheter		-16 223	-11 185	-55 183
Personalkostnader		-2 810	-3 255	-11 611
Övriga externa kostnader		-3 348	-3 039	-13 875
Avskrivningar		-906	-555	-2 878
Rörelsens kostnader		-23 287	-18 034	-83 547
Rörelseresultat		8 995	5 820	29 510
Finansiella intäkter		230	61	925
Finansiella kostnader		-285	-117	-13 065
Summa finansiella poster		-55	-56	-12 140
Resultat före skatt		8 940	5 764	17 370
Skatt	4	-1 741	-2 044	-4 968
Periodens resultat		7 199	3 720	12 402
Övrigt totalresultat				
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde	5	9 995	2 538	16 400
Omräkningsdifferenser		-51 813	-1 666	-9 779
Totala poster som kan omklassificeras till periodens resultat		-41 818	872	6 621
Övrigt totalresultat för perioden		-41 818	872	6 621
Summa totalresultat för perioden		-34 619	4 592	19 023
Resultat per aktie		0,55	0,35	1,14
Resultat per aktie efter utspädning		0,53	0,35	1,13
Genomsnittligt antal aktier		13 096 799	10 640 588	10 911 656
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		14 597 751	10 640 588	10 972 019

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	31-mar 2014	31-mar 2013	31-dec 2013
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Goodwill		6 807	6 807	6 807
Prospekterings- och utvärderingstillgångar		73 855	72 464	79 574
Olje- och gas tillgångar		180 236	178 361	211 219
Övriga anläggningstillgångar		1 020	1 453	1 215
Finansiella anläggningstillgångar	5	80 415	26 040	0
Summa anläggningstillgångar		342 333	285 125	298 815
Omsättningstillgångar				
Varulager		93	200	128
Kortfristiga fordringar		55 179	44 702	63 548
Spärrade bankmedel		-	-	185 818
Likvida medel		27 760	23 031	33 729
Summa omsättningstillgångar		83 032	67 933	283 223
Summa TILLGÅNGAR		425 365	353 058	582 038
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Summa eget kapital		352 377	275 157	318 643
Långfristiga skulder				
Uppskjuten skatteskuld		20 764	28 092	25 685
Övriga avsättningar		323	350	369
Summa långfristiga skulder		21 087	28 442	26 054
Kortfristiga skulder				
Konvertibelt förlagslån		22 274	22 261	207 390
Leverantörsskulder		16 498	18 403	15 305
Övriga skulder		13 129	8 795	14 646
Summa kortfristiga skulder		51 901	49 459	237 341
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL		425 365	353 058	582 038

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-mar 2014	jan-mar 2013	jan-dec 2013
Kassaflöde från den löpande verksamheten	5 135	2 084	3 837
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-10 239	-9 760	-29 250
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	0	0	28 536
Periodens kassaflöde	-5 104	-7 676	3 123
Likvida medel vid periodens början	33 729	30 764	30 764
Periodens kassaflöde	-5 104	-7 676	3 123
Kursdifferens i likvida medel	-865	-57	-158
Likvida medel vid periodens utgång	27 760	23 031	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	-34 619	4 592
Nyemission	68 353	0
Utgående balans 31 mars	352 377	275 157

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	jan-mar 2014	jan-mar 2013	jan-dec 2013
Nettoomsättning		173	120	480
Summa intäkter		173	120	480
Personalkostnader		-1 222	-1 587	-4 901
Övriga externa kostnader		-1 862	-1 359	-6 188
Rörelseresultat		-2 911	-2 826	-10 609
Finansiella poster	5	10 239	2 274	4 455
Resultat före skatt		7 328	-552	-6 154
Skatt		29	35	132
Periodens resultat		7 357	-517	-6 022

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	31-mar 2014	31-dec 2013
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar	5	366 138	287 815
Summa anläggningstillgångar		366 138	287 815
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar		13 400	12 803
Spärrade bankmedel		0	185 818
Likvida medel		22 168	25 958
Summa omsättningstillgångar		35 568	224 579
Summa TILLGÅNGAR		401 706	512 394
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital		374 991	299 281
Långfristiga skulder			
Uppskjuten skatteskuld		30	59
Summa långfristiga skulder		30	59
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån		22 274	207 390
Övriga skulder		4 411	5 664
Summa kortfristiga skulder		26 685	213 054
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL		401 706	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 31 mars 2014 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har 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:

	31 mar	31 dec
	2014	2013
Låne- och kundfordringar	71 016	268 483
Finansiella tillgångar till verkligt värde	80 415	0
Summa tillgångar	151 431	268 483
Andra finansiella skulder	38 772	223 067
Summa skulder	38 772	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 2 (2) 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 31 mars 2014 innehade Shelton Petroleum 10 051 912 aktier i Petrogrand motsvarande cirka 28,4% av aktier och röster. Shelton Petroleum har ingen styrelserepresentation 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. Den orealiserade värdeuppgången, 10 mkr, redovisas 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.

	Q1 2014		Q1 2013		2013	
	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs
1 Euro	8,95	8,86	8,34	8,50	8,94	8,65
1 USD	6,51	6,46	6,51	6,43	6,51	6,51
1 CAD	5,89	5,86	6,41	6,38	6,07	6,33
100 Rubel	18,26	18,44	20,99	21,16	19,85	20,46
100 Hryvnja	59,26	73,55	81,61	80,51	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 resultatmättet rörelseresultat.

Resultaträkning januari – mars 2014 och 2013

Januari - mars 2014					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	11 943	19 586	0	0	31 529
Intäkter, interna	0	0	161	-161	0
Aktiverat eget arbete	754	0	0	0	754
Råvaror och förnödenheter	-5 378	-10 845	0	0	-16 223
Övriga rörelsekostnader	-2 350	-757	-4 119	161	-7 065
Rörelseresultat	4 969	7 984	-3 958	0	8 995

Januari - mars 2013					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	4 385	18 473	0	0	22 858
Intäkter, interna	0	0	155	-155	0
Aktiverat eget arbete	996	0	0	0	996
Råvaror och förnödenheter	-1 709	-9 476	0	0	-11 185
Övriga rörelsekostnader	-2 558	-604	-3 842	155	-6 849
Rörelseresultat	1 114	8 393	-3 687	0	5 820

Balansräkning 31 mars 2014 och 2013

31 mars 2014					
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	170 868	84 088	6 962	0	261 918
Omsättningstillgångar, externa	6 133	51 925	24 974	0	83 032
Omsättningstillgångar, interna	0	0	11 035	-11 035	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	6 424	1 748	0	0	8 172

31 mars 2013					
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	139 440	112 702	6 943	0	259 085
Omsättningstillgångar, externa	4 401	43 867	19 665	0	67 933
Omsättningstillgångar, interna	0	0	11 035	-11 035	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	8 936	824	0	0	9 760