

## Delårsrapport januari-juni 2015

# Förbättrad rörelsemarginal jämfört med första kvartalet

### Januari-juni 2015

- Totala intäkter under perioden: 42 (63) mkr
- Periodens rörelseresultat: 5 (15) mkr
- Rörelsemarginal: 12% (23%)
- Resultat per aktie före och efter utspädning: 0,19 (0,70)

### April-juni 2015

- Intäkter kvartalet: 23 (32) mkr
- Rörelseresultat kvartalet: 4 (6) mkr
- Rörelsemarginal: 15% (18%)

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q2</u> <u>2015</u>	<u>Q2</u> <u>2014</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2015</u>	<u>Q1-Q2</u> <u>2014</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Fat	68 870	81 677	140 630	166 437	321 377	248 870	177 850
Fat per dag	757	898	777	920	880	682	486

### VD Robert Karlsson kommenterar

Under andra kvartalet producerade Shelton Petroleum 757 fat per dag. Bolaget rapporterar en omsättning på 23 miljoner kronor och ett rörelseresultat på 4 miljoner kronor. Jämfört med första kvartalet i år fördubblades rörelsemarginalen till 15 procent under andra kvartalet, främst beroende på oljeprisets utveckling.

Oljepriset fortsätter att vara volatilt och oljeindustrin håller ännu på att anpassa sig till de nya marknadsförhållandena. Jämfört med föregående år har det lägre oljepriset haft en negativ påverkan på oljeindustrins och Shelton Petroleums omsättning och resultat. Vid nuvarande prisnivåer kommer oljeindustrin att fortsätta att minska sina investeringar. Även om det är svårt att förutsäga oljeprisets utveckling på kort sikt, kommer de lägre investeringarna att reducera utbudsnivåerna, vilket i sin tur lär påverka oljepriset positivt.

Shelton Petroleum har byggt upp en attraktiv 2P reservbas i Ryssland som uppgår till 23 miljoner fat olja. Produktionspotentialen av dess reserver uppgår till 5 000 fat om dagen, vilket är cirka 10 gånger högre än dagens nivåer. Shelton Petroleum utvärderar för närvarande alternativ hur den fortsatta utbyggnaden ska finansieras. Bolaget har två väsentliga tillgångar – aktieinnehavet i Petrogrand, med ett marknadsvärde på 45 miljoner kronor, samt kundfordringar i Ukraina. Vid en realisering av den ena eller båda av dessa tillgångar skulle Shelton Petroleum kunna finansiera ett borrhprogram som väsentligen skulle höja produktionen. Vi överväger också industriella partnerskap på både tillgångs- och bolagsnivå.

Såsom kommunicerats tidigare är det Shelton Petroleums ambition att lösa upp korsägandet med Petrogrand. Som en följd av förändringarna i styrelsen i Petrogrand har sannolikheten att nå en överenskommelse ökat.

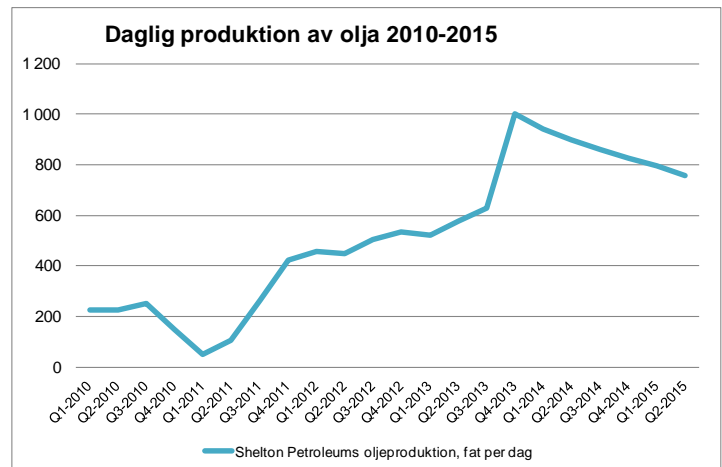
Sammanfattningsvis har Shelton Petroleum byggt upp en attraktiv licensportfölj med bevisade och producerande fält och jag ser fram mot att realisera värden som är väsentligen högre än de nuvarande produktionsvolymerna visar.

## Januari - juni 2015

### Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 42 (63) mkr. Under perioden uppgick Shelton Petroleums försäljning till 142 100 (167 960) fat olja och produktionen till 140 630 (166 437) fat. Produktionen har minskat både i Ryssland och Ukraina under de första sex månaderna 2015 jämfört med föregående år. Oljepriserna i USD i både Ryssland och Ukraina var lägre under de första sex månaderna 2015 jämfört med samma period föregående år.

Den genomsnittliga dagsproduktionen under det första halvåret 2015 uppgick till 777 fat jämfört med 920 fat under samma period 2014.



Rörelseresultatet i perioden januari till juni 2015 uppgick till 5 (15) mkr, vilket motsvarar en rörelsemarginal på 12%. Rörelseresultatet påverkades negativt av lägre oljepriser i perioden jämfört med samma period föregående år. Under första halvåret 2015 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 58 USD per fat jämfört med 109 USD per fat under första halvåret 2014.

Koncernen hade 12 mkr i likvida medel vid utgången av perioden. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 5 mkr medan kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -7 mkr, allt hänförligt till olje- och gasverksamheten.

Bolagets kundfordringar, som ingår i balansposten övriga fordringar, uppgick till 57 mkr per den 30 juni 2015 jämfört med 54 mkr per den 31 december 2014. Fordringarna har skriftligen bekräftats av motparterna. Under perioden januari till juni har operatören erhållit 19 mkr i betalningar för såld olja. Trots att operatören i Ukraina i andra kvartalet har sålt den producerade oljan till nya kunder, det vill säga till andra bolag än det som tidigare förvärvat merparten av oljan, sker betalningar regelbundet men med förseningar. Bolaget bedömer att fordringarna kommer att regleras i sin helhet. För att beakta räntekostnaden på äldre kundfordringar har bolaget emellertid ökat den reserv som bokades vid årsskiftet med 1,7 mkr och reserven uppgår efter detta till 2,2 mkr. Bolaget bevakar situationen noggrant och för en kontinuerlig dialog med köparna om reglering av fordringarna i takt med att de förfaller.

Operatören av Lelyakifältet, Kashtan Petroleum, har under årets första kvartal återupptagit utbetalningar av utdelning till Shelton Petroleums helägda kanadensiska dotterbolag. Under perioden januari till juli har cirka 6,5 mkr erhållits i utdelning.

Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad uppgick till totalt 7 (14) mkr under perioden.

Finansiella anläggningstillgångar utgörs av aktier i Petrogrand och uppgick till 45 mkr vid utgången av perioden jämfört med 48 mkr den 31 december 2014. Det lägre värdet av balansposten är hänförligt till en nedgång i Petrogrands aktiekurs.

Eget kapital per aktie per 30 juni 2015 uppgick till SEK 14,81 (20,08) och soliditeten uppgick till 83 (87) procent.

De ryska och ukrainska valutorna fortsatte att vara volatila under perioden. Den ryska rubeln stärktes mot den svenska kronan med cirka 7 procent jämfört med kursen den 31 december 2014 medan den ukrainska hryvnjan försvagades med 21 procent mot den svenska kronan. Som en följd av valutafluktuationerna redovisar bolaget omräkningsdifferenser i övrigt totalresultat om -10 (-42) mkr. Omräkningsdifferenserna uppstår när resultat- och balansräkningarna i utländska dotterföretag omräknas från lokal valuta till svenska

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

## April - juni 2015

### Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 41 210 (49 526) fat under kvartalet. Produktionen räknat i fat per dag uppgick till 453 (544). Minskningen beror på den naturliga produktionsnedgång som alla brunnar utsätts när olja utvinns. Intäkter i kvartalet uppgick till 9,0 (11,9) mkr och rörelseresultatet till 2,8 (6,2) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 31% (52%). Den lägre marginalen är hänförlig till ett väsentligt lägre oljepris, en högre produktionsskattesats och lägre volymer jämfört med samma period föregående år.

Oljepriserna var högre i andra kvartalet jämfört med det första kvartalet och rörelsemarginalen ökade till 31% i andra kvartalet mot 20% i det första.

I april offentliggjorde Shelton Petroleum att ytterligare 142 km seismik har samlats in på Suyanovskoye-fältet för att bekräfta resurserna och öka tätheten på de tre lovande strukturer som identifierades under 2014. Resultaten av bearbetningen och tolkningen av insamlad data kommer att offentliggöras senare under 2015.

### Ukrainska verksamheten

Produktionen i kvartalet uppgick till 27 660 (32 151) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 304 (353). Intäkterna i kvartalet uppgick till 11,9 (19,9) mkr och rörelseresultatet till 3,9 (8,1) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 28% (41%). Det lägre resultatet och marginalen är hänförliga till ett väsentligt lägre oljepris, en högre produktionsskattesats och lägre volymer jämfört med samma period föregående år. Liksom det ryska segmentet visar även det ukrainska segmentet en god lönsamhet trots lägre oljepriser. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick under kvartalet till cirka 62 USD per fat, vilket är cirka 8 USD högre än genomsnittspriset under det första kvartalet och rörelsemarginalen ökade från 21% i första kvartalet till 28% i det andra kvartalet.

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 upprätthålla produktionsvolymerna genom nya brunnar, sidetracks och workovers.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Inga väsentliga händelser efter periodens utgång har identifierats.

## Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 399 (382) mkr. Likvida medel uppgick till 1 (17) mkr. Resultatet efter skatt för perioden januari till juni 2015 uppgick till 1 (-24) mkr. Balansomslutningen har ökat med cirka 41 mkr sedan årsskiftet. Inför den extra bolagsstämman i januari 2015, då stämman hade att besluta om ett upplösande av korsägandet med Petrogrand, överfördes bolagets aktier i Petrogrand till ett helägt cypriotiskt dotterbolag. Aktierna har sedermera återförts till Shelton Petroleum som ett lån från dotterbolaget.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2014. 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 2015

20 november 2015

## 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 21 augusti 2015 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](http://www.sheltonpetroleum.com)

[info@sheltonpetroleum.com](mailto: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 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. Shelton Petroleums olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 34 miljoner. Bolagets aktie handlas på Nasdaq Stockholm under namnet SHEL B.

## Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore					
Licens	Produkt	Reserver			Intresseandel
		1P	2P	3P	
Rustamovskoye	Olja	7	23	41	100%
Rustamovskoye	Gas	1	4	7	100%
Lelyaki	Olja	3	8	8	45%
<b>Summa</b>		<b>10</b>	<b>34</b>	<b>55</b>	

Prospektering onshore					
Licens	Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser			Intresseandel
		L	M	H	
Rustamovskoye	Olja	1	4	6	100%
Aysky	Olja	4	13	20	100%
Suyanovskoye	Olja	47	47	47	100%
<b>Summa</b>		<b>52</b>	<b>64</b>	<b>73</b>	

Prospektering offshore					
Licens	Produkt	Prospektiva resurser			Intresseandel
		L	M	H	
Arkhangelskoye	Gas och NGL	1	55	130	50%
Biryucha	Gas	1	10	166	50%
<b>Summa</b>		<b>1</b>	<b>66</b>	<b>296</b>	

*På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellen*

## Not till reserv- och resursbedömningen

Alla reserver och resurser anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Shelton Petroleum. Alla beräkningar har genomförts enligt den internationella standarden SPE PRMS med undantag för resurserna för Suyanovskoye som är kategori D enligt rysk klassificering. AGR TRACS har genomfört bedömningen för Rustamovskoye och Aysky (2014) samt för offshore tillgångarna (2009). Trimble Engineering Associates har bedömt reserverna för Lelyaki (2009) och Geoseis Group för Suyanovskoye (2014).

Arkhangelskoye och Biryucha är offshore-licenser i Svarta havet och Azovska sjön. Licensinnehavaren CNG har ansökt om förlängning av Biryucha som löpte ut i det fjärde kvartalet 2014. Förlängningen av licensen förväntas godkännas under 2015. Shelton Petroleums upplever en ökad risk avseende framtida finansiella värden från dessa licenser på grund av annekteringen av Krim.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	Not	apr-jun 2015	apr-jun 2014	jan-jun 2015	jan-jun 2014	jan-dec 2014
<b>Summa intäkter</b>		<b>23 022</b>	<b>31 809</b>	<b>42 430</b>	<b>63 337</b>	<b>112 831</b>
Aktiverat arbete för egen räkning		504	833	914	1 587	3 252
Råvaror och förnödenheter		-13 668	-15 165	-27 162	-31 388	-58 732
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar		0	0	0	0	-6 993
Personalkostnader		-2 529	-3 308	-4 426	-6 118	-11 731
Övriga externa kostnader		-3 407	-7 858	-6 189	-11 206	-19 849
Avskrivningar		-372	-692	-728	-1 598	-2 561
<b>Rörelsens kostnader</b>		<b>-19 976</b>	<b>-27 023</b>	<b>-38 505</b>	<b>-50 310</b>	<b>-99 866</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>3 550</b>	<b>5 619</b>	<b>4 839</b>	<b>14 614</b>	<b>16 217</b>
Finansiella intäkter		-200	21	86	251	344
Finansiella kostnader		11	7	0	-278	-363
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>-189</b>	<b>28</b>	<b>86</b>	<b>-27</b>	<b>-19</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>3 361</b>	<b>5 647</b>	<b>4 925</b>	<b>14 587</b>	<b>16 198</b>
Skatt	4	-595	-2 031	-1 432	-3 772	-3 234
<b>Periodens resultat</b>		<b>2 766</b>	<b>3 616</b>	<b>3 493</b>	<b>10 815</b>	<b>12 964</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Finansiella tillgångarsom kan säljas	5	-7 878	-23 390	-2 781	-13 395	-36 102
Valutakursdifferenser		2 840	9 780	-10 492	-42 033	-109 897
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>		<b>-5 038</b>	<b>-13 610</b>	<b>-13 273</b>	<b>-55 428</b>	<b>-145 999</b>
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>		<b>-5 038</b>	<b>-13 610</b>	<b>-13 273</b>	<b>-55 428</b>	<b>-145 999</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>		<b>-2 272</b>	<b>-9 994</b>	<b>-9 780</b>	<b>-44 613</b>	<b>-133 035</b>
Resultat per aktie		0,15	0,24	0,19	0,70	0,76
Resultat per aktie efter utspädning		0,15	0,23	0,19	0,70	0,76
Genomsnittligt antal aktier		18 661 247	15 382 409	18 661 247	15 406 861	17 047 428
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		18 661 247	15 389 419	18 661 247	15 469 820	17 063 378

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	30-jun 2015	30-jun 2014	31-dec 2014
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Goodwill		6 807	6 807	6 807
Prospekterings- och utvärderingstillgångar		59 793	84 419	53 399
Olje- och gästingångar		149 629	187 055	153 314
Övriga anläggningstillgångar		835	846	990
Finansiella tillgångar som kan säljas	5	45 184	70 670	47 963
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>262 248</b>	<b>349 797</b>	<b>262 473</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Varulager		386	11	179
Kortfristiga fordringar		58 544	58 209	61 000
Likvida medel		11 742	23 194	13 674
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>70 672</b>	<b>81 414</b>	<b>74 853</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>		<b>332 920</b>	<b>431 211</b>	<b>337 326</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Summa eget kapital</b>		<b>276 518</b>	<b>374 722</b>	<b>286 298</b>
<b>Långfristiga skulder</b>				
Uppskjuten skatteskuld		13 020	20 614	15 488
Övriga avsättningar		300	319	322
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>13 320</b>	<b>20 933</b>	<b>15 810</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Leverantörsskulder		18 607	19 652	21 032
Övriga skulder		24 475	15 904	14 186
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>43 082</b>	<b>35 556</b>	<b>35 218</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>		<b>332 920</b>	<b>431 211</b>	<b>337 326</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	<b>apr-jun 2015</b>	<b>apr-jun 2014</b>	<b>jan-jun 2015</b>	<b>jan-jun 2014</b>	<b>jan-dec 2014</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
Före förändring av rörelsekapitalet	1 805	5 419	4 046	13 041	17 976
Förändring av rörelsekapitalet	509	-906	1 313	-3 393	-6 287
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>2 314</b>	<b>4 513</b>	<b>5 359</b>	<b>9 648</b>	<b>11 689</b>
Investeringar i olje- och gästtillgångar	-2 348	-1 014	-4 476	-5 233	-14 643
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	-748	-5 183	-2 524	-9 136	-8 825
Investeringar i finansiella tillgångar	0	-2 261	0	-4 328	-5 056
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-3 096</b>	<b>-8 458</b>	<b>-7 000</b>	<b>-18 697</b>	<b>-28 524</b>
<b>Kassaflöde från den finansieringsverksamheten</b>	<b>0</b>	<b>-728</b>	<b>0</b>	<b>-728</b>	<b>-730</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-782</b>	<b>-4 673</b>	<b>-1 641</b>	<b>-9 777</b>	<b>-17 565</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>12 553</b>	<b>27 759</b>	<b>13 674</b>	<b>33 728</b>	<b>33 728</b>
Periodens kassaflöde	-782	-4 673	-1 641	-9 777	-17 565
Kursdifferens i likvida medel	-29	108	-291	-757	-2 489
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>11 742</b>	<b>23 194</b>	<b>11 742</b>	<b>23 194</b>	<b>13 674</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG**

<b>tkr</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>286 298</b>	<b>318 643</b>
Summa totalresultat för perioden	-9 780	-44 613
Nyemission	0	79 010
Emissionskostnader	0	-728
Konvertering av konvertibellån	0	22 410
<b>Utgående balans 30 juni</b>	<b>276 518</b>	<b>374 722</b>



**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	not	apr-jun 2015	apr-jun 2014	jan-jun 2015	jan-jun 2014	jan-dec 2014
<b>Intäkter</b>		<b>135</b>	<b>135</b>	<b>270</b>	<b>308</b>	<b>636</b>
Personalkostnader		-1 044	-1 689	-2 051	-2 911	-5 288
Övriga externa kostnader		-1 108	-6 559	-2 280	-8 421	-11 784
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-2 017</b>	<b>-8 113</b>	<b>-4 061</b>	<b>-11 024</b>	<b>-16 436</b>
Finansiella poster		1 038	-23 027	5 051	-12 788	-33 527
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-979</b>	<b>-31 140</b>	<b>990</b>	<b>-23 812</b>	<b>-49 963</b>
Skatt	4	0	30	0	59	59
<b>Periodens resultat</b>		<b>-979</b>	<b>-31 110</b>	<b>990</b>	<b>-23 753</b>	<b>-49 904</b>

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	30-jun 2015	31-dec 2014
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella anläggningstillgångar	378 217	334 242
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>378 217</b>	<b>334 242</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	19 205	16 702
Likvida medel	1 483	6 797
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>20 688</b>	<b>23 499</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>398 905</b>	<b>357 741</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>351 057</b>	<b>350 067</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Skuld till koncernföretag	45 201	4 758
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>45 201</b>	<b>4 758</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Övriga skulder	2 647	2 916
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>2 647</b>	<b>2 916</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>398 905</b>	<b>357 741</b>

## 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 Stockholm under namnet SHEL B. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

### Not 2. Redovisningsprinciper

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

### Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	<b>30 jun 2015</b>	<b>31 dec 2014</b>
Låne- och kundfordringar	68 577	67 443
Finansiella tillgångar som kan säljas	45 184	47 963
<b>Summa tillgångar</b>	<b>114 596</b>	<b>115 406</b>
Andra finansiella skulder	18 607	21 032
<b>Summa skulder</b>	<b>18 607</b>	<b>21 032</b>

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 1 (4) 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 2015 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. Vid utgången av perioden var kursen på Petrograndaktien 3,90 kr och värdet på innehavet uppgick

till 45 mkr. En justering till verkligt värde uppgående till -3 mkr redovisas under perioden januari – juni i övrigt totalresultat i koncernens rapport över totalresultat.

#### 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. Richard N. Edgar var styrelseledamot i bolaget fram till årsstämman 2015.

#### Not 7. Valutakurser

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

	Jan-jun 2015		Jan-jun 2014		2014	
	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs
1 Euro	9,22	9,34	9,20	8,95	9,52	9,10
1 USD	8,24	8,38	6,74	6,53	7,81	6,86
1 CAD	6,65	6,78	6,31	5,95	6,72	6,21
100 Rubel	14,74	14,62	19,88	18,64	13,75	18,09
100 Hryvja	39,35	38,47	57,09	64,24	50,04	58,16

#### 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.

Segmentens Resultaträkningar, tkr

<b>Januari - juni 2015</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimi- neringar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	15 291	27 139	0	0	<b>42 430</b>
Intäkter, interna	0	0	340	-340	<b>0</b>
Aktiverat eget arbete	914	0	0	0	<b>914</b>
Råvaror och förnödenheter	-9 155	-18 007	0	0	<b>-27 162</b>
Övriga rörelsekostnader	-2 968	-2 498	-6 217	340	<b>-11 343</b>
Rörelseresultat	4 082	6 634	-5 877	0	<b>4 839</b>

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

<b>April-juni 2015</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimi- neringar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	8 967	14 055	0	0	<b>23 022</b>
Intäkter, interna	0	0	170	-170	<b>0</b>
Aktiverat eget arbete	504	0	0	0	<b>504</b>
Råvaror och förnödenheter	-4 955	-8 712	0	0	<b>-13 667</b>
Övriga rörelsekostnader	-1 709	-1 450	-3 320	170	<b>-6 309</b>
Rörelseresultat	2 807	3 893	-3 150	0	<b>3 550</b>

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

**Segmentens Balansräkningar, tkr**

<b>30 juni 2015</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimi- neringar</b>	<b>Totalt</b>
<b>Tillgångar</b>					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	157 568	52 540	6 956	0	<b>217 064</b>
Omsättningstillgångar, externa	2 794	58 740	9 138	0	<b>70 672</b>
Omsättningstillgångar, interna	0	0	21 613	-21 613	<b>0</b>
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	6 108	892	0	0	<b>7 000</b>
<b>30 juni 2014</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimi- neringar</b>	<b>Totalt</b>
<b>Tillgångar</b>					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	190 263	81 897	6 949	0	<b>279 109</b>
Omsättningstillgångar, externa	4 889	57 039	19 486	0	<b>81 414</b>
Omsättningstillgångar, interna	0	0	16 590	-16 590	<b>0</b>
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	11 571	2 798	0	0	<b>14 369</b>

## 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 21 augusti 2015

Shelton Petroleum AB (publ.)

Björn Lindström  
*Styrelsens ordförande*

Hans Berggren  
*Styrelseledamot*

Cheddi Liljeström  
*Styrelseledamot*

Peter Geijerman  
*Styrelseledamot*

Dmitry Zubatyuk  
*Styrelseledamot*

Katre Saard  
*Styrelseledamot*

Zenon Potoczny  
*Styrelseledamot*

Robert Karlsson  
*Verkställande direktör*