

## Delårsrapport januari – juni 2010

- Brunn RS#2 i Basjkirien har utrustats för produktionsstart
- Ny lagstiftning ökar priset på ukrainsk olja med 40 procent
- Ansökt om notering vid Nasdaq OMX Nordic Main Market
- Genomförd kapitalisering om 30 mkr i riktad nyemission
- Shelton Petroleum letar aktivt efter expansionsmöjligheter i Ryssland och Ukraina
- Försäljning under perioden januari-juni: 19 (0) mkr
- Periodens resultat efter skatt: 0 (-9) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: 0,00 (-0,09) kr

### VD kommenterar

*Shelton Petroleum har under andra kvartalet tagit flera steg för att nå vårt omedelbara mål att öka den kassaflödesgenererande produktionen från våra oljereserver. Tidigare i år slutförde vi ett framgångsrikt prospekteringsprogram på Rustamovskoye-blocket i Ryssland med funnen olja i två av två prospekteringsbrunnar. Under sommaren har vi utrustat brunn RS#2 som nu är färdig för att lyfta vår första ryska olja. Vi har även påbörjat utrustningen av RS#1 och beräknar därmed att ha två brunnar i produktion i Ryssland vid slutet av året. Parallellt med detta förbereder vi inför ett utbyggnadsprogram på Rustamovskoye med storskalig produktionsborrning under 2011.*

*Andra kvartalets oljeproduktion vid Lelyaki-fältet utanför Poltava var i nivå med föregående kvartal. Vi har lanserat ett arbetsprogram bestående av nya brunnar samt återupptagen eller förbättrad produktion ur gamla brunnar för att steg för steg öka utvinningsvolymerna. En ny ukrainsk lagstiftning som syftar till att anpassa de lokala oljepriserna till världsmarknadspriset ökade det ukrainska priset med 40 procent till omkring 60 dollar per fat.*

*Shelton Petroleum har resurser på upp till 300 miljoner fat oljeekvivalenter offshore i Ukraina i Svarta havet och Azovskasjön. Det uppskattas att endast fem procent av offshore gasen i detta område har ännu exploaterats. Shelton Petroleums närvaro i denna tidiga fas av regionens utveckling ger oss möjlighet att skapa oss en stark position och en attraktiv portfölj med licenser. Den nya ukrainska regeringen har nyligen deklarerat att den kommer att söka samarbete med de stora multinationella olje- och gasbolagen för att realisera potentialen i Svarta havet, och vi ser goda möjligheter att den ökade aktiviteten kommer att komma gagna Shelton Petroleum.*

*Shelton Petroleum har ansökt om att notera bolagets aktie på Nasdaq OMX Nordic Main Market. Noteringen på en internationellt mer känd börs kommer bland annat att underlätta handel för våra utländska ägare i Nordamerika och Ukraina, öka likviditeten i aktien och stärka positionen på aktiemarknaden.*

*Shelton Petroleum kommer att fortsätta utveckla bolaget genom att ta tillvara på de goda affärsmöjligheter inom olja och gas som Ryssland och Ukraina nu erbjuder.*

Robert Karlsson

## Shelton Petroleums reservbas och strategiska mål

Licens	Land	Fas	Primär produkt	Reserver			Resurser		
				1P	2P	3P	Låg	Med	Hög
Lelyaki	Ukraina	Produktion	Olja	3	8	8	-	-	-
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta havet	Prosp: 3 brunnar	Gas & NGL	-	-	-	1	55	130
North Kerchenskoye	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 3 brunnar	Gas	-	-	-	1	2	4
Biryucha	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 1 brunn	Gas	-	-	-	1	10	166
Rustamovskoye	Ryssland	Produktion	Olja	1	1	6	7	14	43
Aysky*	Ryssland	Prosp: 10 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
Suyanovskoye*	Ryssland	Prosp: 15 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>				<b>3</b>	<b>9</b>	<b>14</b>	<b>9</b>	<b>82</b>	<b>342</b>
<b>Nuvärde @ 10% diskonteringsfaktor, miljoner USD</b>				<b>54</b>	<b>151</b>	<b>186</b>	-	-	-

\* Aysky and Suyanovskoye förvärvades under hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av en oberoende firma. Alla reserver och resurser är netto till Shelton Petroleum i de fall bolaget har en intresseandel i fältet. Beloppen avser miljoner fat oljeekvivalenter. Kolumner summerar ej på grund av avrundning.

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd

Shelton Petroleum har en god reserv- och resursbas att verka från. Bolaget har formulerat följande strategiska mål:

### Öka produktionen från Lelyaki, Ukraina

Lelyaki var tidigare ett av Sovjetunionens största oljefält och har en ackumulerad produktion om 385 miljoner fat olja. Produktionen för fältet under det andra kvartalet 2010 uppgick i snitt till 228 fat om dagen, netto till Shelton Petroleum. Bolaget avser att öka produktionen genom att borra nya brunnar samt återanvända och borra sidohål (sidetrack) i äldre brunnar. Att återuppta produktion ur de gamla brunnarna ger hög lönsamhet eftersom de kräver väsentligt lägre investeringar jämfört med att borra nya brunnar. De nya brunnarna kommer att borraras i nära anslutning till befintlig pipeline-infrastruktur vilket möjliggör en snabb påkoppling.

### Påbörja produktion i Basjkirien, Ryssland

Shelton Petroleum ska fortsätta prospekteringen och påbörja utvinning av olja genom att realisera potentialen i de befintliga licensblocken Rustamovskoye, Aysky samt Suyanovskoye. Målet på kort sikt är att påbörja produktion från Rustamovskoye, där bolaget har avslutat ett framgångsrikt prospekteringsprogram och påträffat olja i de första två prospekteringsbrunnarna.

### Konvertera resurser till reserver

Shelton Petroleum kommer att ta steg för att realisera den mycket höga potentialen i prospekteringslicenserna som ligger offshore i Ukraina och onshore i Ryssland. Arbetet omfattar analys av historiska borrhingsdata, insamling av ny seismik och selektiva, noga valda borrhningar.

### Förvärva nya licenser och integrera vertikalt in i raffinaderinäringen

Shelton Petroleum har upparbetat effektiva relationer, strategiska regionala partnerskap samt en portfölj av både on- och offshoreprojekt. Genom lokal kunskap och erfarenhet kan bolaget identifiera, förvärva och utveckla attraktivt värderade tillgångar i Ryssland och Ukraina. Shelton Petroleum utvärderar sina strategiska möjligheter avseende en betydande aktiepost i Tomsk Refining AB, som äger ett nybyggt raffinaderi i västra Sibirien.

## April – juni 2010

*Samgåendet mellan Petrosibir and Shelton Canada Corp. genomfördes per 31 december 2009 och koncernen antog namnet Shelton Petroleum under första kvartalet 2010. Det innebär att den konsoliderade balansräkningen per sista mars 2010 samt per 31 december 2009 innefattar båda bolagen men att resultaträkningen för januari-mars 2009 samt för helåret 2009 uteslutande avser det tidigare Petrosibir. Från och med 1 januari 2010 inbegriper den konsoliderade resultaträkningen verksamheten i Ukraina, inklusive befintlig försäljning av olja. Alla siffror är netto till Shelton Petroleum om inget annat framgår av texten.*

Intäkterna för andra kvartalet 2010 uppgick till 8,0 (0,0) mkr. Oljeproduktionen under andra kvartalet uppgick till 20 700 fat, jämfört med 20 500 fat i första kvartalet. Den genomsnittliga dagsproduktionen var 228 fat, jämfört med 225 i första kvartalet. Den naturliga minskningen av produktionen har kompenseras av ökade flöden i reparerade brunnar. Den nuvarande produktionen är hänförlig till Lelyaki-fältet i Ukraina. Shelton Petroleum har lanserat ett långsiktigt arbetsprogram bestående av nya brunnar samt återupptagen eller förbättrad produktion ur gamla brunnar för att steg för steg öka utvinningsvolymerna till fältets potential på över 3 000 fat om dagen, eller netto 1 350 till bolaget. Brunn 304A som borrades tidigare i år är den första nya brunnen inom arbetsprogrammet. Brunnen kommer att bidra till produktionsvolymerna när en rig har monterats för perforering av det potentiellt produktiva intervallet. Dessutom kommer de framgångsrika prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoye-fältet i Ryssland att bidra till produktionssiffrorna under året. Brunn RS#2 har utrustats och är nu klar för utvinning av bolagets första ryska olja.

Priset på ukrainsk olja var i maj det högsta på arton månader sedan införandet av en ny ukrainsk lagstiftning som syftar till att anpassa de lokala oljepriserna till världsmarknadspriset. I juni sålde bolaget olja för 64 dollar per fat, vilket var en ökning på 42 procent jämfört med första kvartalet. Den positiva prisseffekten motverkas delvis av en höjd produktionsroyalty, men vi ser en fortsatt positiv prisseffekt för bolaget under det tredje kvartalet.

Trots ökningen av oljepriset minskade omsättningen till 8,0 mkr från 10,7 mkr i första kvartalet. Detta beror en större försäljning av lagerförd i olja i januari. Utgående lager per balansdagen uppgick till 8 600 fat, jämfört med 7 000 fat vid slutet av andra kvartalet.

Rörelsekostnaderna uppgick till -10,5 (-6,6) mkr och bestod i huvudsak av kostnader för råvaror, förnödenheter och personalkostnader. Periodens resultat uppgick till 1,3 (-6,3) mkr. Finansiella poster består av ränta på bankmedel, växelkursdifferenser och kapitaliserade räntor. Totalresultatet på 10,7 (-6,6) mkr inkluderar valutakursdifferenser från internlån i utländsk valuta samt omräkningsdifferenser på dotterbolag som inte påverkar kassaflödet.

Koncernen hade 50 miljoner kronor i likvida medel vid periodens slut jämfört med 22 miljoner kronor den 30 juni 2009. Eget kapital per aktie per den sista mars var 0,54 (0,50) kronor och soliditeten var 77 (88) procent.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Under 2009 meddelade bolaget att det erhållit en option att förvärv en betydande aktiepost i Tomsk Refining AB genom att ge ett lån till en av raffinaderiets större aktieägare. Tomsk Refining AB är ett svenskt bolag med ett helägt raffinaderi i Tomsk i västra Sibirien. Optionen att förvärva aktierna har löpt ut. Shelton Petroleum har en fortsatt positiv syn på att skapa ett integrerat bolag med verksamhet inom såväl utvinning som raffinering och utvärderar därför sina strategiska möjligheter avseende Tomsk Refining.

I den riktade nyemission som Shelton Petroleum genomförde i juni har 50 000 000 aktier av serie B emitterats och det totala antalet aktier av serie B i Shelton Petroleum har ökat till 421 840 442 aktier. Därtill kommer 9 028 593 aktier av serie A. Efter den genomförda emissionen uppgår antalet röster i Shelton Petroleum till 512 126 372 och antalet aktier till 430 869 035.

## Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid periodens slut uppgick till 262 mkr. Likvida medel uppgick till 30 mkr. Resultatet efter skatt för perioden januari-juni uppgick till -3 mkr.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad redovisning av bolagets risker finns angivna i förvaltningsberättelsen till Shelton Petroleums 2009 års årsredovisning. Ingen avgörande förändring av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen och moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

## Kommande finansiella rapporter

Kvartalsrapport juli – september                      30 november 2010

## 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 26 augusti 2010 kl. 08.30 CET.

För mer information, vänligen kontakta:

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

Shelton Petroleum AB  
Organisationsnummer: 556468-1491  
Birger Jarlsgatan 2  
114 34 Stockholm  
Tel: +46 8 407 18 50  
www.sheltonpetroleum.com

## Fakta om Shelton Petroleum

Shelton Petroleum är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Volga-Uralområdet i Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget har uppbyggt effektiva relationer, strategiska regionala partnerskap samt en portfölj av både on- och offshoreprojekt. I Ryssland äger bolaget tre prospekteringslicenser i republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen. Licensblocken angränsar varandra, har en sammanlagd yta om drygt 500 kvadratkilometer och är omgivna av andra producerande oljefält. Shelton Petroleum har påträffat olja och uppmätt kommersiella flöden i bolagets första två brunnar i Basjkirien. Genom Shelton Petroleums helägda dotterbolag Zhoda 2001 har bolaget ett strategiskt samarbete med Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, som ger Shelton Petroleum en andel i det producerande oljefältet Lelyaki i Chernigovregionen utanför Poltava. Dessutom har Shelton Petroleum tecknat ett samarbetsavtal med Chornomornaftogaz, det ledande ukrainska bolaget inom offshore-utveckling av olje- och gasfyndigheter. Avtalet ger bolaget en femtioprocentig andel i tre betydande licensområden i Azovska sjön och Svarta havet. Bolagets aktie handlas på NGM-börsen under namnet SHEL B. Bolaget har ansökt om notering på NASDAQ OMX Nordic Main Market.

## 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.spee.org](http://www.spee.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 men bolaget har inte genomfört någon egen prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2010	apr-jun 2009	jan-jun 2010	jan-jun 2009	jan-dec 2009
Intäkter	7 953	0	18 655	0	0
Övriga intäkter	8	0	45	0	0
<b>Summa intäkter</b>	<b>7 961</b>	<b>0</b>	<b>18 700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Aktiverat arbete för egen räkning	497	340	954	660	1 257
Råvaror och förnödenheter	-4 849	0	-10 560	0	0
Personalkostnader	-1 924	-1 233	-4 630	-2 347	-5 708
Övriga externa kostnader	-3 499	-5 284	-6 549	-6 957	-11 919
Avskrivningar	-252	-74	-638	-149	-294
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-10 524</b>	<b>-6 591</b>	<b>-22 377</b>	<b>-9 453</b>	<b>-17 921</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-2 067</b>	<b>-6 251</b>	<b>-2 724</b>	<b>-8 793</b>	<b>-16 664</b>
Finansiella poster	3 286	-81	2 729	-76	264
<b>Resultat före skatt</b>	<b>1 219</b>	<b>-6 332</b>	<b>5</b>	<b>-8 869</b>	<b>-16 400</b>
Skatt	120	0	40	0	881
<b>Periodens resultat</b>	<b>1 339</b>	<b>-6 332</b>	<b>45</b>	<b>-8 869</b>	<b>-15 519</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Valutakursdifferenser	9 324	-268	13 646	-4 561	-5 850
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>9 324</b>	<b>-268</b>	<b>13 646</b>	<b>-4 561</b>	<b>-5 850</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>10 663</b>	<b>-6 600</b>	<b>13 691</b>	<b>-13 430</b>	<b>-21 369</b>
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	0,00	-0,05	0,00	-0,09	-0,10
Genomsnittligt antal aktier	381 349 255	133 264 747	380 762 405	101 308 397	159 302 635

**KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	30-jun 2010	31-dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Goodwill	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	107 705	98 400
Materiella anläggningstillgångar	107 341	93 593
Finansiella anläggningstillgångar	181	2 698
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>222 034</b>	<b>201 498</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	2 488	4 192
Kortfristiga fordringar	28 431	28 767
Likvida medel	49 822	32 725
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>80 741</b>	<b>65 684</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>302 775</b>	<b>267 182</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>232 352</b>	<b>189 811</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	26 359	25 799
Uppskjuten skatteskuld	30 911	28 796
Övriga avsättningar	206	187
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>57 476</b>	<b>54 782</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	5 822	7 688
Övriga skulder	7 125	14 901
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>12 947</b>	<b>22 589</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>302 775</b>	<b>267 182</b>

## KONCERNENS KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-jun 2010	jan-jun 2009
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-8 426	-578
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-4 616	16 644
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	28 483	0
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>15 441</b>	<b>16 066</b>
<b>Likvida medel vid periodens början</b>	<b>32 725</b>	<b>5 517</b>
Periodens kassaflöde	15 441	16 066
Kursdifferens i likvida medel	1 656	-5
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>49 822</b>	<b>21 578</b>

## KONCERNENS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2010	2009
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>189 811</b>	<b>78 772</b>
Summa totalresultat för perioden	13 691	-13 430
Nyemission	0	37 948
Pågående nyemission	27 923	0
Konvertering till aktier	367	0
Optionspremier	560	0
<b>Utgående balans 30 juni</b>	<b>232 352</b>	<b>103 290</b>



**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	apr-jun 2010	apr-jun 2009	jan-jun 2010	jan-jun 2009	jan-dec 2009
Nettoomsättning	128	0	253	0	244
Övriga intäkter	0	1	0	1	1
<b>Summa intäkter</b>	<b>128</b>	<b>1</b>	<b>253</b>	<b>1</b>	<b>245</b>
Personalkostnader	-630	-188	-1 530	-602	-1 822
Övriga externa kostnader	-1 352	928	-2 091	-719	-2 378
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-1 854</b>	<b>741</b>	<b>-3 368</b>	<b>-1 320</b>	<b>-3 955</b>
Finansiella poster	1 142	255	800	397	1 695
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-712</b>	<b>996</b>	<b>-2 568</b>	<b>-923</b>	<b>-2 260</b>
Skatt	-134	0	21	0	-33
<b>Periodens resultat</b>	<b>-847</b>	<b>996</b>	<b>-2 548</b>	<b>-923</b>	<b>-2 293</b>

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	30-jun 2010	31-dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella anläggningstillgångar	200 247	201 826
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>200 247</b>	<b>201 826</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	31 662	23 635
Likvida medel	30 406	11 217
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>62 068</b>	<b>34 852</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>262 315</b>	<b>236 678</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>229 261</b>	<b>202 711</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	26 359	25 799
Uppskjuten skatteskuld	1 334	1 353
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>27 693</b>	<b>27 152</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Övriga skulder	5 362	6 815
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>5 362</b>	<b>6 815</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>262 315</b>	<b>236 678</b>

## Noter till de finansiella rapporterna

### Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) (f d Petrosibir AB (publ)) organisationsnummer 556468-1491, med säte i Stockholm, Sverige är noterat på NGM-börsen under namnet SHEL. Bolaget har ansökt om en notering på Nasdaq OMX Nordic Main Market. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

### Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 juni 2010 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2009, 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 2.2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2009 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2009. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. IFRS 3R och IAS 27 är tillämpliga på förvärv gjorda efter den första januari 2010. 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 2009.

### Not 3. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ingått ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum, samt Richard Edgar, styrelseledamot i Shelton Petroleum. Avtalen omfattar tjänster som utförs inom projektledning, affärsutveckling samt geologisk expertis. Ersättning utgår med cirka 30 tkr per månad till Sergey Titov och 10 000 CAD per månad till Richard Edgar, vilket koncernen anser motsvarar de löpande ersättningarna.

Under 2008 ingick Shelton Petroleum ett avtal om finansiell rådgivning och kapitalanskaffning med Alpcot Capital Management Ltd ("ACM"). Avtalet är resultatbaserat och innebär ingen löpande månatlig kostnad. Perioden innehåller kostnader om 0,9 mkr för arvode i samband med den genomförda kapitalanskaffningen. ACM kontrolleras av ett antal av Shelton Petroleums aktieägare, varav två även är styrelseledamöter i Shelton Petroleum.

### Not 4. 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 rapporterbara rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterbara rörelsesegmentens intäkter, kostnader, tillgångar och skulder inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig 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 resultat före skatt.

För 2009 lämnas ingen segmentrapportering då koncernen endast hade verksamhet i Ryssland.

<b>Januari - juni 2010</b>					
<b>Resultaträkning, tkr</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övriga segment</b>	<b>Koncern &amp; elimineringsar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	0	18 700	0	0	<b>18 700</b>
Intäkter, interna	0	0	253	-253	<b>0</b>
Råvaror och förnödenheter	0	-10 560	0	0	<b>-10 560</b>
Övriga rörelsekostnader	-1 511	-2 698	-6 908	253	<b>-10 864</b>
Rörelseresultat	-1 511	5 442	-6 655	0	<b>-2 724</b>
Finansiella poster	-1 929	660	1 856	2 142	<b>2 729</b>
Resultat före skatt	-3 440	6 102	-4 799	2 142	<b>5</b>

<b>April - juni 2010</b>					
<b>Resultaträkning, tkr</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övriga segment</b>	<b>Koncern &amp; elimineringsar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	0	7 961	0	0	<b>7 961</b>
Intäkter, interna	0	0	128	-128	<b>0</b>
Råvaror och förnödenheter	0	-4 849	0	0	<b>-4 849</b>
Övriga rörelsekostnader	-332	-1 032	-3 946	131	<b>-5 179</b>
Rörelseresultat	-332	2 080	-3 818	3	<b>-2 067</b>
Finansiella poster	-1 170	558	1 678	2 220	<b>3 286</b>
Resultat före skatt	-1 502	2 637	-2 139	2 223	<b>1 219</b>

<b>30 juni 2010</b>					
<b>Balansräkning, tkr</b>	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övriga segment</b>	<b>Koncern &amp; elimineringsar</b>	<b>Totalt</b>
<b>Tillgångar</b>					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	90 994	124 047	6 812	0	<b>221 853</b>
Omsättningstillgångar, externa	2 766	18 913	56 574		<b>78 253</b>
Omsättningstillgångar, interna	0	0	10 620	-10 620	<b>0</b>
<b>Skulder</b>					
Långfristiga skulder, externa	4 721	25 062	27 693	0	<b>57 476</b>

Långfristiga skulder, interna	77 829	0	24 691	-102 520	<b>0</b>
Kortfristiga skulder, externa	826	3 577	8 543		<b>12 946</b>
Kortfristiga skulder, interna	1 903	0	8 731	-10 634	<b>0</b>
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 132	483	0	0	<b>4 615</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 26 augusti 2010

Shelton Petroleum AB (publ.)

Per Höjgård  
*Styrelsens ordförande*

Zenon Potoczny  
*Styrelseledamot*

Bruce Hirsche  
*Styrelseledamot*

Peter Geijerman  
*Styrelseledamot*

Richard Edgar  
*Styrelseledamot*

Ulf Cederin  
*Styrelseledamot*

Katre Saard  
*Styrelseledamot*

Robert Karlsson  
*Verkställande direktör*

## Granskningsrapport

### Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Shelton Petroleum AB (publ) per 30 juni 2010 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 Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionsred 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 26 augusti 2010  
Ernst & Young AB

Per Hedström  
Auktoriserad revisor