

## Bokslutskommuniké januari – december 2010

- Försäljning under perioden januari-december: 29 (0) mkr
- Periodens rörelseresultat: -11 (-17) mkr
- Periodens resultat efter skatt: -12 (-16) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: -0,03 (-0,10) kr

### VD kommenterar

När vi nu stänger år 2010 kan vi konstatera att Shelton Petroleum har tagit flera viktiga steg i sin utveckling på en marknad präglad av stor dynamik. Shelton Petroleum har under året gått från att vara ett renodlat prospekteringsföretag på en enda geografisk marknad till att bli ett producerande oljebolag med en portfölj av licenser i såväl Ryssland som Ukraina. Särkilt glädjande är utvecklingen på Rustamovskoye-fältet där vi som operatör genomfört en framgångsrik prospektering och startat produktion ur två brunnar, något som är långt ifrån självklart när ett prospekteringsprogram inleds. Vi har under hösten dessutom förvärvat en betydande aktiepost i såväl ett raffinaderi som en oljeterminalsverksamhet. Vår strategi är att skapa ett integrerat oljebolag, vilket ger såväl finansiella som operativa fördelar.

Vår omvärld förändrades under år 2010. Priset på Brent-olja har stigit med 22 procent under året, Ukraina har valt en ny president och de multinationella oljebolagen har blivit mer aktiva kring Svarta havets lovande men ännu till stor del utforskade fyndigheter. Samtidigt är oljebranschen i allmänhet och de länder där Shelton Petroleum verkar i synnerhet tillståndintensiv och har ett stort inslag av administration och byråkrati som stundom orsakar knutar som måste nystas upp. Det är generellt sett svårt att göra affärer på våra marknader, men för den som har förmågan att identifiera och ta tillvara på affärsmöjligheter samt har en lagom dos tålamod finns mycket goda avkastningsmöjligheter.

Shelton Petroleum har åstadkommit mycket under året, men i oljebolagstermer är vi fortfarande ett ungt bolag. Jag ser med tillförsikt fram emot att under 2011 öka den befintliga produktionen, utforska prospekteringsfälten samt att konsolidera bolagets position som integrerat oljebolag.

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 år 2009 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. 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. Investeringar på Lelyaki-fältet är självfinansierade genom kassaflöden från försäljning av olja. De nya brunnarna kommer att borraras i nära anslutning till befintlig pipeline-infrastruktur vilket möjliggör en snabb påkoppling.

### Öka produktionen i Basjkirien, Ryssland

Shelton Petroleum ska fortsätta prospekteringen och öka utvinning av olja genom att realisera potentialen i de befintliga licensblocken Rustamovskoye, Aysky samt Suyanovskoye. Målet på kort sikt är att öka produktion från Rustamovskoye, där bolaget har avslutat ett framgångsrikt prospekteringsprogram och startat oljeproduktion ur 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 har en betydande aktiepost i Tomsk Refining AB, som äger ett nybyggt raffinaderi i västra Sibirien, samt i Baltic Oil Terminals, ett bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

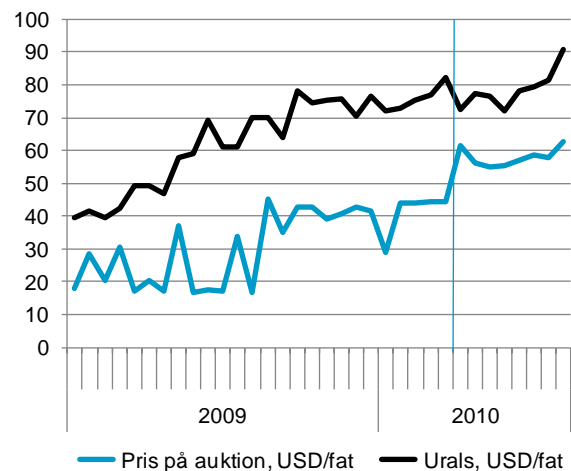
Samgåendet mellan Petrosibir and Shelton Canada Corp. genomfördes per 31 december 2009 och koncernen antog namnet Shelton Petroleum under första kvartalet 2010. Det innebär att de konsoliderade balansräkningarna per den 31 december 2009 samt den 31 december 2010 innefattar båda bolagen men att resultaträkningen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

## Januari – december 2010

Intäkterna under helåret 2010 uppgick till 29 mkr jämfört med 0 mkr under 2009. Intäkterna härrör från produktion från Lelyaki-fältet i Ukraina. Oljeproduktionen på Lelyaki-fältet uppgick till 66 000 fat, eller i genomsnitt 181 fat om dagen, netto till Shelton Petroleum. Den genomsnittliga dagliga produktionen på Lelyaki-fältet under årets tre första kvartal uppgick till 224 fat om dagen. Den lägre produktionen under det fjärde kvartalet beror på den tidigare kommunicerade temporära nedstängningen av Lelyaki-fältets produktion efter en översyn av det Geologiska Undersökningsinstitutet, som är en del av Ukrainas miljöministerium. Det är Shelton Petroleums uppfattning att nedstängningsbeslutet baseras på grundlösa krav och tillsammans med bolagets partner Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, vidtas åtgärder för att erhålla godkännande från myndigheterna och för att därefter snabbt kunna återuppta produktionen. Under tiden förbereder Kashtan Petroleum, operatör av Lelyaki-fältet, för fortsatta arbetsprogram i syfte att öka fältets produktion.

Priset på ukrainsk olja har stigit kraftigt under 2010, beroende på stigande världsmarknadspriser, ny lagstiftning som innebär förändring av prissättningen vid auktionsförfarande vid försäljning av olja, samt ökad inhemsk efterfrågan. I slutet av 2010 uppgick auktionspriserna till 67 USD per fat, att jämföra med genomsnittliga priser på 43, 58 och 60 USD per fat under det första, andra och tredje kvartalet. Under inledningen av 2011 uppgick auktionspriset till 79 USD per fat, vilket är en rabatt på världsmarknadspriset på 16 procent, att jämföras med en rabatt på 42 procent under första kvartalet 2010. Auktionsförfarandet som infördes under våren 2010 syftar till att koppla det lokala ukrainska oljepriset närmare till världsmarknadspriset och har således haft en positiv effekt, även beaktat den höjning av royalty som infördes under året.

Grafen nedan visar den positiva pristrenden och tidpunkten för det nya auktionsförfarandet som är markerad med ett vertikalt streck.



Shelton Petroleum är operatör av bolagets ryska licenser och har framgångsrikt genomfört ett prospekteringsprogram innefattande 167 km seismik och två brunnar. Båda brunnarna har visat kommersiella oljeflöden. Den ena av brunnarna sattes i produktion i september 2010 och den andra i januari 2011. Brunnarna befinner sig nu i en testfas i syfte att optimera produktionsförhållanden och infrastruktur vilket innebär en oregelbunden produktion med lägre genomsnittlig dagsproduktion än vad som kommer att nås när bolaget går över i ordinarie produktionsfas.

I syfte att starta produktion så tidigt som möjligt och därmed skaffa värdefull kunskap om reservoarens egenskaper, valde bolaget att producera den ryska oljan innan samtliga myndighetsstämplar för försäljning inhämtats. Detta innebär att den ryska oljan som producerades under 2010 har lagrats. Antal fat rysk olja i lager uppgår till cirka 12 000. Försäljning av oljan kommer att ske under första kvartalet 2011. Per balansdagen har Shelton Petroleum cirka 7 400 fat olja i lager i Ukraina, vilket ger ett totalt lager om 19 400 fat.

Rörelsekostnaderna uppgick till -43 (-18) mkr och bestod i huvudsak av kostnader för råvaror, förmödenheter och personalkostnader. Periodens resultat uppgick till -12 (-16) mkr. Finansiella kostnader inkluderar valutakursförluster från bland annat försvagningen av USD som påverkade det lån till en aktieägare i Tomsk Refining som konverterades till aktier i det bolaget. Totalresultatet inkluderar valutakursdifferenser med anledning av framförallt en förstärkning av SEK gentemot EUR och UAH. Dessa valutakursdifferenser påverkar inte kassaflödet.

Kassaflödet för året var -9 (27) mkr. Kassaflödet under perioden 2010 förklaras primärt med ett negativt kassaflöde från den löpande verksamheten och investeringsverksamheten samt ett positivt kassaflöde genom de nyemissioner av aktier som genomfördes i juni och augusti 2010. Periodens investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till sammantaget 19 mkr under året 2010, jämfört med 19 mkr under 2009. Merparten av investeringarna hänförs till prospekteringskostnader på Rustamovskoye-fältet i Ryssland. Kassaflödespåverkande investeringar i intressebolag under 2010 har uppgått till 7 mkr avseende kontantdelen vid förvärvet av aktier i Tomsk Refining AB.

Shelton Petroleum hade per balansdagen den 31 december 2010 immateriella anläggningstillgångar inklusive goodwill uppgående till 65 mkr, jämfört med 105 mkr den 31 december 2009. Den lägre siffran för 2010 härrör sig till en omklassificering av olje- och gastillgångar från immateriella till materiella anläggningstillgångar till följd av att produktion inletts i Ryssland under 2010.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 92 mkr per den 31 december 2010 respektive 3 mkr den 31 december 2009. Den högre siffran för 2010 förklaras av Bolagets förvärv av aktier i Tomsk Refining AB respektive Baltic Oil Terminals PLC under perioden.

Likvida medel uppgick till 22 mkr per den 31 december 2010 jämfört med 33 miljoner kronor per angiven balansdag 2009.

Eget kapital per aktie per den 31 december 2010 var 0,50 (0,91) kronor och soliditeten var 80 (71) procent.

Koncernen har vid årets slut 24 (20) anställda varav två personer i moderbolaget Shelton Petroleum AB.

## Vertikal integration och byte av handelsplats

Under året har Shelton Petroleum tagit flera steg inom ramen för strategin att bli ett integrerat olje- och gasbolag. En integrerad affärsmodell har flera fördelar: fler intäcksströmmar, starkare kontroll över inköp och försäljning av råolja och oljeprodukter samt lägre exponering mot förändringar i oljepriset. En vertikal integration medför också att bolagets verksamhet, balansräkning och börsvärde ökar, vilket medför bättre finansieringsmöjligheter, lägre kapitalkostnader och ett ökat intresse hos investerarna.

I september 2010 förvärvade Shelton Petroleum 15 procent av aktierna i Tomsk Refining AB och är nu bolagets näst största ägare. Tomsk Refining AB äger ett nybyggt raffinaderi i Tomsk-regionen i Ryssland. Se även avsnitt ”Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång” nedan.

I november ingick Shelton Petroleum ett strategiskt samarbete med Baltic Oil Terminals PLC, ett brittiskt publikt bolag listat på AIM i London som bedriver terminalverksamhet i Kaliningrad i Ryssland. Shelton Petroleum äger 16 procent av Baltic Oil Terminals aktiekapital.

Shelton Petroleum är idag noterat på den reglerade marknaden NGM-börsen. Bolaget har ansökt om en notering av bolagets aktier på NASDAQ OMX Nordic Main Market. Mot bakgrund av att Shelton Petroleum under 2010 har genomgått stora verksamhetsförändringar (såsom övergång från prospektering till produktion, breddning av geografiskt fokus till att innefatta både Ryssland och Ukraina, förvärv av betydande aktiepost i Tomsk Refining AB samt strategiskt samarbete med och ägande i Baltic Oil Terminals PLC), har bolaget i samråd med NASDAQ OMX valt att invänta ytterligare finansiell historik innan en övergång av noteringen kan ske.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

I januari 2011 slutförde Shelton Petroleum arbetet med att sätta prospekteringsbrunnen RS#1 i produktion. Utöver intäkterna som erhålls från försäljningen ger produktionen ny kunskap om reservoarens egenskaper, vilken är viktig för att utarbeta ett optimalt borrprogram för fältets utveckling.

Den 24 februari beslutades på en extra stämma i Tomsk Refining AB att ge styrelsen bemyndigande att genomföra en försäljning av bolagets rörelsedrivande dotterbolag. Köpeskillingen uppgår preliminärt till USD 80,5 miljoner som kommer att justeras för en koncernfordran, eventuella kostnader i dotterbolagets verksamhet och en nettoskultsberäkning. Cirka USD 6,6 miljoner skall utgöra säkerhet för en skadelöshetsförbindelse i överlåtelseavtalet (avseende ett potentiellt skatteanspråk) och kommer, beroende på eventuella anspråk från köparen, att kunna utbetalas preliminärt i december 2012. Shelton Petroleum offentliggjorde i september 2010 ett förvärv av 3 900 000 aktier i Tomsk Refining AB. Aktierna motsvarar cirka 15 procent av aktiekapitalet i Tomsk Refining AB. Köpeskillingen uppgick till cirka USD 7 miljoner. Shelton Petroleum kan komma att betala en tilläggsköpeskillning om vissa villkor infrias inom en begränsad tidsram. Tomsk Refining uppskattar att överlåtelse av dotterbolagsaktierna kan ske i början av mars.

## Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid periodens slut uppgick till 324 (237) mkr. Likvida medel uppgick till 4 (11) mkr. Under året har bolaget gjort investeringar på 93 (202) mkr avseende förvärv av dotterföretag. Bolaget har under 2010 emitterat aktier genom fyra riktade nyemissioner till ett värde av cirka 102 mkr, varav två var kontantemissioner till ett värde av cirka 41 mkr exklusive emissionskostnader. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -11 (-2) mkr.

## Utdelning

Styrelsen föreslår årsstämman att besluta om att ej lämna någon utdelning för räkenskapsåret 2010.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad redovisning av bolagets risker finns angivna i 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 januari – mars	27 maj 2011
Kvartalsrapport april – juni	26 augusti 2011
Kvartalsrapport juli – september	29 november 2011

Årsredovisning 2010 kommer att var tillgänglig på bolagets kontor och hemsida den 26 april 2011. Årsstämma planeras att hållas i Stockholm den 17 maj 2011.

## 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 25 februari 2011 kl. 08.30 CET.

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

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 äger tre licenser i Ryssland 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. Verksamheten i Ukraina innefattar projekt både på land och till havs. Shelton Petroleum eftersträvar en integrerad affärsmodell och har förvärvat betydande aktieandelar i Tomsk Refining AB och Baltic Oil Terminals PLC, det senare ett publikt bolag listat på AIM med terminal- och omlastningsverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust. Shelton Petroleums 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.

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 de konsoliderade balansräkningarna per den 31 december 2009 samt den 31 december 2010 innefattar båda bolagen men att resultaträkningen för oktober-december 2009 samt för januari-december 2009 uteslutande avser det tidigare Petrosibir. Från och med 1 januari 2010 inbegriper de konsoliderade resultaträkningarna verksamheten i Ukraina.

## KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2010	okt-dec 2009	jan-dec 2010	jan-dec 2009
Intäkter	2 384	0	29 110	0
Övriga intäkter	68	0	181	0
<b>Summa intäkter</b>	<b>2 452</b>	<b>0</b>	<b>29 291</b>	<b>0</b>
Aktiverat arbete för egen räkning	597	401	2 233	1 257
Råvaror och förnödenheter	-2 577	0	-17 639	0
Personalkostnader	-1 278	-2 513	-7 663	-5 708
Övriga externa kostnader	-4 300	-3 213	-15 765	-11 919
Avskrivningar	-948	-77	-1 898	-294
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-9 103</b>	<b>-5 803</b>	<b>-42 965</b>	<b>-17 921</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-6 054</b>	<b>-5 402</b>	<b>-11 441</b>	<b>-16 664</b>
Finansiella intäkter	34	938	1 912	645
Finansiella kostnader	297	-324	-1 470	-381
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>331</b>	<b>614</b>	<b>441</b>	<b>264</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-5 723</b>	<b>-4 788</b>	<b>-11 000</b>	<b>-16 400</b>
Skatt	-148	-5	-1 417	881
<b>Periodens resultat</b>	<b>-5 871</b>	<b>-4 793</b>	<b>-12 417</b>	<b>-15 519</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
Omräkningsdifferenser	136	2 929	-12 131	-5 850
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>136</b>	<b>2 929</b>	<b>-12 131</b>	<b>-5 850</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>-5 735</b>	<b>-1 864</b>	<b>-24 548</b>	<b>-21 369</b>
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	-0,01	-0,02	-0,03	-0,10
Genomsnittligt antal aktier	502 346 837	210 157 974	424 929 104	159 302 635



**KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-dec 2010	31-dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Goodwill	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	57 957	98 400
Materiella anläggningstillgångar	147 942	93 593
Finansiella anläggningstillgångar	91 509	2 698
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>304 214</b>	<b>201 498</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	2 648	4 192
Kortfristiga fordringar	4 586	28 767
Likvida medel	22 171	32 725
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>29 405</b>	<b>65 684</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>333 619</b>	<b>267 182</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>268 438</b>	<b>189 811</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	26 670	25 799
Uppskjuten skatteskuld	27 827	28 796
Övriga avsättningar och skulder	2 632	187
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>57 129</b>	<b>54 782</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	3 236	7 688
Övriga kortfristiga skulder	4 816	14 901
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>8 052</b>	<b>22 589</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>333 619</b>	<b>267 182</b>

## KONCERNENS KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-dec 2010	jan-dec 2009
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-22 842	-4 951
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-26 232	5 498
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	40 480	26 732
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-8 594</b>	<b>27 279</b>
<b>Likvida medel vid periodens början</b>	<b>32 725</b>	<b>5 517</b>
Periodens kassaflöde	-8 594	27 279
Kursdifferens i likvida medel	-1 959	-71
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>22 171</b>	<b>32 725</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	-24 548	-21 369
Nyemission	101 678	37 949
Pågående nyemission	0	91 991
Konvertering till aktier	937	1 999
Optionspremier	560	469
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>268 438</b>	<b>189 811</b>

## ANTAL AKTIER

tkr	2010	2009
Genomsnittligt antal A- och B-aktier	424 929 104	159 302 635
A-aktier vid periodens utgång	9 028 593	9 028 593
B-aktier vid periodens utgång	522 981 287	199 215 219
<b>Totalt antal aktier vid periodens utgång</b>	<b>532 009 880</b>	<b>208 243 812</b>

Under första kvartalet 2010 emitterades 171 925 223 B-aktier till de tidigare ägarna av Shelton Canada Corp. Under tredje kvartalet emitterades 65 000 000 B-aktier till vissa kvalificerade investerare. Under fjärde kvartalet emitterades 31 140 845 B-aktier som betalning för 3 900 000 aktier i Tomsk Refining AB. Under fjärde kvartalet emitterades 54 000 000 B-aktier som betalning för 14 957 368 aktier i Baltic Oil Terminals PLC. Dessutom konverterades konvertibla skuldebrev till 1 700 000 aktier under året.

### MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2010	okt-dec 2009	jan-dec 2010	jan-dec 2009
Nettoomsättning	72	244	453	244
Övriga intäkter	0	0	0	1
<b>Summa intäkter</b>	<b>72</b>	<b>244</b>	<b>453</b>	<b>245</b>
Personalkostnader	-776	-1 112	-3 369	-1 822
Övriga externa kostnader	-1 643	-1 279	-5 571	-2 378
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-2 347</b>	<b>-2 147</b>	<b>-8 487</b>	<b>-3 955</b>
Finansiella poster	-1 038	1 279	-3 358	1 695
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-3 384</b>	<b>-868</b>	<b>-11 844</b>	<b>-2 260</b>
Skatt	758	0	655	-33
<b>Periodens resultat</b>	<b>-2 627</b>	<b>-868</b>	<b>-11 190</b>	<b>-2 293</b>

### MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	31-dec 2010	31-dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella anläggningstillgångar	316 528	201 826
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>316 528</b>	<b>201 826</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	3 896	23 635
Likvida medel	3 617	11 217
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>7 513</b>	<b>34 852</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>324 041</b>	<b>236 678</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>294 561</b>	<b>202 711</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	26 670	25 799
Uppskjuten skatteskuld	619	1 353
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>27 289</b>	<b>27 152</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Övriga kortfristiga skulder	2 190	6 815
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>2 190</b>	<b>6 815</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>324 041</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 inlett en process för att byta noteringsplats till 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 31 december 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 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 ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Under 2010 har ersättning till Sergey Titov enligt konsultavtal uppgått till cirka 360 000 kronor. Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag (#Co 1144449 Alberta Ltd) där Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en bland flera delägare. Avtalet omfattar projektledning, affärsutveckling och geologisk expertis. Ersättning har under räkenskapsåret 2010 utgått med i genomsnitt cirka 10 000 CAD per månad, motsvarande cirka 840 000 kronor totalt under 2010. Till advokatfirman Parlee McLaws LLP, där Bruce D. Hirsche (styrelseledamot) är en av flera delägare, har under räkenskapsåret 2010 ersättning utgått med omkring 65 000 CAD, motsvarande cirka 422 000 kronor, för juridiska tjänster framförallt i samband med samgåendet mellan Bolaget och Shelton Canada Corp. under 2009.

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. Under 2010 har ersättning till ACM utgått med cirka 2,6 miljoner kronor avseende en kapitalanskaffning genom i juni beslutad emission samt avseende förvärvet av aktierna i Baltic Oil Terminals PLC i november 2010. ACM kontrolleras av ett antal av Shelton Petroleums aktieägare, varav en även är styrelseledamot 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 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. För 2009 lämnas ingen segmentrapportering då koncernen endast hade verksamhet i Ryssland.

##### Oktober - december 2010

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimineringar	Totalt
Intäkter, externa	0	2 452	0	0	2 452
Intäkter, interna	0	0	257	-257	0
Råvaror och förnödenheter	0	-2 577	0	0	-2 577
Övriga rörelsekostnader	-550	-1 605	-4 030	257	-5 928
Rörelseresultat	-550	-1 730	-3 773	0	-6 053

##### Januari - december 2010

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimineringar	Totalt
Intäkter, externa	0	29 291	0	0	29 291
Intäkter, interna	0	0	638	-638	0
Råvaror och förnödenheter	0	-17 639	0	0	-17 639
Övriga rörelsekostnader	-2 825	-5 867	-15 039	638	-23 093
Rörelseresultat	-2 825	5 785	-14 401	0	-11 441

##### 31 december 2010

Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimineringar	Totalt
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	104 019	108 683	4	0	212 706
Finansiella anläggningstillgångar	0	156	368 116	-276 763	91 509
Omsättningstillgångar, externa	6 792	15 449	7 164	0	29 405
Omsättningstillgångar, interna	0	0	11 490	-11 490	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	16 324	2 878	0	0	19 202

#### Shelton Petroleum AB

Birger Jarlsgatan 2  
SE-114 34 Stockholm  
Organisationsnummer: 556468-1491  
Tel: +46 8 407 18 50  
E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com  
www.sheltonpetroleum.com