

Delårsrapport januari – september 2011

Finansiell utveckling januari-september 2011

- Totala intäkter under perioden: 25 (27) mkr
- Intäkter från oljeförsäljning under perioden: 14 (27) mkr
- Periodens rörelseresultat: -1 (-5) mkr
- Periodens resultat efter skatt: -3 (-7) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: -0,33 (-0,82) kr

Operationell utveckling juli-september 2011

- Oljeproduktionen under tredje kvartalet: 24 400 fat
- Produktionen återupptagen på Lelyaki-fältet i Ukraina
- Utbyggnadsprogram inlett på Rustamovskoye och Lelyaki i syfte att öka produktionen
- Positiva resultat från prospekteringen på Aysky
- Ändrad skattelagstiftning innebär väsentligt minskad produktionsskatt i Ryssland 2012
- 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining erhöles i augusti

VD kommenterar

Det är mycket glädjande att Shelton Petroleum åter kan redovisa intäkter från försäljning av olja. Utvinningen i september uppgick till drygt 400 fat olja per dag. Trots finansiell oro och farhågor om annalkande lågkonjunktur i Europa och USA har oljepriset hållit sig på en hög nivå. Detta stärker såväl resultat som kassaflöde från rörelsen. Positivt är även den reviderade skattelagstiftningen som President Medvedev godkänt som från och med 2012 kommer att sänka produktionsskatten avsevärt för fält i Shelton Petroleums storlek.

Shelton Petroleums prioriterade mål är att öka produktionsvolymerna. Detta gäller såväl den ryska som den ukrainska verksamheten. I juli kommunicerade bolaget en övergripande plan för utbyggnaden av Rustamovskoye-fältet, där vi som operatör genomfört ett framgångsrikt prospekteringsprogram och påbörjat utvinning av olja. Programmet innefattar infrastruktur för bearbetning, lagring och transport av olja samt borrning av upp till sex nya produktionsbrunnar. Mot bakgrund av skuldcrisen i Europa och turbulensen på världens finansmarknader kommer Shelton Petroleum att genomföra utbyggnaden i den takt som bolagets finansiella ställning tillåter. Det pågående utbytet av konvertibel på cirka 30 miljoner kronor, där innehavare av sjuttio procent lämnat avsiktsförklaring att acceptera erbjudandet, samt den förväntade utbetalningen från Tomsk Refining på 15-20 miljoner kronor under första kvartalet 2012, är viktiga delar i finansieringen.

Parallellt med utvecklingsprogrammet i Basjkirien pågår aktiviteter för att steg för steg öka utvinningen på Lelyaki-fältet i Ukraina. Produktionen återupptogs i september och uppgick den månaden till 7 000 fat olja netto till Shelton Petroleum. I oktober var motsvarande siffra 8 100 fat. Tillsammans med vår partner Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, genomför vi ett program bestående av reparation av gamla brunnar, borrning av nya brunnar samt planering inför framtida sidohål. Fältet har producerat i flera decennier vilket möjliggör kostnadseffektiva investeringar med låg geologisk risk.

I syfte att fördjupa kunskapen om reservoarernas egenskaper och utsträckning samt för att öka bolagets registrerade oljereserver, genomför vi även prospektering på de två licenserna som angränsar Rustamovskoye. De resultat bolaget erhållit hittills stärker oss i vår uppfattning att licensportföljen har mycket att erbjuda framöver.

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	-	-	-	-	-	-
Total				3	9	14	9	82	342
Nuvärde @ 10% diskonteringsfaktor, miljoner USD				54	151	186	-	-	-

* 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 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.

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. Investeringar på Lelyaki-fältet är självfinansierade genom kassaflöden från försäljning av olja. Att återuppta produktion ur de gamla brunnarna ger god 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.

Konvertera resurser till reserver

Shelton Petroleum kommer steg för steg att realisera den 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

Shelton Petroleum har utvecklat 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 är under frivillig likvidation efter en försäljning av dess dotterbolag, samt i Baltic Oil Terminals, ett bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

Januari - september 2011

Intäkter från försäljning av olja uppgick under perioden till 14 (27) mkr. Minskningen i intäkter jämfört med de första nio månaderna 2010 beror på den tillfälliga nedstängningen av produktionen på Lelyaki-fältet fram till slutet av augusti 2011. Intäkterna 2011 inkluderar försäljning av olja från produktionen på Rustamovskoye-fältet.

Under perioden erhöll Shelton Petroleum 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining AB och redovisar övriga intäkter och en vinst från investeringen om 11 mkr.

Totala intäkter uppgick till 25 (27) mkr.

Rörelseresultatet för perioden uppgick till -1 (-5) mkr.

Kassaflödet under perioden uppgick till 34 (6) mkr. Under perioden investerade Shelton Petroleum 11 (12) mkr i prospektering och produktionsutbyggnad.

Likvida medel uppgick till 56 (37) mkr vid utgången av perioden.

Juli - september 2011

Ryska verksamheten

Produktion och försäljning av olja i Ryssland uppgick till 17 400 fat under tredje kvartalet, vilket är högre än testproduktionen på 9 500 fat i andra kvartalet. Oljan producerades från de två prospekteringsbrunnarna. Det fanns inget lager av olja i Ryssland vid utgången av tredje kvartalet.

I juli offentliggjorde bolaget en övergripande utbyggnadsplan innefattande såväl infrastruktur som borrning av upp till sex nya produktionsbrunnar. Under det tredje kvartalet har bolaget genomfört ett omfattande designprojekt samt slutfört byggnationen av borrhållningen. Bolaget har haft en nära dialog med myndigheter för att erhålla nödvändiga tillstånd. Dessutom har bolaget genomfört en upphandling av underleverantörer för tillverkning och installation av infrastruktur samt för borrningen av produktionsbrunnarna.

Shelton Petroleum har under kvartalet också gjort framsteg i sitt prospekteringsprogram. Tidigare i våras samlade bolaget in sextiofem kilometer seismik på Aysky-blocket. En extern bearbetning och tolkning av den seismiska datan identifierade tre potentiella strukturer med en oberoende bedömd potential på över 20 miljoner fat enligt ryska standarder för registrering av reserver och resurser. Under det tredje kvartalet färdigställde bolaget en heliumstudie på Aysky som indikerade förekomst av olja och stöd för att den producerande strukturen på Rustamovskoye sträcker sig in i Aysky-blocket.

President Medvedev har godkänt ett lagförslag avseende en ändring av produktionsskatten på olja, kallad Mineral Extraction Tax (MET). Nya oljefält med initiala reserver under fem miljoner ton (cirka 35 miljoner fat), kommer att betala en reducerad MET med början 1 januari 2012. Detta kommer att avsevärt öka värdet och kassaflödespotentialen på Rustamovskoye-fältet.

Ukrainska verksamheten

Den tillfälliga nedstängningen av Lelyaki-fältet har hävts av de ukrainska myndigheterna. Produktionen återupptogs i början av september och produktionen den månaden uppgick till 7 000 fat netto till Shelton Petroleum. I oktober uppgick produktionen till 8 100 fat.

Shelton Petroleum har återupptagit utvecklingsprogrammet av Lelyaki-fältet tillsammans med sin partner Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag. Målet är att steg för steg höja effektiviteten och öka produktionsvolymerna. Detta ska uppnås genom ett antal så kallade workovers, borrande av nya brunnar samt sidohål. I fjärde kvartalet satte operatören brunn 304A i produktion och har inlett borrningen av den nya brunnen 309.

Vid auktionen i september såldes 8 500 fat olja i Ukraina. Lagret av olja uppgick till cirka 6 000 fat vid utgången av kvartalet. Försäljningen i oktober och november uppgick till 8 600 respektive 10 400 fat.

Finansiell utveckling

Intäkterna från oljeförsäljning för det tredje kvartalet 2011 uppgick till 9 mkr jämfört med 8 mkr under samma period 2010. Intäkterna i tredje kvartalet 2011 kommer från försäljningen av olja från Rustamovskoye och Lelyaki, medan intäkterna samma period 2010 kom från Lelyaki-fältet. Som noterats ovan avser intäkterna från Lelyaki i tredje kvartalet 2011 enbart september till följd av den tillfälliga nedstängningen som hävdades i slutet av augusti.

I slutet av augusti erhöll Shelton Petroleum 51 mkr som en första utbetalning från likvidationen av Tomsk Refining AB (TRAB). Bolaget redovisar övriga intäkter och en vinst från investeringen i TRAB på 11 mkr. Likvidatorn har informerat Shelton Petroleum att en andra betalning från likvidationen på 15-20 mkr netto till Shelton Petroleum sannolikt kan ske under första kvartalet 2012.

Rörelsens kostnader under tredje kvartalet uppgick till 11 (11) mkr och består främst av personalkostnader och övriga externa kostnader. Periodens resultat uppgick till 8 (-7) mkr. Övrigt totalresultat för perioden uppgick till 1 (-26) mkr och inkluderar ej kassaflödespåverkande valutakursdifferenser på internlån i utländsk valuta.

Kassaflödet för tredje kvartalet uppgick till 47 (-9) mkr och är främst relaterat till den löpande verksamheten och inkluderar betalningen från likvidationen i TRAB. Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad uppgick till totalt 7 (8) mkr under kvartalet och härrör huvudsakligen från aktiviteter i Ryssland. Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 56 mkr jämfört med 37 mkr den sista september föregående år och 22 mkr vid årsskiftet.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 43 mkr vid utgången av perioden jämfört med 50 mkr den 30 september 2010 och 92 mkr den 31 december 2010. Minskningen sedan årsskiftet beror främst på likvidationen av TRAB. I mitten av juni stoppades handeln i BOT. Marknadsvärdet den sista handelsdagen översteg bokförda värdet. Med hänsyn till avsaknad av handel i BOT aktien har Shelton Petroleum, i enlighet med IFRS, lämnat värdet oförändrat i balansräkningen. När handeln återupptas kommer en ny bedömning av det verkliga värdet återigen att ske varvid det bokförda värdet kan komma att justeras.

Eget kapital per aktie per 30 september 2011 uppgick till SEK 23,96 (26,74) och soliditeten var 78 (78) procent.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 21 november offentliggjorde Shelton Petroleum ett erbjudande till innehavarna av konvertibelt skuldebrev 2009/2011 att lösa detta genom tecknandet av ett nytt säkerställt konvertibelt skuldebrev. Det nya konvertibla skuldebrevet förfaller till betalning den 31 december 2013 och har en årlig ränta om 10%. Innehavare till cirka 70 procent av konvertibelt skuldebrev 2009/2011 har lämnat en avsiktsförklaring att anta erbjudandet.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 324 (286) mkr. Likvida medel uppgick till 39 (14) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till 8 (-6) mkr.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2010. 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

Bokslutskommuniké januari – december 2011	24 februari 2012
Årsredovisning 2011	april 2012
Delårsrapport januari – mars 2012	22 maj 2012
Delårsrapport april – juni 2012	23 augusti 2012
Delårsrapport juli – september 2012	22 november 2012
Årsstämma 2012	22 maj 2012

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 29 november 2011 kl. 08.30 CET.

Denna rapport har ej 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
Organisationsnummer: 556468-1491
Hovslagargatan 5B
111 48 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 Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget äger tre licenser i Volga-Ural-regionen och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoyefältet 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 Petroleum strävar efter att skapa ett vertikalt integrerat bolag i olje- och gasindustrin och i detta syfte äger bolaget en aktiepost i Baltic Oil Terminals PLC, 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.

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		jul-sep 2011	jul-sep 2010	jan-sep 2011	jan-sep 2010	jan-dec 2010
Intäkter		9 187	8 071	13 753	26 725	29 110
Övriga intäkter	not 3	11 386	69	11 442	113	181
Summa intäkter		20 573	8 139	25 195	26 839	29 291
Aktiverat arbete för egen räkning		853	682	2 465	1 636	2 233
Råvaror och förmodenheter		-6 613	-4 502	-10 273	-15 062	-17 639
Personalkostnader		-2 463	-1 755	-7 944	-6 385	-9 895
Övriga externa kostnader		-2 095	-4 916	-10 180	-11 465	-13 532
Avskrivningar		-291	-312	-492	-950	-1 898
Rörelsens kostnader		-11 462	-11 485	-28 889	-33 862	-42 965
Rörelseresultat		9 964	-2 664	-1 229	-5 388	-11 441
Finansiella intäkter		43	633	501	1 877	1 912
Finansiella kostnader		-1 294	-3 252	-1 305	-1 768	-1 470
Summa finansiella poster		-1 251	-2 619	-804	110	441
Resultat före skatt		8 713	-5 283	-2 033	-5 278	-11 000
Skatt		-314	-1 309	-1 449	-1 269	-1 417
Periodens resultat		8 399	-6 592	-3 482	-6 547	-12 417
Övrigt totalresultat						
Finansiella tillgångar som kan säljas		0	0	-5 105	0	-1 297
Valutakursdifferenser		743	-25 913	-4 943	-12 267	-10 834
Övrigt totalresultat för perioden		743	-25 913	-10 048	-12 267	-12 131
Summa totalresultat för perioden		9 142	-32 505	-13 530	-18 814	-24 548
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning		0,79	-0,76	-0,33	-0,82	-1,46
Genomsnittligt antal aktier *		10 640 588	8 688 091	10 640 373	7 976 792	8 498 582

* Genomsnittligt antal aktier har justerats för alla perioder med hänsyn tagen till den sammanläggning av aktier 50:1 som registrerades i juli 2011.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	30-sep 2011	30-sep 2010	31-dec 2010
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	6 807	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	65 132	75 999	57 957
Materiella anläggningstillgångar	149 098	119 963	147 942
Finansiella anläggningstillgångar	43 441	49 651	91 509
Summa anläggningstillgångar	264 478	252 420	304 215
Omsättningstillgångar			
Varulager	1 259	2 628	2 648
Kortfristiga fordringar	5 046	4 547	4 586
Likvida medel	56 056	37 578	22 171
Summa omsättningstillgångar	62 361	44 753	29 405
Summa TILLGÅNGAR	326 839	297 173	333 620
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	254 910	230 413	268 438
Långfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	0	26 830	26 670
Uppskjuten skatteskuld	28 622	27 719	27 827
Övriga avsättningar	326	743	2 632
Summa långfristiga skulder	28 948	55 292	57 129
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	28 539	0	0
Leverantörsskulder	3 597	4 652	3 237
Övriga skulder	10 845	6 817	4 816
Summa kortfristiga skulder	42 981	11 469	8 053
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	326 839	297 173	333 620

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2011	jul-sep 2010	jan-sep 2011	jan-sep 2010
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 354	-6 831	-4 769	-15 257
Kassaflöde från investeringsverksamheten	45 061	-12 813	42 076	-17 429
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	1	10 261	-3 435	38 744
Periodens kassaflöde	47 416	-9 384	33 872	6 057
Likvida medel vid periodens början	7 724	49 822	22 171	32 725
Periodens kassaflöde	47 416	-9 384	33 872	6 057
Kursdifferens i likvida medel	916	-2 860	13	-1 204
Likvida medel vid periodens utgång	56 056	37 578	56 056	37 578

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2011	2010
Ingående balans 1 januari	268 438	189 811
Summa totalresultat för perioden	-13 530	-18 814
Nyemission	2	58 489
Konvertering till aktier	0	367
Optionspremier	0	560
Utgående balans 30 september	254 910	230 413

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2011	jul-sep 2010	jan-sep 2011	jan-sep 2010	jan-dec 2010
Nettoomsättning	68	128	477	381	453
Övriga intäkter	11 362	0	11 362	0	0
Summa intäkter	11 430	128	11 839	381	453
Personalkostnader	-1 157	-1 063	-3 390	-2 593	-3 369
Övriga externa kostnader	-1 518	-1 836	-3 652	-3 927	-5 571
Rörelseresultat	8 754	-2 772	4 797	-6 140	-8 487
Finansiella poster	-1 065	-3 120	-9 698	-2 320	-3 358
Resultat före skatt	7 690	-5 892	-4 901	-8 460	-11 845
Skatt	104	-124	361	-103	655
Periodens resultat	7 794	-6 016	-4 540	-8 563	-11 190

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-sep 2011	31-dec 2010
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	278 429	316 528
Summa anläggningstillgångar	278 429	316 528
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	6 845	3 896
Likvida medel	38 950	3 617
Summa omsättningstillgångar	45 795	7 513
Summa TILLGÅNGAR	324 224	324 041
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	289 635	294 561
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	26 670
Uppskjuten skatteskuld	258	619
Summa långfristiga skulder	258	27 289
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	28 539	0
Övriga skulder	5 792	2 190
Summa kortfristiga skulder	34 331	2 190
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	324 224	324 041

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) med organisationsnummer 556468-1491 och med säte i Stockholm är noterat på NGM-börsen under namnet SHEL. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 september 2011 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2010, 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 2010 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2010. 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 2010.

Not 3. Övriga intäkter

Under tredje kvartalet 2011 erhöll bolaget en första utbetalning om 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining AB. Som en följd av utbetalningen har en nedskrivning av det bokförda värdet gjorts och bolaget redovisar en vinst på investeringen i Tomsk Refining AB på 11 mkr i Övriga intäkter i koncernens rapport över totalresultat och i moderbolagets resultaträkning.

Not 4. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Under 2011 har ersättning till Sergey Titov enligt konsultavtal uppgått till cirka 30 000 kronor per månad. Bolaget har 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 2011 utgått med i genomsnitt cirka 12 000 CAD per månad.

Not 5. 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 hänför sig till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till vidarefakturerade kostnader hänförliga till koncerninterna tjänster samt aktiverat arbete för egen räkning. Marknadsmässiga villkor i enlighet med

armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten. Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmättet rörelseresultat.

Januari - september 2011 Resultaträkning, tkr	Koncern- gemensamt & elimineringar				Totalt
	Ryssland	Ukraina	Övriga segment		
Intäkter, externa	8 271	5 563	11 361	0	25 195
Intäkter, interna	2 465	0	477	-477	2 465
Råvaror och förnödenheter	-6 449	-3 824	0	0	-10 273
Övriga rörelsekostnader	-4 894	-2 761	-11 738	777	-18 616
Rörelseresultat	-607	-1 022	100	300	-1 229

Januari - september 2010 Resultaträkning, tkr	Koncern- gemensamt & elimineringar				Totalt
	Ryssland	Ukraina	Övriga segment		
Intäkter, externa	0	26 839	0	0	26 839
Intäkter, interna	1 636	0	381	-381	1 636
Råvaror och förnödenheter	0	-15 062	0	0	-15 062
Övriga rörelsekostnader	-3 911	-4 262	-11 009	381	-18 801
Rörelseresultat	-2 275	7 515	-10 628	0	-5 388

Juli - september 2011 Resultaträkning, tkr	Koncern- gemensamt & elimineringar				Totalt
	Ryssland	Ukraina	Övriga segment		
Intäkter, externa	3 705	5 507	11 361	0	20 573
Intäkter, interna	853	0	159	-159	853
Råvaror och förnödenheter	-2 789	-3 824	0	0	-6 613
Övriga rörelsekostnader	-602	-911	-3 836	500	-4 849
Rörelseresultat	1 167	772	7 684	341	9 964

Juli - september 2010 Resultaträkning, tkr	Koncern- gemensamt & elimineringar				Totalt
	Ryssland	Ukraina	Övriga segment		
Intäkter, externa	0	8 139	0	0	8 139
Intäkter, interna	682	0	128	-128	682
Råvaror och förnödenheter	0	-4 502	0	0	-4 502
Övriga rörelsekostnader	-1 446	-1 564	-4 101	128	-6 983
Rörelseresultat	-764	2 073	-3 973	0	-2 664

30 september 2011					Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment			
Tillgångar						
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	105 976	109 159	6 809		0	221 944
Omsättningstillgångar, externa	3 183	12 688	45 583			61 454
Omsättningstillgångar, interna	0	0	13 145		-13 145	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	9 936	1 347	0		0	11 283

30 september 2010				Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment		
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	77 983	106 296	6 812	4 871	195 962
Omsättningstillgångar, externa	1 365	1 453	1 729		4 547
Omsättningstillgångar, interna	0	0	13 533	-13 533	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	7 966	0	0	0	7 966

Shelton Petroleum AB

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Organisationsnummer: 556468-1491
Tel: +46 8 407 18 50
E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com
www.sheltonpetroleum.com