

Delårsrapport januari-september 2012

Produktionen översteg 500 fat per dag i det tredje kvartalet

Januari-september 2012

- Totala intäkter under perioden: 76 (25) mkr
- Periodens rörelseresultat: 23 (-1) mkr
- Periodens resultat efter skatt: 18 (-3) mkr
- Engångspost påverkar omsättning och resultat med 7* (11)* mkr
- Resultat per aktie: 1,70 (-0,33) kr
- Resultat per aktie efter utspädning: 1,63 (0,33)

Juli-september 2012

- Intäkter kvartalet: 24 (21) mkr
- Rörelseresultat kvartalet: 5 (10) mkr
- Engångspost påverkar omsättning och resultat med 0 (11)* mkr

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q3</u> <u>2012</u>	<u>Q3</u> <u>2011</u>	<u>Q1-Q3</u> <u>2012</u>	<u>Q1-Q3</u> <u>2011</u>	<u>Q1-Q4</u> <u>2011</u>
Fat	46 400	24 400	128 700	38 500	77 300
Fat per dag	504	265	470	141	212

VD kommenterar

Shelton Petroleum passerade en viktig milstolpe under det tredje kvartalet. För första gången kan vi rapportera en produktionsnivå överstigande 500 fat per dag för ett helt kvartal. Både Rustamovskoye-fältet i Ryssland och Lelyaki-fältet i Ukraina uppmätte de högsta produktionsvolymerna sedan bolaget grundades.

Resultatet från frackingen av brunnarna på Rustamovskoye under tredje kvartalet är uppmuntrande och stärker vår uppfattning om potentialen på detta fält och bolagets intilliggande fält. Vi ser fram mot att bygga ut produktionen ytterligare genom att borra nya brunnar på fältet. I november slöt bolaget ett borrhkontrakt för att i ett första skede borra upp till två nya brunnar. Mobilisering av riggen har påbörjats. Borrstart av den första brunnen beräknas ske i början av nästa år. Vi kommer att bygga ut fältet stegvis för att hantera geologiska risker och balansera investeringar mot bolagets tillgängliga finansiella resurser.

Tack vare arbetsprogrammet i Ukraina har produktionsvolymerna fortsatt öka under kvartalet på den mycket lönsamma ukrainska marknaden. I oktober inleddes borrhningen av den andra brunnen, av två planerade för året, med målsättningen att ytterligare öka dagsproduktionen.

Denna vecka började Shelton Petroleums aktie att handlas på NASDAQ OMX Stockholms huvudlista. Övergången till en internationellt erkänd börs kommer att öppna nya möjligheter för såväl bolaget som för aktieägarna.

Sammanfattningsvis fortsätter vi att öka vår lönsamma oljeproduktion. Vi har skapat en stabil plattform för framtida investeringar och partnerskap och jag ser fram mot att fortsätta utveckla bolagets potential under kommande kvartal.

Robert Karlsson

* Avser aktieinnehavet i Tomsk Refining

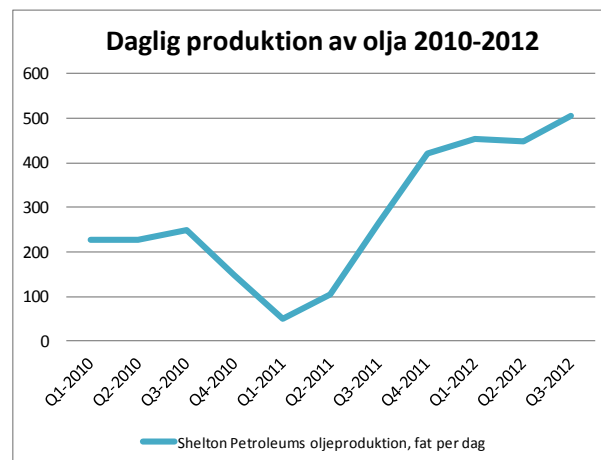
Januari - september 2012

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 69 (14) mkr. Under perioden sålde Shelton Petroleum 129 100 (51 900) fat olja. Genomsnittspriset per fat var högre under 2012 än under 2011.

Produktionen uppgick till 128 700 (38 500) fat, vilket är väsentligt högre än produktionen under samma period föregående år. Produktionen har ökat både i Ryssland och Ukraina jämfört med föregående år.

Den genomsnittliga dagliga produktionen under årets första nio månader 2012 uppgick till 470 fat jämfört med 141 fat under samma period 2011.



Rörelsens kostnader januari - september uppgick till 56 (29) mkr och består främst av produktionskostnader, personalkostnader och övriga externa kostnader.

Rörelseresultatet för perioden januari – september 2012 uppgick till 23 (-1) mkr, vilket är en markant förbättring jämfört med samma period föregående år. Periodens resultat uppgick till 18 (-3) mkr.

Under perioden januari - september redovisar Shelton Petroleum övriga intäkter uppgående till 7 (11) mkr. Större delen av de övriga intäkterna är hänförliga till reavinsten på innehavet i Tomsk Refining AB (TRAB) som ett resultat av den frivilliga likvidationen. I början av april 2012 erhöll bolaget slutlikviden om 18 mkr från TRAB. Totalt har bolaget, tillsammans med den första utbetalningen som erhöles under 2011, erhållit cirka 69 mkr i likvidationen och redovisat en vinst på cirka 18 mkr.

I övrigt totalresultat ingår en förändring av verkligt värde av innehavet i Pan European Terminals Plc (PAN, med tidigare firma Baltic Oil Terminals) på -2 mkr samt omräkningsdifferenser på koncerninterna lån i utländsk valuta på -9 mkr. Justeringarna av verkligt värde samt omräkningsdifferenser påverkar inte kassaflödet.

Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 50 mkr jämfört med 56 mkr den 30 september 2011 och 46 mkr den 31 december 2011. Kassaflödet för perioden uppgick till 4 (-34) mkr. Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad i Ryssland och Ukraina uppgick till totalt 17 (11). Under perioden återbetalades 8 mkr till de konvertibelinnehavare som valde att inte byta ut sina konvertibla skuldebrev mot det nya konvertibla skuldebrevet som emitterades i december 2011.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 22 mkr vid utgången av perioden jämfört med 35 mkr den 31 december 2011. Minskningen är hänförlig till slutbetalningen från TRAB samt den ovan beskrivna justeringen av verkligt värde av PAN.

Eget kapital per aktie per 30 september 2012 uppgick till SEK 24,54 (23,96) och soliditeten var 81 (78) procent.

Juli - september 2012

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 14 150 (17 400) fat under tredje kvartalet. Produktion i fat per dag uppgick till 154 (189). På grund av frackingen, beskrivet nedan, producerade brunnarna bara under cirka två av det tredje kvartalets månader.

På Rustamovskoye-fältet i Ryssland har vi vidtagit åtgärder för att motverka den naturliga produktionsminskningen som alla brunnar utsätts för och för att maximera kunskapen kring reservoarens egenskaper för att kunna fastställa borrhållplatser samt optimera borrhålltekniken. Bolaget har genomfört en vertikal seismisk profilering² (VSP) och "frackat"³ två brunnar. Som ett direkt resultat av frackingen ökade fältets produktion till över 200 fat per dag, jämfört med 120 i juni.

Resultaten från arbetena som genomfördes under sommaren är uppmuntrande och stärker bolagets tro på potentialen i Rustamovskoye och bolagets intilliggande fält, Aysky och Suyanovskoye. Baserat på analyser och modellering av tillgänglig data har bolaget inlett ett produktionsborrningsprogram. I november påbörjade borrhållfirman mobilisering av riggen. Borrhållstart av den första brunnen förväntas ske tidigt nästa år. Borrhållning och utvärdering av den första brunnen förväntas ta upp till 90 dagar att färdigställa. Shelton Petroleum kommer att bygga ut fältet stegvis för att hantera geologiska risker och balansera investeringar mot bolagets tillgängliga finansiella resurser. Bolaget har därför ingått ett avtal som inkluderar borrhållning av en brunn med en option att borra ytterligare en brunn. När den första fasen är klar kommer bolaget att analysera borrhålldata och geologisk information och utveckla en ny design för borrhållprojektet. Syftet är att ta fram en ny utvecklingsplan för att på bästa sätt utforska och utvinna fyndighetens reserver. Den nya designen kommer att beakta möjligheterna till horisontell borrhållning, vilket, givet rätta geologiska förutsättningar, kan ge förbättrad brunnekonomi.

Bolagets Rustamovskoye-fält är uppdelat i en produktionslicens på norra delen av blocket och en prospekteringslicens på södra delen av blocket. Bolaget producerar idag på norra delen av blocket och licensen är giltig till och med 2030. Prospekteringslicensen på södra delen av blocket var tidigare giltig till och med sista december 2012 men har nyligen förlängts med tre år av licensmyndigheten.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det tredje kvartalet uppgick till 32 250 (7 000) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 351 (76). Den genomsnittliga dagsproduktionen under tredje kvartalet ökade med 25 procent jämfört med det fjärde kvartalet 2011. Lelyaki-fältet genererar goda 40 USD per fat i rörelseresultat och bidrar finansiellt till utvecklingen av Shelton Petroleums andra oljetillgångar.

Ökningen av produktionen är ett direkt resultat av arbetsprogrammet som utförs av Shelton Petroleum (Zhoda 2001 Corporation) och partnern Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag. Målet är att steg för steg höja produktiviteten och öka produktionsvolymerna. Produktionen kan variera något mellan månader men bolagets målsättning är fortsatt ökad produktion genom ytterligare workovers. I oktober 2012 inleddes borrhållningen av en ny brunn, #310. Operatören, Kashtan Petroleum, förväntar sig att borrhållningen kommer att vara avslutad före årsskiftet.

² Vertikal seismisk profilering (VSP) är en metod att mäta seismiska hastigheter av bergarter inne i en brunn. Jämfört med seismik insamlad på markytan ger VSP en högre upplösning på en avgränsad yta runt en brunn. Resultaten ger operatören en bättre förståelse av reservoaren och möjliggör högre precision i planering av nya borrhållningar.

³ Fracking är en metod att spräcka upp reservoarbergarten genom att under tryck spruta in vätskor med tillsatser. Metoden underlättar för olja att flöda genom reservoaren in i borrhåll.

Teckningsoptioner

Årsstämman i maj 2012 godkände emission av maximalt 320 000 teckningsoptioner till företagsledningen. Samtliga teckningsoptioner har tecknats till ett marknadspris beräknat enligt Black & Scholes-metoden och premierna för optionerna, 0,5 mkr, betalades in till bolaget i juli 2012. Optionerna ger innehavarna rätt att teckna 320 000 aktier av serie B under perioden 1 – 15 juni 2015. Teckningskursen för aktierna är 18,69 kr. Vid full teckning av aktierna 2015 skulle aktiekapitalet öka med 1,6 mkr och utspädningen uppgå till 2,92 procent.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

I oktober påbörjades borrningen av den nya brunnen #310 på Lelyaki-fältet.

I november inleddes mobiliseringen av borrhög inför borrhandet av en ny produktionsbrunn på Rustamovskoye-fältet.

Shelton Petroleums aktie började handlas på NASDAQ OMX Stockholms huvudlista den 19 november 2012. Sista dag för handel på NGM Equity var 16 november.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 304 (311) mkr. Likvida medel uppgick till 32 (33) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -2 (-5) mkr. Förbättringen är främst hänförlig till vinsten på investeringen i TRAB.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleum's årsredovisning för 2011. 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

Beslutskommuniké 2012	25 februari 2013
Årsredovisning 2012	april 2013
Delårsrapport januari - mars 2013	21 maj 2013
Delårsrapport april – juni 2013	23 augusti 2013
Delårsrapport juli – september 2013	22 november 2013
Årsstämma 2013	21 maj 2013

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 22 november 2012 kl. 08.30 CET.

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

För mer information, vänligen kontakta:

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

Shelton Petroleum AB

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Organisationsnummer: 556468-1491
Tel: +46 8 407 18 50
E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com
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 Pan European Terminals PLC (PAN). Shelton Petroleums aktie handlas på NASDAQ OMX Stockholm under kortnamnet SHEL B.

Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore	Land	Primär produkt	Reserver			Resurs-potential	Intresseandel	Partner
			1P	2P	3P			
Rustamovskoye	Ryssland	Olja	1	1	6	43	100%	
Lelyaki	Ukraina	Olja	3	8	8	-	45%	Ukrnafta

Prospektering onshore								
Aysky*	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	
Suyanovskoye	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	

* Aysky and Suyanovskoye förvärvades hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av oberoende västerländska konsulter.

Det oberoende seismikföretaget Udmurtgeofizika har uppskattat att de Ryska C1+C2 reserverna och C3 resurserna kan komma att uppgå till 12 respektive 10 miljoner fat olja, baserat på Shelton Petroleums seismiska program och brunnar borrade under sovjettiden.

Prospektering offshore								
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta Havet	Gas & NGL	-	-	-	130	50%	CNG
Biryucha	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	166	50%	CNG
Norra Kerchenskoye	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	4	50%	CNG

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Shelton Petroleum. Reservbedömningarna utfördes 2009 av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd.

Not till reserv- och resursbedömningen

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd. Beräkningarna har genomförts i enlighet med Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook som har sammanställts i samarbete mellan Society of Petroleum Evaluation Engineers (www.spree.org) och Canadian Institute of Mining, Metallurgy & Petroleum (Petroleum Society). Resurserna har uppskattats av AGR TRACS. Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver. Alla bedömningar är baserade på information per 30 september 2009. Reserverna och resurserna avser de mängder olja och gas som är Shelton Petroleums andel i de fält där bolaget har samarbeten via joint venture och joint investment agreement. Beloppen anges i miljoner fat oljeekvivalenter. Aysky och Suyanovskoye är två prospekteringslicenser som ligger i direkt anslutning till Rustamovskoye. Sovjetiska borrhningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält och bolaget har inlett en prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr		jul-sep 2012	jul-sep 2011	jan-sep 2012	jan-sep 2011	jan-dec 2011
Intäkter		23 866	9 187	69 399	13 753	35 714
Övriga intäkter	not 3	24	11 386	6 667	11 442	11 469
Summa intäkter		23 890	20 573	76 066	25 195	47 183
Aktiverat arbete för egen räkning		961	853	3 008	2 465	3 331
Råvaror och förnödenheter		-12 844	-6 613	-36 920	-10 273	-24 177
Personalkostnader		-2 606	-2 463	-7 688	-7 944	-10 454
Övriga externa kostnader		-3 580	-2 095	-9 883	-10 180	-12 571
Avskrivningar		-549	-291	-1 666	-492	-920
Rörelsens kostnader		-19 579	-11 462	-56 157	-28 889	-48 122
Rörelseresultat		5 272	9 964	22 917	-1 229	2 392
Finansiella intäkter		548	43	1 222	501	935
Finansiella kostnader		-165	-1 294	-459	-1 305	-1 786
Summa finansiella poster		383	-1 251	763	-804	-851
Resultat före skatt		5 655	8 713	23 680	-2 033	1 541
Skatt	not 4	-2 209	-314	-5 619	-1 449	-907
Periodens resultat		3 446	8 399	18 061	-3 482	634
Övrigt totalresultat						
Finansiella tillgångar som kan säljas		2 802	0	-1 554	-5 105	-15 039
Valutakursdifferenser		-9 189	743	-9 300	-4 943	-1 387
Övrigt totalresultat för perioden		-6 387	743	-10 854	-10 048	-16 426
Summa totalresultat för perioden		-2 941	9 142	7 207	-13 530	-15 792
Periodens resultat per aktie		0,32	0,79	1,70	-0,33	0,06
Periodens resultat per aktie efter utspädning		0,32	0,78	1,63	-0,33	0,06
Genomsnittligt antal aktier *		10 640 588	10 640 588	10 640 588	10 640 373	10 640 428
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning*		10 640 588	11 484 017	12 063 713	10 640 373	10 640 428

* Genomsnittligt antal aktier har justerats för jämförelseperioderna 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 2012	30-sep 2011	31-dec 2011
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	6 807	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	70 882	65 132	70 137
Materiella anläggningstillgångar	161 095	149 098	155 975
Finansiella anläggningstillgångar	22 012	43 441	35 147
Summa anläggningstillgångar	260 796	264 478	268 066
Omsättningstillgångar			
Varulager	908	1 259	321
Kortfristiga fordringar	13 161	5 046	9 849
Likvida medel	49 607	56 056	45 986
Summa omsättningstillgångar	63 676	62 361	56 156
Summa TILLGÅNGAR	324 472	326 839	324 222
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	261 136	254 910	253 453
Långfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	21 948	0	21 517
Uppskjuten skatteskuld	28 623	28 622	28 429
Övriga avsättningar	335	326	344
Summa långfristiga skulder	50 906	28 948	50 290
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	0	28 539	7 800
Övriga skulder	12 430	14 442	12 679
Summa kortfristiga skulder	12 430	42 981	20 479
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	324 472	326 839	324 222

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2012	jul-sep 2011	jan-sep 2012	jan-sep 2011	jan-dec 2011
Kassaflöde från den löpande verksamheten	10 788	2 354	11 058	-4 769	-4 851
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-9 173	45 060	639	42 076	31 728
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	476	2	-7 324	-3 435	-3 409
Periodens kassaflöde	2 091	47 416	4 373	33 872	23 468
Likvida medel vid periodens början	48 611	7 724	45 986	22 171	22 171
Periodens kassaflöde	2 091	47 416	4 373	33 872	23 468
Kursdifferens i likvida medel	-1 095	916	-752	13	347
Likvida medel vid periodens utgång	49 607	56 056	49 607	56 056	45 986

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2012	2011
Ingående balans 1 januari	253 453	268 438
Summa totalresultat för perioden	7 207	-13 530
Nyemission	0	2
Optionspremier	476	0
Utgående balans 30 september	261 136	254 910

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2012	jul-sep 2011	jan-sep 2012	jan-sep 2011	jan-dec 2011
Nettoomsättning	161	68	381	477	435
Övriga intäkter	0	11 362	6 573	11 362	11 362
Summa intäkter	161	11 430	6 954	11 839	11 797
Personalkostnader	-1 044	-1 157	-2 969	-3 390	-4 465
Övriga externa kostnader	-1 063	-1 518	-3 606	-3 652	-5 108
Rörelseresultat	-1 946	8 755	379	4 797	2 224
Finansiella poster	2 464	-1 065	-2 516	-9 698	-20 814
Resultat före skatt	518	7 690	-2 137	-4 901	-18 590
Skatt	39	104	114	361	619
Periodens resultat	557	7 794	-2 023	-4 540	-17 971

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-sep 2012	31-dec 2011
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	264 264	271 892
Summa anläggningstillgångar	264 264	271 892
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	7 515	5 719
Likvida medel	31 819	33 353
Summa omsättningstillgångar	39 334	39 072
Summa TILLGÅNGAR	303 598	310 964
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	275 515	277 218
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	21 948	21 517
Uppskjuten skatteskuld	216	330
Summa långfristiga skulder	22 164	21 847
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	7 800
Övriga skulder	5 919	4 099
Summa kortfristiga skulder	5 919	11 899
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	303 598	310 964

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

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

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 september 2012 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2011, 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 2011 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2011. 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 2011.

Nya standarder

I maj 2011 gav IASB ut IFRS 10 *Consolidated Financial Statements*, IFRS 11 *Joint Arrangements* och IFRS 12 *Disclosures of Interests in Other Entities*. Dessa har ännu inte godkänts av EU. Förutsatt att EU godkänner de nya standarderna ska de börja tillämpas från och med den 1 januari 2013 och skall tillämpas retroaktivt. IFRS 11 ersätter IAS 31 *Interests in Joint Ventures*.

IFRS 11 reglerar redovisningen av så kallade joint arrangements där två eller flera parter har gemensam kontroll över arrangemanget. Den fokuserar på rättigheter och skyldigheter snarare än den legala formen som arrangemanget har. Det finns två typer av joint arrangements, joint operations och joint ventures. En joint operation är ett arrangemang där parterna, som har gemensam kontroll över arrangemanget, har rätt till tillgångar och skyldigheter för skulderna i arrangemanget och där parterna redovisar sina andelar av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader, enligt den så kallade klyvningsmetoden. Ett joint venture å andra sidan är ett arrangemang där parterna med gemensam kontroll har rätt till nettotillgångarna i arrangemanget och redovisar sina andelar enligt kapitalandelsmetoden. Shelton Petroleum redovisar för närvarande enligt klyvningsmetoden.

Shelton Petroleum utvärderar för närvarande hur de joint arrangements bolaget är part i ska klassificeras och deras eventuella effekt på redovisningen och rapporteringen, om de godkänns av EU. Om bolaget skulle tillämpa kapitalandelsmetoden skulle rapporten över totalresultatet ej längre innehålla Shelton Petroleums andel av intäkter och kostnader i arrangemanget. Nettoresultatet i arrangemanget skulle istället redovisas på en rad som "Andel av resultat i intressebolag" i rapporten över totalresultat. Likaså skulle rapporten över finansiell ställning ej längre inkludera bolagets andel av tillgångar och skulder i arrangemanget. Rapporten över finansiell ställning skulle istället innehålla en rad kallad "Andel i intressebolag". Bolaget förväntar sig inte att nettoresultatet skulle förändras i någon väsentlig utsträckning om konsolideringsmetoden skulle ändras.

Not 3. Övriga intäkter

I april 2012 erhöll bolaget slutbetalningen från den frivilliga likvidationen i Tomsk Refining AB vilket resulterade i en vinst på 6,6 (11,4) mkr. Vinsten redovisas som övriga intäkter i koncernens rapport över totalresultat.

Not 4. Inkomstskatt

Bolaget redovisar skattekostnader på 5,6 (1,4) mkr för perioden januari – september 2012. Inkomstskatten är främst relaterad till bolagsskatt hänförlig till verksamheten i Ukraina. Den inkluderar också källskatt på 5 % av utbetald utdelning från Kashtan Petroleum i Ukraina samt förändringar i uppskjutna skatter.

Not 5. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Ersättning till Sergey Titov enligt konsultavtal utgår med cirka 30 000 kronor per månad. Under årets sex första månader hade Bolaget ett konsultavtal med ett bolag (#Co 1144449 Alberta Ltd) där Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en bland flera delägare. Avtalet omfattade projektledning, affärsutveckling och geologisk expertis. Ersättning enligt avtalet utgick med cirka 12 500 CAD per månad under första halvåret vilket anses vara marknadsmässigt.

Not 6. 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 hänförbara 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 2012

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	9 364	60 129	6 573	0	76 066
Intäkter, interna	3 008	0	552	-552	3 008
Råvaror och förnödenheter	-3 888	-33 033	0	0	-36 921
Övriga rörelsekostnader	-6 068	-2 893	-10 739	464	-19 236
Rörelseresultat	2 416	24 203	-3 614	-88	22 917

Januari - september 2011

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
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

Juli - september 2012

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	3 191	20 699	0	0	23 890
Intäkter, interna	961	0	242	-242	961
Råvaror och förnödenheter	-1 216	-11 629	0	0	-12 845
Övriga rörelsekostnader	-2 054	-634	-4 194	148	-6 734
Rörelseresultat	882	8 436	-3 952	-94	5 272

Juli - september 2011

Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
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	2 779	772	6 072	341	9 964

30 september 2012

Balansräkning, tkr

Tillgångar

	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	121 739	110 099	6 946	0	238 784
Omsättningstillgångar, externa	2 066	24 604	37 006	0	63 676
Omsättningstillgångar, interna	0	0	19 247	-19 247	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	10 549	7 259	0	0	17 808

30 september 2011

Balansräkning, tkr

Tillgångar

	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Elimi- neringar	Totalt
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	105 976	108 252	6 809	0	221 037
Omsättningstillgångar, externa	3 183	13 595	45 583	0	62 361
Omsättningstillgångar, interna	0	0	13 145	-13 145	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	9 936	1 347	0	0	11 283