

Delårsrapport januari-juni 2012

Ytterligare ett stabilt kvartal för Shelton Petroleum

Januari-juni 2012

- Totala intäkter under perioden: 52 (5) mkr
- Periodens rörelseresultat: 18 (-11) mkr
- Periodens resultat efter skatt: 15 (-12) mkr
- Engångspost påverkar omsättning och resultat med 7* mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: 1,37 (-1,12) kr

April-juni 2012

- Intäkter andra kvartalet: 22 (5) mkr
- Rörelseresultat andra kvartalet: 6 (-6) mkr

	Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Q1-Q4
Oljeproduktion	2012	2011	2012	2011	2011
Fat	40 900	9 500	82 300	14 100	77 300
Fat per dag	449	104	452	78	212

VD kommenterar

Det är glädjande att kunna konstatera att den positiva trenden fortsätter. Vi har tagit bolaget från ren prospektering till produktion. Bolaget genererar nu goda vinster från utvinning och försäljning av olja.

På Rustamovskoye-fältet i Ryssland har vi under sommaren genomfört nya aktiviteter. Syftet har varit dels att motverka den naturliga produktionsminskningen som alla brunnar utsätts för, dels att stärka kunskapen kring reservoarens egenskaper för att med bästa precision kunna fastställa var och hur de nya produktionsbrunnarna ska borrar. Vi har färdigställt en vertikal seismisk profilering och "frackat" två brunnar. Det är glädjande att notera att det direkta resultatet av frackingen ökade fältets produktion till över 200 fat per dag hittills i augusti, jämfört med 120 fat per dag i juni.

Resultaten från Rustamovskoye är uppmuntrande och stärker vår uppfattning om potentialen på detta fält och bolagets angränsande fält. Baserat på våra analyser och modeller har bolaget nu beslutat att påbörja produktionsborrningar. Vi kommer att sluta borrhkontrakt för att därefter påbörja mobilisering av riggen. Detaljerna i borrhprogrammet kommer att offentliggöras så snart de har överenskommit med borrhbolaget.

Produktionen i Ukraina var 14 procent högre i andra kvartalet jämfört med det fjärde kvartalet 2011. En mobil rigg utför workovers som steg för steg ökar bolagets volymer i Ukraina, där lönsamheten på oljeproduktion är hög. Vi fortsätter även söka nya möjligheter att stärka bolagets position på olje- och gasmarknaden i Ukraina som nu präglas av hög aktivitet.

Utvecklingen under andra kvartalet i Shelton Petroleums verksamhet har varit fortsatt stabil. Vi har etablerat en sund och lönsam bas och jag ser fram emot att ytterligare utveckla potentialen i vår licensportfölj. Shelton Petroleums prioriterade målsättning är att fortsätta öka produktionsvolymerna.

Robert Karlsson

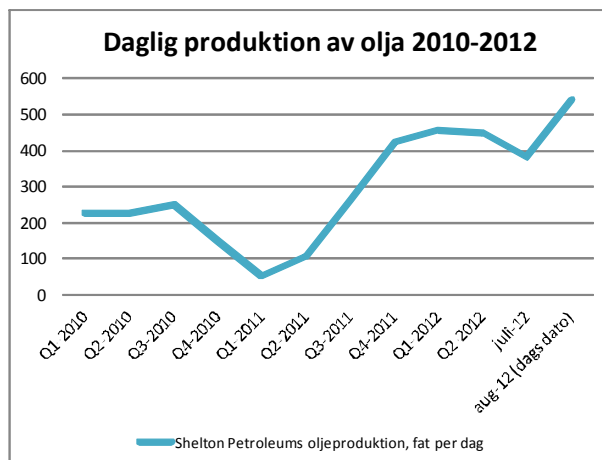
* Avser aktieinnehavet i Tomsk Refining

Januari - juni 2012

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 46 (5) mkr. Intäkterna för första halvåret 2012 kommer från försäljningen av olja från Rustamovskoye och Lelyaki, medan försäljningen under samma period 2011 kom från Rustamovskoye. Under perioden sålde Shelton Petroleum 83 800 (26 000) fat olja.

Produktionen uppgick till 82 300 (14 100) fat, vilket är väsentligt högre än produktionen under samma period föregående år. Produktionen inkluderar utvinning på både Rustamovskoye och Lelyaki medan den under samma period föregående år endast inkluderade testproduktion på Rustamovskoye.



Den genomsnittliga dagliga produktionen första halvåret 2012 uppgick till 452 fat jämfört med 78 fat under samma period 2011.

Under sommaren har bolaget färdigställt fracking av de två brunnarna på Rustamovskoye. Detta innebar att brunnarna stängdes under stora delar av juli månad med en åtföljande produktionsnedgång. Produktionen återupptogs i augusti och till dags dato har bolaget nått en produktion om drygt 500 fat per dag, den högsta i bolagets historia.

Rörelsens kostnader januari - juni uppgick till 37 (17) mkr och består främst av produktionskostnader, personalkostnader och övriga externa kostnader. Periodens resultat uppgick till 15 (-12) mkr.

Rörelseresultatet för perioden januari – juni 2012 uppgick till 18 (-11) mkr, vilket är en markant förbättring jämfört med samma period föregående år.

Under första halvåret redovisar Shelton Petroleum övriga intäkter uppgående till 7 (0) 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 Baltic Oil Terminals (BOT) på -5 mkr samt omräkningsdifferenser på koncerninterna lån i utländsk valuta på -0,1 mkr. Justeringarna av verkligt värde samt omräkningsdifferenser påverkar inte kassaflödet.

Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 49 mkr jämfört med 8 mkr den 30 juni 2011 och 46 mkr den 31 december 2011. Kassaflödet för andra kvartalet uppgick till 2 (-13) mkr.

Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad i Ryssland och Ukraina uppgick till totalt 8 (3) mkr under perioden. 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 19 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 BOT.

Eget kapital per aktie per 30 juni 2012 uppgick till SEK 24,77 (23,10) och soliditeten var 81 (80) procent.

April - juni 2012

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 11 500 (9 500) fat under andra kvartalet, vilket är väsentligt högre än föregående år. Produktion i fat per dag uppgick till 126 (104).

På Rustamovskoye-fältet i Ryssland har bolaget under sommaren genomfört nya aktiviteter. Syftet har varit dels att motverka den naturliga produktionsminskningen som alla brunnar utsätts för, dels att stärka kunskapen kring reservoarens egenskaper för att med bästa precision kunna fastställa var och hur de nya produktionsbrunnarna ska borrar. Vi har färdigställt en vertikal seismisk profilering² och "frackat"³ två brunnar. Det är glädjande att notera att det direkta resultatet av frackingen är en ökning av fältets produktion till över 200 fat per dag hittills i augusti, jämfört med 120 fat per dag i juni. Brunnarna RS#2 och RS#1 har hittills i augusti producerat cirka 170 respektive 30 fat per dag. RS#2 borrades efter RS#1 och det högre flödet i den andra brunnen illustrerar hur en fördjupad kunskap om reservoarens egenskaper möjliggör högre precision i val av borrarplats och borrar teknik.

Den vertikala seismiska profileringen som genomfördes under sommaren ger viktiga data för förståelsen av reservoarens egenskaper i närheten av RS#2 där bolaget kommer att borra nya produktionsbrunnar.

Resultaten från sommarens genomförda arbeten är uppmuntrande och stärker vår uppfattning om potentialen i Rustamovskoye och bolagets angränsande Aysky- och Suyanovskoye-fält. Baserat på analyser och modellering av tillgängliga data har bolaget nu beslutat att påbörja produktionsborrningar. Bolaget kommer att sluta borrar kontrakt för att därefter påbörja mobilisering av borrhjgen. Borrarprogrammets detaljer kommer att offentliggöras så snart de har överenskommit med borrar företaget.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det andra kvartalet uppgick till 29 400 (0) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 323 (0). Den genomsnittliga dagsproduktionen under andra kvartalet ökade med 14 procent jämfört med det fjärde kvartalet 2011.

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 och borrhålet av sidohål och en ny brunn.

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 borrarningar.

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 borrhålet.

Tidigare i år undertecknade Shelton Petroleum ett avtal (Memorandum of Understanding) med det statliga bolaget Nadra of Ukraine (NJSC Nadra). Shelton Petroleum och Nadra genomför en gemensam satsning syftande till att utforska olje- och gasprojekt i Ukraina. Nadra of Ukraine har över 100 projekt och licenser och Shelton Petroleum har besökt Nadras datarum på två kontor i syfte att identifiera ett mindre antal projekt att samarbeta kring.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Shelton Petroleum har genomfört fracking av brunnarna på Rustamovskoye vilket innebar en ökning av produktionen från 120 fat per dag till över 200 fat per dag.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 301 (311) mkr. Likvida medel uppgick till 33 (33) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -3 (-12) mkr. Förbättringen är främst hänförlig till vinsten på investeringen i TRAB.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums 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

Delårsrapport juli – september 2012

22 november 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 23 augusti 2012 kl. 08.30 CET.

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 Baltic Oil Terminals PLC. Shelton Petroleums aktie handlas på NGM-börsen under namnet SHEL B.

Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore	Land	Primär produkt	Reserver			Resurs-potential	Intresse-andel	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 konsulter. Det oberoende seismiska service företaget Udmurtgeofizika uppskattar att de Ryska C1+C2 reserverna och C3 resurserna uppgår till 12 respektive 10 miljoner fat olja, baserat på Shelton Petroleums seismiska program och borrar borrhåll under Sovjet tiden.

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. Reserver baseras på bedömningar utförda 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.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 borrhåll 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	apr-jun 2012	apr-jun 2011	jan-jun 2012	jan-jun 2011	jan-dec 2011
Intäkter	22 355	4 566	45 533	4 566	35 714
Övriga intäkter	25	22	6 643	56	11 469
Summa intäkter	22 380	4 588	52 176	4 622	47 183
Aktiverat arbete för egen räkning	996	874	2 047	1 612	3 331
Råvaror och förnödenheter	-11 465	-3 660	-24 076	-3 660	-24 177
Personalkostnader	-2 507	-1 766	-5 082	-5 481	-10 454
Övriga externa kostnader	-3 142	-5 930	-6 303	-8 085	-12 571
Avskrivningar	-499	-53	-1 117	-201	-920
Rörelsens kostnader	-17 613	-11 409	-36 578	-17 427	-48 122
Rörelseresultat	5 763	-5 947	17 645	-11 193	2 392
Finansiella intäkter	-314	488	674	1 263	935
Finansiella kostnader	-294	-811	-294	-816	-1 786
Summa finansiella poster	-608	-323	380	447	-851
Resultat före skatt	5 155	-6 270	18 025	-10 746	1 541
Skatt	-1 580	-310	-3 410	-1 135	-907
Periodens resultat	3 575	-6 580	14 615	-11 881	634
Övrigt totalresultat					
Finansiella tillgångar som kan säljas	-5 238	865	-4 356	-5 105	-15 039
Valutakursdifferenser	670	2 308	-111	-5 686	-1 387
Övrigt totalresultat för perioden	-4 568	3 173	-4 467	-10 791	-16 426
Summa totalresultat för perioden	-993	-3 407	10 148	-22 672	-15 792
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	0,34	-0,62	1,37	-1,12	0,06
Genomsnittligt antal aktier *	10 640 588	10 640 331	10 640 588	10 640 264	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-jun 2012	30-jun 2011	31-dec 2011
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	6 807	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	70 708	60 547	70 137
Materiella anläggningstillgångar	161 908	147 211	155 975
Finansiella anläggningstillgångar	19 210	81 079	35 147
Summa anläggningstillgångar	258 633	295 644	268 066
Omsättningstillgångar			
Varulager	329	871	321
Kortfristiga fordringar	18 612	4 569	9 849
Likvida medel	48 611	7 724	45 986
Summa omsättningstillgångar	67 552	13 164	56 156
Summa TILLGÅNGAR	326 185	308 808	324 222
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	263 601	245 768	253 453
Långfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	21 800	0	21 517
Uppskjuten skatteskuld	30 168	27 273	28 429
Övriga avsättningar	348	315	344
Summa långfristiga skulder	52 316	27 588	50 290
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	0	27 493	7 800
Leverantörsskulder	3 049	3 176	5 272
Övriga skulder	7 219	4 783	7 407
Summa kortfristiga skulder	10 268	35 452	20 479
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	326 185	308 808	324 222

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2012	apr-jun 2011	jan-jun 2012	jan-jun 2011	jan-dec 2011
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-11 246	-1 354	270	-7 123	-4 851
Kassaflöde från investeringsverksamheten	11 981	-878	9 812	-2 985	31 728
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	0	-3 436	-7 800	-3 436	-3 409
Periodens kassaflöde	735	-5 668	2 282	-13 544	23 468
Likvida medel vid periodens början	46 945	13 311	45 986	22 171	22 171
Periodens kassaflöde	735	-5 668	2 282	-13 544	23 468
Kursdifferens i likvida medel	931	81	343	-903	347
Likvida medel vid periodens utgång	48 611	7 724	48 611	7 724	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	10 148	-22 672
Utgående balans 30 juni	263 601	245 768

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2012	apr-jun 2011	jan-jun 2012	jan-jun 2011	jan-dec 2011
Nettoomsättning	110	250	220	409	435
Övriga intäkter	0	0	6 573	0	11 362
Summa intäkter	110	250	6 793	409	11 797
Personalkostnader	-922	-1 421	-1 925	-2 233	-4 465
Övriga externa kostnader	-1 361	-1 666	-2 543	-2 134	-5 108
Rörelseresultat	-2 173	-2 836	2 325	-3 957	2 224
Finansiella poster	-5 503	-611	-4 980	-8 634	-20 814
Resultat före skatt	-7 676	-3 447	-2 655	-12 591	-18 590
Skatt	38	97	75	257	619
Periodens resultat	-7 638	-3 350	-2 580	-12 334	-17 971

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2012	31-dec 2011
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	262 333	271 892
Summa anläggningstillgångar	262 333	271 892
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	6 742	5 719
Likvida medel	32 519	33 353
Summa omsättningstillgångar	39 261	39 072
Summa TILLGÅNGAR	301 594	310 964
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	274 647	277 218
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	21 800	21 517
Uppskjuten skatteskuld	255	330
Summa långfristiga skulder	22 055	21 847
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	7 800
Övriga skulder	4 892	4 099
Summa kortfristiga skulder	4 892	11 899
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	301 594	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 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 juni 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.

Not 3. Övriga intäkter

I april erhöll bolaget slutbetalningen från den frivilliga likvidationen i TRAB vilket resulterade i en vinst på 6 573 tkr. Vinsten redovisas som övriga intäkter i koncernens rapport över totalresultat.

Not 4. 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. 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 enligt avtalet utgår med cirka 12 500 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 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 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 - juni 2012				Koncern-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Intäkter, externa	6 173	39 430	6 573	0	52 176
Aktiverat eget arbete	2 047	0	310	-310	2 047
Råvaror och förnödenheter	-2 672	-21 404	0	0	-24 076
Övriga rörelsekostnader	-4 014	-2 259	-6 545	316	-12 502
Rörelseresultat	1 534	15 767	338	6	17 645

Januari - juni 2011				Koncern-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Intäkter, externa	4 566	56	0	0	4 622
Aktiverat eget arbete	1 612	0	318	-318	1 612
Råvaror och förnödenheter	-3 660	0	0	0	-3 660
Övriga rörelsekostnader	-5 904	-1 850	-6 290	277	-13 767
Rörelseresultat	-3 386	-1 794	-5 972	-41	-11 193

April-juni 2012				Koncern-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Intäkter, externa	2 842	19 539	0	0	22 381
Intäkter, interna	996	0	155	-155	996
Råvaror och förnödenheter	-1 191	-10 275	0	0	-11 466
Övriga rörelsekostnader	-1 862	-1 133	-3 314	161	-6 148
Rörelseresultat	785	8 131	-3 159	6	5 763

April-juni 2011				Koncern-	
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Intäkter, externa	4 566	26	-4	0	4 588
Aktiverat eget arbete	874	0	159	-159	874
Råvaror och förnödenheter	-3 660	0	0	0	-3 660
Övriga rörelsekostnader	-4 398	-384	-3 085	118	-7 749
Rörelseresultat	-2 618	-358	-2 930	-41	-5 947

30 juni 2012				Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	116 105	116 369	6 950	0	239 424
Omsättningstillgångar, externa	1 722	25 852	39 978		67 552
Omsättningstillgångar, interna	0	0	21 775	-21 775	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 871	3 764	0	0	8 635
30 juni 2011				Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga	gemensamt &	Totalt
			segment	elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	105 253	102 503	6 809	0	214 565
Omsättningstillgångar, externa	2 279	7 362	3 523		13 164
Omsättningstillgångar, interna	0	0	12 789	-12 789	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 792	556	0	0	5 348

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 23 augusti 2012

Shelton Petroleum AB (publ.)

Björn Lindström
Styrelsens ordförande

Hans Berggren
Styrelseledamot

Richard Edgar
Styrelseledamot

Peter Geijerman
Styrelseledamot

Freddie Linder
Styrelseledamot

Katre Saard
Styrelseledamot

Zenon Potoczny
Styrelseledamot

Robert Karlsson
Verkställande direktör

Revisors Granskningsrapport

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Shelton Petroleum per 30 juni 2012 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 International Standards on Auditing och god revisionssed 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 23 augusti 2012
Ernst & Young AB

Per Hedström
Auktoriserad revisor