



Activa Resources veröffentlicht detaillierten Projektbericht und Bilanzmaßnahmen

- 4,7 Mio. Barrel Erdöl äquivalent (BOE) nachgewiesene und wahrscheinliche Reserven (2P)
- 8,8 Mio. Barrel und 137 Mrd. Kubikfuß Erdgas an Reserven über sämtliche Reservekategorien
- Wichtige Feldstudien zu OSR, Adams Ranch und Wilcox Projekt (Montgomery County)
- Die Neubohrungen 2008 haben die Erwartungen übertroffen – tägliche Förderung stabil bei 360 BOE
- Alle Projekte in den Startlöchern
- Verschuldungsabbau über Kapitalerhöhung – siehe heutige Corporate News
- Neues Angebot an Aktionäre wird Bilanz deutlich stärken und Gestaltungsspielraum für Wachstum ermöglichen

Sehr geehrter Investor,

gleichzeitig mit der Veröffentlichung dieses Newsletters geben wir heute bekannt, dass wir unser genehmigtes Kapital verwenden wollen, um unser Fremdkapital deutlich zu reduzieren. Hierzu haben wir eine kombinierte Sach- und Barkapitalerhöhung beschlossen. Hierdurch kann unsere Optionsanleihe in Aktien umgewandelt werden. Mit dieser wichtigen Transaktion wollen wir eine Entschuldung der Gesellschaft weit vor Fälligkeit der Anleihe umsetzen. Bitte sehen Sie hierzu unsere Veröffentlichungen.

Dieser Newsletter konzentriert sich auf die operative Entwicklung unseres Portfolios von Erdöl- und Erdgasprojekten. Wir berichten hier detailliert über die wesentlichen Feldstudien, die in den letzten 12 Monaten durchgeführt wurden. Wichtige geologische und geophysikalische, sog. "G&G", sowie unterstützende Ingenieursarbeiten bei Activas wichtigsten Öl- und Gasprojekten wurden erfolgreich abgeschlossen. Diese Arbeiten standen während der letzten 12 Monate im Vordergrund.

Außer den heute bereits produzierenden Projekten, unserer Produktionsbasis, besitzt Activa ein sehr wertvolles Portfolio an Schürfrechten. Die erfolgreichen Bohrprogramme der letzten 3 Jahre schlagen sich in den nachgewiesenen und wahrscheinlichen Reserveschätzungen (s.u.) nieder. Der Hauptteil der vorhandenen Lagerstätten wurde jedoch noch nicht gefördert. Durch die G&G-Arbeiten wurde das zusätzliche Potential unserer Projekte deutlich besser definiert. Wichtig sind vor allem die Fortschritte bei OSR, unserem erdölproduzierenden Hauptprojekt, aber auch bei den Feldern Gray Waterflood, Loma und Hidalgo Frio.

Vom operativen Standpunkt ist Activa für zukünftiges Wachstum exzellent positioniert. Unsere Bohrprogramme stehen in den Startlöchern. Ferner haben sich die Investitionsvoraussetzungen deutlich verbessert; die Erdölpreise haben sich nun zwischen USD 70 und 80 stabilisiert und der Erdgaspreis hat sich von USD 2.50 auf ca. USD 4 pro Kubikfuß erhöht. Die Bohr- und Infrastrukturkosten sind erheblich niedriger als vor einem Jahr, so dass die heute zu erwartende Rentabilität höher als während der letzten beiden Jahren ist.

Wir führen Gespräche mit Investoren, um die Finanzierung der Projekte sicherzustellen, damit das vorhandene Potential unserer Projekte realisiert werden kann.

Leigh A. Hooper

November 2009

Erdöl- und Erdgasreserven

Activas nachgewiesene und wahrscheinliche ("2P") Reserven beliefen sich zum 1. Juli 2009 auf 3,6 Mio. Barrel Erdöl und 6,5 Mio. Kubikfuß Erdgas, oder insgesamt 4,7 Mio. BOE. Die nachgewiesenen Reserven repräsentieren 45 % der 2P Reserven. Die sog. Future Net Revenues (zu erwartende Fördererlöse nach Kosten) der 2P Reserven betragen geschätzte USD 238

Mio. mit einem PV10 von USD 101 Mio. Activas Reserven profitierten vom sich erholenden Ölpreis und den ausführlichen Vorarbeiten bei verschiedenen Schlüsselprojekten. Die Reserveschätzungen sind von Sojen Consulting, unabhängigen Erdöl-ingenieuren, berechnet und beziehen sich auf Activas Nettoanteile an den jeweiligen Projekten.

Zusammenfassung der Erdöl- und Erdgasreserven

	Erdöl (Mio. Barrel)	Erdgas (Mrd. KF)	FNR (\$ Mio.)	PV 10 (\$ Mio.)
▪ Nachgewiesen (Proven), in Produktion	0,4	1,9	21,6	13,1
▪ Nachgewiesen (Proven), jedoch noch nicht in Produktion	0,8	3,4	69,6	22,3
Nachgewiesen	1,2	5,3	91,2	35,4
▪ Wahrscheinlich (Probable)	2,4	1,2	146,5	65,6
Nachgewiesen u. Wahrscheinlich	3,6	6,5	237,7	101,4
▪ Zusätzliches Potenzial	5,2	130,2		
Summe alle Reservekategorien	8,8	136,7		

- 1) Schätzungen von Sojen Consulting mit Strip Pricing vom 3. August 2009, bereinigt um Feldabweichungen
- 2) Schätzungen ohne die erwarteten nachgewiesenen Reserven durch Waterflooding im OSR Projekt
- 3) FNR = Future Net Revenue = die erwarteten Projekt-Cashflows (nach Kosten)
- 4) Stand: 01 Juli 2009

Projekt-Update

OSR-Halliday

Das OSR Feld fördert weiterhin erwartungsgemäß täglich ca. 300 Barrel äquivalent aus der Woodbine Formation. Es produziert fortlaufend seit den sechziger Jahren und bleibt Activas wichtigstes Erdölprojekt mit einer sehr langen Reservenreichweite. Die 2008 erschlossene Quelle Nr. 8-2 läuft weiterhin gut. Mit ca. 160.000 Barrels (Estimated Ultimate Recovery) wird sie eine der besten in diesem Feld sein. Im letzten Jahr haben Activa und seine Projektpartner gemeinsam mit Cobb & Associates (CA) aus Dallas, einer der führenden Spezialisten im Bereich der Sekundärförderung, das Zusatzpotential in der nördlichen Hälfte des Feldes durch Horizontalbohrungen oder Waterflooding analysiert. Beim ersten konzentrierte man sich auf die Analyse diverser

Horizontalbohrungen mit geschätzten Reserven (EUR) zwischen 200.000 und 541.000 Barrel Öl pro Quelle (plus erhebliche Gasvorkommen) oder über insgesamt 3,24 Mio. BO. Anfang des nächsten Jahres plant Activa eine horizontale Probebohrung im nördlichen Teil des Feldes. Das zusätzliche potentielle Fördervolumen durch ein Waterfloodprogramm wurde von CA auf 4 Mio. Barrel Erdöl eingeschätzt. Das zusätzliche Potential der südlichen Hälfte des Feldes wird von Activa geprüft, es erscheint ähnlich den Gegebenheiten im nördlichen Teil, und es wird zu einem späteren Zeitpunkt darüber berichtet.

Das Potential der Horizontalbohrungen ist besonders aussichtsreich, bedingt durch höhere original Förderraten sowie höhere Förderraten im Verlauf, die zu höheren Ausbeutungsquoten und ROI's pro Quelle führen.

Projekt-Update

Loma Field

Aus der Sunny Ernst No. 2 Quelle werden weiterhin täglich aus der sekundären Formation 2,9 Mio. Kubikfuß Erdgas sowie 150 Barrel Öl gefördert. Der Produktionsrückgang ist wesentlich geringer als erwartet. Mit dem Betreiber Coronado Energy (Tochterunternehmen von El Paso) wird darüber diskutiert, ein zusätzliches Förderrohr einzusetzen, um die tägliche Förderrate aus dieser Formation wieder zu erhöhen. Die für uns wichtigeren zusätzlichen Reserven aus der Hauptformation bleiben weiterhin "behind pipe". Die nächste Abteufung findet voraussichtlich im Sommer 2010 statt.

Hidalgo Frio

Die Hidalgo Frio Quellen fördern weiterhin planmäßig mit zurzeit täglich ca. 2,4 Mio. Kubikfuß Erdgas. Die technischen Einzelheiten: die SWGU Nr. 35 wird derzeit überprüft, um die Förderung voraussichtlich aus einer weiteren Formation aufzunehmen. Bei der SWGU Nr. 39 wurden jetzt bürokratische Hürden überwunden, so dass der Betriebsführer Kaler Energy demnächst mit einem Langzeittest der Hauptformation beginnen kann. Wie bereits im Newsletter des ersten Quartals berichtet, sollte die Lagerstätte erhebliche nachgewiesene Reserven ausweisen, produzierte jedoch Erdgas und Wasser beim ersten Test. Demnach wurden die Reserveschätzungen für das Feld um 1 Mrd. Kubikfuß reduziert.

Adams Ranch

Während die Erdgasproduktion konstant bei täglich ca. 360.000 Kubikfuß aus den bestehenden Olmos Quellen bleibt, stand im Verlauf des letzten Jahres das signifikantere Öpotential des Feldes im Vordergrund. Vier stillgelegte Ölquellen wurden wieder erschlossen und fördern geringe Mengen aus der Escondido Formation, bei einer Tiefe von ca. 400 Fuß. Die niedrige Förderrate reflektiert die Schwere des Öls und den fehlenden Auftrieb, um mit primären Fördermethoden substantielle Mengen zu Tage zu bringen. Activa hat die Lagerstätte durch eine vollständige geologische und technische Feldstudie berechnet, einschließlich einer Bohrkernanalyse, einer Firefloodstudie und erst kürzlich durch eine zusätzliche Bewertung von Cobb & Associates (CA), um das Potenzial des Waterfloods zu ermitteln. Die Arbeiten von CA zeigen, dass, durch die hohe Qualität der Lagerstätte, der Einsatz von Wasser (Waterflood) eine mögliche Fördermethode sein könnte. Bis zu 2 Mio. Barrel Erdöl könnten auf diese Weise gefördert werden.

Activa glaubt, das Fireflooding zu einem späteren Zeitpunkt ebenfalls realisierbar sein wird. Durch die Förderung aus den alten Quellbohrungen und den Arbeiten von CA, konnte ein Teil der Reserven aus dem Escondido bereits als wahrscheinliche Reserven eingestuft werden.

Im Hinblick auf die weitere Entwicklung der Erdgasreserven will Activa sechs neue Gasquellen in 2010 bohren. Zusätzlich hat Activa erst vor kurzem zusätzliches Potential in der Austin Chalk Formation erkannt. Hier wird voraussichtlich im Dezember eine Probebohrung durchgeführt, die zu einer Vielzahl von neuen Quellen führen könnte.

Im letzten Newsletter berichtete Activa über eine Vereinbarung in der Activa kurzfristig liquide Mittel von einer Investorengruppe erhielt. Als Gegenleistung wurde eine Option eingeräumt, das Adams Ranch Feld zu erwerben. Die Vereinbarung wurde um 90 Tage bis Ende März 2010 verlängert, damit Activa ausreichend Zeit hat sein Budget und die Finanzierung für 2010 aufzustellen. Activa plant die Rückzahlung der Gelder und den Erhalt des Projekts im eigenen Portfolio.

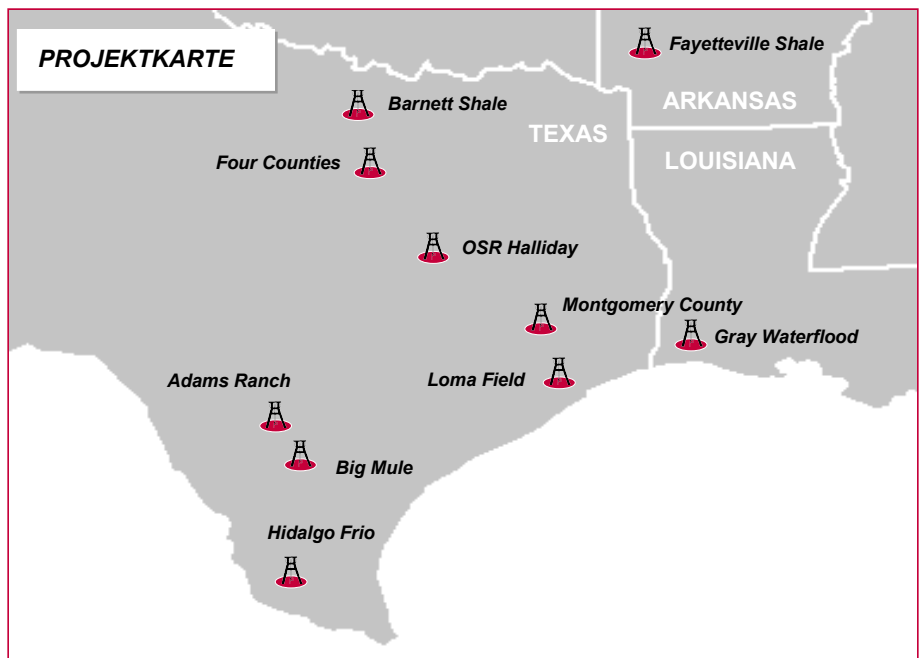
Four Counties

Das Four Counties Projekt erfüllt weiterhin Activas Erwartungen. Die Hill Nr. 1 Quelle (gebohrt 2008) ist die bis heute beste Quelle in diesem Gebiet, mit geschätzten förderbaren Reserven von 45.000 Barrel ("Estimated Ultimate Recovery"). Die Lagerstätte der gleichzeitig gebohrten Cerf Nr. 6 Quelle wird auf ca. 16.000 Barrel geschätzt.

Aus technischer Sicht bilden diese beiden Quellen die Grundlage für die weitere Entwicklung des Feldes. Activa plant für nächstes Jahr eine Horizontalbohrung, die die Wirtschaftlichkeit dieses Projektes auch deutlich verbessern kann. Danach würde Activa die Bohraktivitäten in dieser Region erheblich ausweiten können. Zusätzlich hat Activa hier die Betriebskosten während der letzten 9 Monate um ca. 20 % reduziert.

Gray Waterflood

Activa hat seine Pläne für das Pilotprogramm für das 4. Quartal 2009 aus finanziellen Gründen verschoben. Den Beginn des Pilotprogramms plant Activa für Dezember mit der Wiedererschließung einer stillgelegten Quelle. Eine Injektionsbohrung bildet die Voraussetzung für die notwendige Wasserzufuhr, um das Waterfloodpotential zu prüfen. Eine relativ kurze Testphase von drei bis sechs Monaten ist vorgesehen und würde bei Erfolg zur Entwicklung eines kompletten Waterflood-Programmes führen. Hierzu werden sechs neue Quellen gebohrt, mit potentiellen Förderreserven von insgesamt über 2 Mio. Barrel äquivalent.



Projekt-Update

Big Mule

Anfang 2009 begann Activa aus mehreren zuvor stillgelegten Quellen Erdöl zu fördern, um das vorhandene Öl nachzuweisen. Im Juli und August wurden zusätzliche Quellen wieder angeschlossen, so dass die Förderung sich inzwischen auf täglich zwischen 25 und 35 Barrel Erdöl beläuft. Trotz schlechtem Zustand einiger Bohrlöcher wurden damit die ursprünglichen Annahmen, dass nach wie vor primäre Reserven vorhanden sind, bestätigt. Die Durchführung eines Waterfloodtests ist geplant und mehrere Injektionsbohrungen werden installiert. Activa und seine Partner haben noch zwei zusätzliche Sektionen innerhalb dieses Pachtgebietes erworben (ca. 1.280 Acre).

Barnett Shale

Wie geplant wurde im August 2009 in der Caddo Formation die M4 Ranch Quelle wieder angeschlossen. Wirtschaftlich förderbare Erdgasmengen (täglich 390.000 Kubikfuß) wurden in einem Kurzzeittest produziert. Anfang 2010 soll die Förderung beginnen. Zudem hat das Unternehmen Aspect Resources unweit von Activa eine erfolgreiche Barnett Shale Bohrung durchgeführt. Activa beobachtet weiterhin sämtliche Aktivitäten in der Gegend und arbeitet dies in die Bewertung der eigenen Pachtgebiete ein.

Fayetteville Shale

Hier gibt es keine Aktivitäten zu berichten. Activa beobachtet weiterhin die Entwicklung und den Ausbau des Schiefers in White County, Arkansas, und wartet auf die Vorlage eines Arbeitsprogramms vom Betriebsführer Talisman.

Montgomery County

Activas technische Mannschaft bereitet die Fertigstellung der geologischen und geophysikalischen Studie des Projekts vor und wird seinen Partnern das erste Bohrvorhaben Ende November 2009 präsentieren. Die Bohraktivitäten könnten im 2. Halbjahr 2010 beginnen. Das Feld hat potentielle Reserven von über 250 Kubikfuß. Activas Anteil beträgt 50 %.

Kontakt

Leigh A. Hooper, CEO
Activa Resources AG
Hessenring 107
D-61348 Bad Homburg

Tel. +49 6172 483 2352
Fax +49 6172 483 2353
E-Mail: lah@activaresources.com

www.activaresources.com