

# MGX Minerals gibt N.I. 51-101-konforme Schätzung der potenziellen Öl- und Gasressourcen für das Petrolithiumprojekt im Paradox Basin bekannt

10.08.2017 | [IRW-Press](#)

VANCOUVER, 9. August 2017 - [MGX Minerals Inc.](#) (MGX oder das Unternehmen)(CSE: XMG / FKT: 1MG / OTC: MGXMF) freut sich, die geschätzten potenziellen Ressourcen (die Schätzung) für das unternehmenseigene Petrolithiumprojekt im Paradox Basin (das Projekt) bekannt zu geben. Das Projekt besteht aus Pachtbeteiligungen und Gebührenbeteiligungen in San Juan County, Utah und in San Miguel County, Colorado.

Die Schätzung wurde von der Ryder Scott Company, L.P. (Ryder Scott), einem unabhängigen qualifizierten Reservenbewertungsunternehmen, im Sinne der Vorschrift National Instrument 51-101 - Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities (NI 51-101) erstellt und hat mit 30. Juni 2017 Gültigkeit erlangt. Die Schätzung wurde im Einklang mit den in Kanada geltenden Bewertungsvorschriften (NI 51-101 und Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook) erstellt. Obwohl die Salze bei Stimulation oder Fracking nicht die entsprechende Wirkung entfalten, enthält das Projekt viele klastische Gesteinszonen und steht unter hohem Druck. Unter der Annahme der Durchführung einer 3D-seismischen Messung und der Bohrung eines horizontalen Bohrlochs schätzt die Unternehmensführung die Gesamtkosten, die für das Erreichen eines kommerziellen Produktionsbetriebs im Projekt erforderlich sind, auf 8 Millionen \$. Für das Projekt ist ein zeitlicher Rahmen von fünf Jahren vorgesehen. Entsprechend der Projektplanung wird die kommerzielle Produktion voraussichtlich 18 Monate nach dem Beginn der Bohrungen - bei denen Vertikal- und Horizontalbohrtechniken zusammen mit einer patentrechtlich geschützten Wasserbehandlungsmethode zum Einsatz kommen - gestartet. Zu den wesentlichen wirtschaftlichen Faktoren, die das Projekt beeinflussen könnten, zählen in erster Linie Betriebskosten, Wirkungsgrade und Rohstoffpreise.

## **Tabelle 1: Geschätzte Bruttovolumina**

Unrisked Undiscovered Hydrocarbons Initially in Place (prospektive Gebiete)  
Pachtbeteiligungen in San County, Utah und San Miguel County, Colorado  
per 30. Juni 2017

Formation	OOIP - MMBO			OGIP - BCF			COC*		
	P90	P50	P10	P90	P50	P10	P90	P50	P10
Klastische Gesteinsformation Paradox									
CB2	658,412861	8191146	83526,779689	513917	5120,075				
		5							
CB3	654,882859	2601147	78523,955687	411918	2390,075				
		0							
CB4	202,121266	404360	542161,712213	137288	4340,075				
CB5	522,456689	867921	363417,988551	901737	1550,075				
CB6	105,779140	097185	56484,633	112,088148	4690,045				
CB7	29,664	39,368	52,916	23,371	31,498	42,334	0,032		
CB8	302,101397	712524	047241,692318	199419	2580,068				
CB9	182,282240	960321	274145,843192	782257	0410,068				
CB10	233,259303	841405	630186,610243	089324	5240,068				
CB11	31,746	42,134	57,031	25,398	33,707	45,625	0,032		
CB12	148,630196	857261	902118,915157	494209	5370,045				
CB13	147,025194	154259	693117,625155	326207	7640,045				
CB14	50,415	66,798	89,782	40,334	53,443	71,833	0,045		
CB15	103,477136	703182	66082,785	109,373146	1410,045				
CB16	43,581	57,665	77,645	34,866	46,135	62,120	0,045		
CB17	59,391	77,819	104,35647	518	62,256	83,486	0,040		
CB18	73,100	97,038	129,44458	485	77,633	103,5680	045		
CB19	267,712349	741470	387214,184279	803376	3520,068				
CB20	46,692	61,024	82,382	37,035	48,824	65,912	0,040		
CB21	563,793736	091989	116451,071588	917791	3180,097				
(Cane Creek)									
CB22	89,054	118,845161	13971,248	95,080	128,9190	045			
Leadville	16,900	14,200	25,000	317,100465	200660	2000,066			

\*COC - Vermarktungschance = Chance auf Entdeckung \* Chance auf Erschließung

**Tabelle 2a: Zusammenfassung der Risked Prospective (förderbaren) Kohlenwasserstoffressourcen**

Pachtbeteiligungen in San County, Utah und San Miguel County, Colorado per 30. Juni 2017

RESSOURCEN	POTENZIELLE RESSOURCEN		RESSOURCEN		OIL	SCHIEFERGAS		
	LEICHTES ROHÖL	MMBO	KONVENTIONELLES ERDGAS	TIGHT MMBO				
	bruttonetto	Brutto	netto	bruttonetto	bruttonetto			
POTENZIELLE (höchste Schätzung)	0,26	0,20	22,55	16,91	41,17	30,88	32,94	24,71
POTENZIELLE (beste Schätzung)	0,14	0,11	15,29	11,47	28,78	21,59	23,02	17,27
POTENZIELLE (niedrigste Schätzung)	0,07	0,05	10,10	7,58	19,91	14,93	15,93	11,95

**Anmerkungen:**

1. Es besteht keine Gewissheit darüber, ob irgendein Teil der Ressourcen entdeckt wird. Im Falle einer

*Entdeckung ist es ungewiss, ob sich eine Förderung der entsprechenden Ressourcenanteile wirtschaftlich rechnet.*

*. Die in dieser Tabelle enthaltenen Summen sind arithmetische Summierungen verschiedener Einzelreservoirs des Projekts und daher keine statistisch korrekten Darstellungen der entsprechenden Ressourcen.*

*3. Ryder Scott verwendete Probabilitätsmethoden, um eine Schätzung aus technischer Sicht zu präsentieren. Der Ablauf der jeweiligen Pachtverträge auf dem Projektgelände wurde diesbezüglich nicht berücksichtigt.*

*4. Leichtes Rohöl und Tight Oil sind in Millionen Barrel angegeben, wobei ein Barrel standardmäßig 42 Gallonen entspricht (MMBO).*

*5. Die Mengen an konventionellem Erdgas und Schiefergas sind in Milliarden Kubikfuß angegeben (BCF).*

## **Geologie**

Verschiedene Betreiber in der Region sind zum Schluss gekommen, dass das Vorkommen offener natürlicher Brüche als Hauptfaktor für die Förderproduktivität in den klastischen Brüchen des Paradox Basin in Frage kommt. Ryder Scott bewertete 21 potenzielle Abschnitte, die den klastischen Brüchen 2 - 22 entsprechen. Alle 21 klastischen Brüche weisen im Bereich der Erhebung eine konsistente Stratigraphie auf. Die lithologische Korrelation der organischen Schieferintervalle, Anhydriten und Salze innerhalb der bzw. und die verschiedenen klastischen Brüche ist relativ homogen, die unterschiedlichen Jahrgänge der Bohrungen und Bohrungsprotokolle reichen von Gammastrahlen-Neutronen-Aufzeichnungen über Ultraschall-Aufzeichnungen bis hin zu modernen Aufzeichnungen der Gesteinsdichte und Neutronenstrahlung. Die klastischen Brüche weisen nur geringfügige Abweichungen in puncto Mächtigkeit auf; die dazwischenliegenden Salzsichten können hingegen stark variieren. Die meisten klastischen Abschnitte im Zielgebiet sind vertikal von Salzsichten begrenzt. Das Vorkommen dieser Salze kann die Entstehung von Brüchen in den dünneren Abschnitten aufgrund natürlicher Kräfte oder auch infolge künstlicher Simulation hemmen.

## **Eigentümer**

MGX hält eine Förderbeteiligung von 75 % am Projekt, die übrigen Anteile werden in erster Linie von einer privaten Gesellschaft aus Utah kontrolliert (der Paradox-Partner). Der Paradox-Partner wurde von MGX als Subunternehmer mit dem Projektbetrieb beauftragt.

## **Qualifizierter Sachverständiger**

Der technische Teil dieser Pressemeldung wurde von Andris Kikauka (P. Geo.), Vice President of Exploration von MGX Minerals, geprüft. Herr Kikauka ist ein dem Unternehmen angehörender qualifizierter Sachverständiger gemäß den Richtlinien der Vorschrift National Instrument (N.I.) 43-101.

## **Über MGX Minerals**

MGX Minerals ist ein diversifiziertes kanadisches Ressourcenunternehmen mit Beteiligungen an Petrolithium-, Magnesium- und Siliziumaktiva in ganz Nordamerika. Weitere Einzelheiten erfahren Sie unter [www.mgxminerals.com](http://www.mgxminerals.com).

## **Kontaktdaten**

Jared Lazerson, President & CEO  
Telefon: 1.604.681.7735  
Web: [www.mgxminerals.com](http://www.mgxminerals.com)

*Die Canadian Securities Exchange und deren Regulierungsorgane (in den Statuten der Canadian Securities Exchange als Regulation Services Provider bezeichnet) übernehmen keinerlei Verantwortung für die*

*Angemessenheit oder Genauigkeit dieser Meldung.*

### **Zukunftsgerichtete Aussagen**

*Diese Pressemeldung enthält bestimmte Aussagen, bei denen es sich um zukunftsgerichtete Aussagen oder zukunftsgerichtete Informationen - auch im Hinblick auf die Ressourcenmengen - handelt (zukunftsgerichtete Aussagen). Obwohl MGX der Ansicht ist, dass die Erwartungen in solchen zukunftsgerichteten Aussagen angemessen sind, beruhen solche zukunftsgerichteten Aussagen auf Faktoren und Annahmen hinsichtlich zukünftiger Ereignisse, die sich als unrichtig bzw. ungenau herausstellen könnten. Diese Faktoren und Annahmen beruhen auf aktuellen Informationen, wie sie dem Unternehmen derzeit vorliegen. Solche Aussagen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken, Unsicherheiten und anderen Faktoren, die die tatsächlichen Ergebnisse oder Ereignisse beeinflussen und dazu führen könnten, dass die tatsächlichen Ergebnisse oder Ereignisse erheblich von jenen abweichen, die in den zukunftsgerichteten Aussagen direkt oder indirekt zum Ausdruck gebracht wurden. Den Lesern wird daher empfohlen, sich nicht vorbehaltlos auf zukunftsgerichtete Informationen zu verlassen, da hinsichtlich zukünftiger Ergebnisse, Aktivitäten oder Erfolge keine Gewähr übernommen werden kann.*

*MGX geht davon aus, dass die in diesen zukunftsgerichteten Aussagen dargelegten wesentlichen Faktoren, Erwartungen und Annahmen angemessen sind; es kann allerdings nicht garantiert werden, dass sich diese Faktoren, Erwartungen und Annahmen auch als richtig erweisen. Die in dieser Pressemeldung enthaltenen zukunftsgerichteten Aussagen stellen keine Garantie für zukünftige Leistungen dar und gelten nicht als zuverlässig. Solche Informationen und Aussagen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken, Unsicherheiten sowie sonstigen Faktoren, die dazu führen könnten, dass die tatsächlichen Ergebnisse oder Ereignisse erheblich von jenen abweichen, die in solchen zukunftsgerichteten Informationen und Aussagen erwartet werden. Dazu zählen unter anderem: Ungenauigkeiten bei der Schätzung der potenziellen Ressourcen von MGX; Risiken in Zusammenhang mit der fehlenden historischen Betriebs- und Gewinnbilanz des Unternehmens, wie z.B. in Bezug auf Öl- und Gasförderungen; sowie bestimmte andere Risiken, die von Zeit zu Zeit in den offiziellen Unterlagen von MGX beschrieben werden (so u.a. die in dieser Pressemeldung und im Jahresbericht von MGX erwähnten Risiken; Kopien dazu finden Sie unter dem Firmenprofil auf SEDAR - [www.sedar.com](http://www.sedar.com)).*

*Die zukunftsgerichteten Aussagen in diesem Dokument beziehen sich auf den Zeitpunkt der Pressemitteilung. MGX übernimmt keinerlei Verpflichtung, zukunftsgerichtete Aussagen aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder anderer Faktoren zu aktualisieren oder zu revidieren, es sei denn, dies wird in den geltenden Gesetzen gefordert. Dieser vorsorgliche Hinweis gilt ausdrücklich für die zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung.*

### **Ressourcendefinitionen**

*Ressourcen umfassen sämtliche Erdölmengen, die ursprünglich oberhalb oder innerhalb des Erdmantels in Form natürlicher Ansammlungen existierten. Dazu zählen entdeckte und unentdeckte (förderbare oder nicht förderbare) plus bereits geförderte Mengen. Gesamtressourcen ist gleichbedeutend mit Total Petroleum Initially In Place. Die Ressourcen werden in folgende Kategorien eingeteilt:*

*Total Petroleum Initially In Place (TPIIP) ist jene Menge an Erdöl, die laut Schätzung ursprünglich in natürlich vorkommenden Ansammlungen enthalten ist. Dazu zählt jene Menge an Erdöl, die laut Schätzung zu einem bestimmten Zeitpunkt in den bekannten Ansammlungen - vor der Förderung - enthalten ist plus jene Menge, die laut Schätzung in den noch zu entdeckenden Ansammlungen enthalten sein wird.*

*Discovered Petroleum Initially In Place (DPIIP) ist jene Menge an Erdöl, die laut Schätzung zu einem bestimmten Zeitpunkt in den bekannten Ansammlungen - vor der Förderung - enthalten ist. Der förderbare Anteil des DPIIP beinhaltet die geförderten Mengen, Reserven und bedingt förderbaren Ressourcen; der Rest ist nicht förderbar.*

*Bedingt förderbare Ressourcen (Contingent Resources) sind jene Mengen, die laut Schätzung zu einem bestimmten Zeitpunkt unter Einsatz anerkannter Technologien oder in Entwicklung befindlicher Technologien aus den bekannten Ansammlungen potenziell förderbar sind, jedoch aufgrund einer oder mehrerer Eventualitäten derzeit aus wirtschaftlicher Sicht nicht als förderbar gelten. Die in wirtschaftlicher Form bedingt förderbaren Ressourcen (Economic Contingent Resources) sind jene bedingt förderbaren Ressourcen, die derzeit aus wirtschaftlicher Sicht förderbar sind. In unwirtschaftlicher Form bedingt förderbare Ressourcen (Sub-Economic Contingent Resources) sind jene bedingt förderbaren Ressourcen, die derzeit aus wirtschaftlicher Sicht nicht förderbar sind, bei denen aber eine angemessene Erwartung besteht, dass sich die wirtschaftlichen Rahmenbedingungen in naher Zukunft ändern und dann eine wirtschaftlich sinnvolle Förderung möglich ist.*

*Undiscovered Petroleum Initially In Place (UPIIP) ist jene Menge an Erdöl, die laut Schätzung zu einem bestimmten Zeitpunkt in den noch zu entdeckenden Ansammlungen enthalten sein wird. Der förderbare Anteil des UPIIP wird als potenzielle Ressourcen (Prospective Resources) bezeichnet; der Rest ist nicht förderbar.*

*Bei den potenziellen Ressourcen handelt es sich um die zu einem bestimmten Datum geschätzten Erdölmengen, von denen man annimmt, dass sie im Rahmen zukünftiger Erschließungen aus noch unentdeckten Lagerstätten möglicherweise gefördert werden können. Bei den potenziellen Ressourcen besteht sowohl die Chance auf eine Entdeckung als auch die Chance auf eine Erschließung.*

*Nicht förderbar ist jener Anteil der DPIIP- oder UPIIP-Mengen, der laut Schätzung zu einem bestimmten Zeitpunkt im Rahmen zukünftiger Erschließungsprojekte nicht gefördert werden kann. Ein Teil dieser Mengen könnte in der Zukunft förderbar werden, wenn sich die wirtschaftlichen Rahmenbedingungen ändern oder es zu technologischen Entwicklungen kommt; der übrige Anteil wird möglicherweise aufgrund physikalischer/chemischer Beschränkungen wegen der Wechselwirkungen von Flüssigkeiten und Gesteinsmassen unterhalb der Oberfläche niemals gefördert werden können.*

*Das Ausmaß an Unsicherheit in Bezug auf die geschätzten förderbaren Mengen kann entweder in Form von deterministischen Szenarien oder durch Wahrscheinlichkeitsverteilung dargestellt werden. Die Ressourcen werden in Form einer geringsten, besten und höchsten Schätzung ausgewiesen wie folgt:*

*Geringste Schätzung: Gilt als konservative Schätzung jener Menge, die tatsächlich gefördert werden wird. Es ist wahrscheinlich, dass die tatsächlich verbleibenden Fördermengen über der geringsten Schätzung liegen. Für den Fall, dass Wahrscheinlichkeitsmethoden zur Anwendung kommen, sollte eine Wahrscheinlichkeit von mindestens 90 Prozent bestehen (P90), dass die tatsächlich geförderten Mengen der geringsten Schätzung entsprechen oder diese übertreffen.*

*Beste Schätzung: Gilt als beste Schätzung jener Menge, die tatsächlich gefördert werden wird. Ebenso wahrscheinlich ist es, dass die tatsächlich verbleibenden Fördermengen größer oder kleiner ausfallen als die beste Schätzung. Für den Fall, dass Wahrscheinlichkeitsmethoden zur Anwendung kommen, sollte eine Wahrscheinlichkeit von mindestens 50 Prozent bestehen (P50), dass die tatsächlich geförderten Mengen der besten Schätzung entsprechen oder diese übertreffen.*

*Höchste Schätzung: Gilt als optimistische Schätzung jener Menge, die tatsächlich gefördert werden wird. Es ist unwahrscheinlich, dass die tatsächlich verbleibenden Fördermengen über der höchsten Schätzung liegen. Für den Fall, dass Wahrscheinlichkeitsmethoden zur Anwendung kommen, sollte eine Wahrscheinlichkeit von mindestens 10 Prozent bestehen (P10), dass die tatsächlich geförderten Mengen der höchsten Schätzung entsprechen oder diese übertreffen.*

*Bestimmte Mengen an geschätzten Ressourcen, die hier beschrieben werden, sind arithmetische Summen von zahlreichen Schätzungen der DPIIP- oder UPIIP-Mengen, die im Hinblick auf die tatsächlich förderbaren Mengen - nach statistischen Grundsätzen betrachtet - irreführende Angaben liefern. Die Leser sollten den Schätzungen einzelner Ressourcenklassen Beachtung schenken und bedenken, dass für jede Ressourcenklasse - wie in diesem Abschnitt Ressourcendefinitionen erklärt - unterschiedliche Wahrscheinlichkeiten im Hinblick auf eine Förderbarkeit gelten.*

*Die Ausgangssprache (in der Regel Englisch), in der der Originaltext veröffentlicht wird, ist die offizielle, autorisierte und rechtsgültige Version. Diese Übersetzung wird zur besseren Verständigung mitgeliefert. Die deutschsprachige Fassung kann gekürzt oder zusammengefasst sein. Es wird keine Verantwortung oder Haftung für den Inhalt, für die Richtigkeit, der Angemessenheit oder der Genauigkeit dieser Übersetzung übernommen. Aus Sicht des Übersetzers stellt die Meldung keine Kauf- oder Verkaufsempfehlung dar! Bitte beachten Sie die englische Originalmeldung auf [www.sedar.com](http://www.sedar.com), [www.sec.gov](http://www.sec.gov), [www.asx.com.au](http://www.asx.com.au) oder auf der Firmenwebsite!*

---

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](http://Rohstoff-Welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/62854-MGX-Minerals-gibt-N.I.-51-101-konforme-Schaetzung-der-potenziellen-Oel-und-Gasressourcen-fuer-das-Petrolithium>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

---

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!  
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).