



20th April 2021

VIERTELJÄHRLICHER BERICHT

Tätigkeitsbericht für das am 31. März 2021 endende Quartal

Die Direktoren von 88 Energy Limited („88 Energy“ oder das „Unternehmen“, ASX: 88E, AIM: 88E, OTC: EEENF) legen den folgenden Bericht für das am 31. März 2021 endende Quartal vor.

Höhepunkte

Projekt Peregrine

- Die Inbetriebnahme und Mobilisierung von Schneestraßenbaugeräten für die Bohrstelle Merlin-1 begann Anfang Januar 2021.
- Die Genehmigung zum Bohren für die Explorationsbohrung Merlin-1 wurde am 29. Januar 2021 vom Bureau of Land Management und dem stellvertretenden stellvertretenden Sekretär für Land- und Mineralienmanagement genehmigt.
- Die Merlin-1-Explorationsbohrung wurde am 10. März 2021 durchgeführt und bis zu einer Gesamttiefe von 5.267' gebohrt.
- Die Interpretation der Protokollierung während der Bohrdaten („LWD“) ergab, dass beim Bohren von Merlin-1 in der Nanushuk-Formation mehrere potenziell kohlenwasserstoffhaltige Zonen angetroffen wurden. Die Ergebnisse wurden als ermutigend angesehen, und das Joint Venture genehmigte ein drahtgebundenes Programm zur Bestimmung des Vorhandenseins mobiler Kohlenwasserstoffe. und
- Nach dem Ende des Berichtszeitraums gab das Unternehmen bekannt, dass die erste petrophysikalische Interpretation des drahtgebundenen Protokollierungsprogramms auf mehrere potenzielle Zahlungszonen in Merlin-1 hinweist. Betriebliche Probleme verhindern jedoch, dass Kohlenwasserstoffproben aus zwei potenziellsten Zonen stammen.
- Seitenwandkerne in Merlin-1 bestätigen das Vorhandensein von Öl, das zuvor in Stecklingen beobachtet wurde

Projekt Eiswein

- In der Nähe Talitha-A gut frühe Ergebnisse ermutigend - Potenzial für die Ausweitung auf 88E-Mietverträge; und
- Kommerzialisierungsoptionen für Gas, das bei Project Icewine entdeckt wurde, werden weiterhin geprüft.

Yukon-Mietverträge

- Am 20. Januar wurde 88 Energy über seine hundertprozentige Tochtergesellschaft Regenerate Alaska Inc über die formelle Vergabe des Leasingvertrags AA095899 (im Zusammenhang mit Tract 29) informiert.
- Die Hinzufügung des Leasingvertrags AA095899, der an die bestehenden Yukon-Leasingverträge von Regenerate Alaska Inc angrenzt, soll dazu beitragen, die laufenden Gespräche mit nahe gelegenen Ressourcenbesitzern voranzutreiben, um die Monetarisierungsstrategie der Anbaufläche zu optimieren. und
- Die Genehmigung und Planung zukünftiger potenzieller Explorationsbohrungen ist noch nicht abgeschlossen - vorbehaltlich der Auslagerung.

Akquisition des Umiat-Ölfeldes

- Im Januar 2021 schloss 88 Energy über seine hundertprozentige Tochtergesellschaft Emerald House LLC einen Kauf- und Verkaufsvertrag mit Malamute Energy, Inc und Renaissance Umiat LLC (Verkäufer) ab, um das Umiat-Ölfeld („Umiat“) zu erwerben.
- Umiat ist eine historische Ölentdeckung, die 1945 in flachen Brookian-Sandsteinen (Nanushuk) gemacht wurde und sich unmittelbar neben der südlichen Grenze des Projekts Peregrine befindet. und
- Die endgültige Bedingung für den Erwerb des Umiat wurde vor Ende des Berichtszeitraums mit Zementarbeiten im Zusammenhang mit dem Verstopfen und Verlassen von zwei historischen Brunnen auf dem Feld erfüllt.

Corporate

- Erfolgreicher Abschluss von zwei Kapitalerhöhungen im Quartal in Höhe von insgesamt 18 Mio. AUD (vor Kosten).
- Das Unternehmen gab den Rücktritt von Geschäftsführer David Wall und Board Changes bekannt

Projekt Peregrine

Merlin - 1 Erkundungsbrunnen

Der Bau der Schneestraßen zum Standort Merlin-1 begann in der zweiten Dezemberhälfte 2020, wobei Anfang Januar 2021 mit der Inbetriebnahme und Mobilisierung von Schneestraßen- und Pad-Baumaschinen für die Bohrstelle Merlin-1 begonnen wurde.

Die Genehmigung zum Bohren des Bohrlochs Merlin - 1 wurde am 29. Januar 2021 vom Alaska Bureau of Land Management und dem stellvertretenden stellvertretenden Sekretär für Land- und Mineralienmanagement vor dem voraussichtlichen Genehmigungsdatum am 12. Februar genehmigt.

Die Mobilisierung von Rig-111 zum Bohrort Merlin-1 begann am 19. Januar 2021, und Rig-111 begann am 10. um 0338 mit dem Bohren des Bohrlochs Merlin-1 im März 2021 (AK-Zeit). Das Merlin-1-Oberflächenloch wurde am 22. März wie geplant erfolgreich auf 1.512' gebohrt und am 29. März 2021 auf eine Gesamttiefe von 5.267' gebohrt, nachdem alle Vorbohrziele durchgebohrt und protokolliert worden waren.

Die Nanushuk-Formation, die die Hauptziele für die Merlin-1-Bohrung enthält, wurde bis zur Prognose ~ 600' tief angetroffen und wird als ~ 500' dicker interpretiert als die in den Bohrungen, die in das Willow Oil Field gebohrt wurden („Analoge Bohrungen“).) nördlich des Projektes Peregrine Anbaufläche. Erfreulicherweise zeigt das Gammaprotokoll an, dass mehr Sandpakete als in den analogen Bohrlöchern vorhanden sind und dass die Sandpakete in Merlin-1 im Allgemeinen sauberer sind.

Während des Bohrens von Merlin-1, einschließlich der Hauptziele, wurden im Nanushuk Ölshows über mehrere Intervalle aufgezeichnet. Die Fluoreszenz reichte von relativ schwacher bis mäßiger "trockener" Fluoreszenz mit langsamem bis mäßigem, manchmal schnellem Streaming-Schnitt, wenn sie Lösungsmittel ausgesetzt wurde. Schlammgasspitzen wurden ebenfalls aufgezeichnet, und obwohl der Anstieg des Gesamtgases über dem Hintergrund im Allgemeinen nicht im gleichen Ausmaß lag wie in den analogen Bohrlöchern, hatte einer der voraussichtlichen Horizonte in Merlin-1 ein wesentlich erhöhtes Gesamtgas, ähnlich dem in den analogen Brunnen. Schwerere Gaskomponenten, einschließlich C5, wurden über mehrere Intervalle beobachtet. Der spezifische Widerstand wurde in diesen Intervallen erhöht und ist ermutigend, insbesondere in dem Zusammenhang, dass der Nanushuk als Spieltyp mit niedrigem spezifischen Widerstand angesehen wird. Fluoreszenz wurde auch im Bohrschlamm ("Pops") beobachtet, begleitet von einem benzinhaltigen Geruch über drei der Zielintervalle. Bezeichnenderweise wird eines dieser Intervalle als Teil eines möglicherweise separaten Sandpakets interpretiert, das auch im Harrier-Prospekt vorhanden ist.

Die Interpretation der Protokollierung während der Bohrdaten („LWD“) ergab, dass beim Bohren von Merlin-1 in der Nanushuk-Formation mehrere potenziell kohlenwasserstoffhaltige Zonen angetroffen wurden. Die Ergebnisse wurden als ermutigend angesehen, und das Joint Venture genehmigte ein drahtgebundenes Programm zur Bestimmung des Vorhandenseins mobiler Kohlenwasserstoffe.

Nach dem Ende des Berichtszeitraums gab das Unternehmen bekannt, dass die erste petrophysikalische Interpretation des drahtgebundenen Protokollierungsprogramms auf mehrere potenzielle Zahlungszonen in Merlin-1 hinweist. Betriebliche Probleme verhindern jedoch, dass Kohlenwasserstoffproben aus zwei potenziellsten Zonen stammen.

Der erste Durchlauf des drahtgebundenen Programms umfasste ein Standard-Dreifachkombinationsprotokoll mit Kernspinresonanz („NMR“). Diese Werkzeuge dienen zur Identifizierung des potenziellen Reservoirs und des spezifischen Widerstands (ein erhöhter spezifischer Widerstand ist ein Hinweis auf die Kohlenwasserstoffsättigung) sowie zur Abschätzung der Beweglichkeit des vorhandenen Fluids. Es wurden mehrere prospektive Zonen identifiziert, die mit den während des Bohrens erhaltenen Shows und Protokollen übereinstimmen, und das NMR-Tool zeigte eine gute Mobilität über die meisten dieser Zonen an.

Der zweite Durchlauf des Programms war darauf ausgelegt, Proben über diese Zonen hinweg zu entnehmen. Erste Beobachtungen zeigten das Vorhandensein einer Ölsignatur in der Flüssigkeit unter Verwendung eines optischen Fingerabdrucksensors im Bohrloch-Probenahmewerkzeug, nachdem die Kommunikation mit dem Reservoir in der tiefsten interessierenden Zone hergestellt worden war. Dann trat ein Absacken von Kohlenwasserstoff und Wasser auf, was jedoch häufig eine Vorstufe für den Kohlenwasserstofffluss aus dem Reservoir ist; Ein Stromausfall aufgrund eines Geräteausfalls erforderte das Herausziehen aus dem Loch für Reparaturen, bevor eine Probe entnommen wurde. Nachdem die Reparaturen abgeschlossen waren, stieß der Rücklauf in das Loch auf mehrere klebrige Abschnitte, was auf einen schlechten Lochzustand hinweist, so dass ein Reinigungslauf durchgeführt wurde. Der Wiedereintritt mit dem Probenahmewerkzeug wurde dann ausgeführt, um zum Testen in die unterste Zone zu gelangen, aber trotz Beobachtung einer ähnlichen Kohlenwasserstoffsignatur auf dem optischen Fingerabdrucksensor konnte keine gute Kommunikation mit dem Reservoir wiederhergestellt werden. Die Zeit, in der das Loch geöffnet war, und die daraus resultierenden möglichen Formationschäden könnten zu diesem Problem beigetragen haben.

Es wurde beschlossen, in die nächst flachere potenzielle Zone zu ziehen, die gute Ölvorkommen und petrophysikalische Eigenschaften aufwies. Probleme mit dem Bohrlochzustand verhinderten jedoch einen Test, da das Werkzeug stecken blieb. Das Werkzeug wurde freigegeben, aber das Risiko, in diese Zone zurückzukehren, wurde als zu hoch eingestuft.

Die Tatsache, dass diese beiden prospektivsten Zonen nicht untersucht werden können, schließt eine Entdeckung nicht aus. Zur Bestätigung kann jedoch eine Analyse der Seitenwandkerne und möglicherweise weitere Bohrungen erforderlich sein.

Bezeichnenderweise wird eine dieser Zonen als neuer prospektiver Horizont innerhalb der Nanushuk-Formation angesehen, der sich möglicherweise vollständig innerhalb der Projekt-Peregrine-Anbaufläche befindet und nicht zu den Zielen vor dem Bohren gehörte. Die andere Zone wird so interpretiert, dass sie mit einer der Zonen im Harrier-Prospekt nördlich von Merlin geteilt wird. Weitere Arbeiten, bei denen die Ergebnisse der Protokollierung in die seismische Daten integriert werden, sind erforderlich, um das Volumenpotential dieser Zonen abzubilden / neu abzubilden. Auf dem Weg aus dem Loch wurden mehrere Proben in Zonen entnommen, die als weniger prospektiv interpretiert wurden. Alle enthielten niedrige Sättigungen an Kohlenwasserstoffen, die nun zur Prüfung an ein Labor geschickt werden. Das Vorhandensein von Kohlenwasserstoffen in diesen Zonen wird als ermutigend für die regionale Prospektivität angesehen, stellt jedoch aufgrund der geringen Sättigung keine Entdeckung dar.

Das Joint Venture hielt es für zu spät in der Saison, um Durchflussprüfungen einzuleiten, und das Vorwärtsprogramm wird darin bestehen, das Bohrloch zu verschließen. Wenn dies gerechtfertigt ist, kann das Bohrloch in Zukunft wieder betreten werden, um eine Seitenschiene zu bohren und einen Flusstest durchzuführen.

Weitere Einzelheiten zu den Ergebnissen des Merlin-1-Bohrlochs finden Sie in der Ankündigung vom 6. April 2021.

Zusätzlich wurden gemäß der Ankündigung im April 2021 die im Merlin-1 entnommenen Seitenwandkerne an der Oberfläche analysiert, bevor sie zur weiteren Prüfung an das Labor geschickt wurden. Fluoreszenz und Schnitt

wurden über mehrere Horizonte beobachtet (siehe Bilder unten), was die zuvor gemeldeten Beobachtungen auf der Grundlage von Stecklingen bestätigte (siehe Veröffentlichung vom 29.)th März 2021).

Abb. 1 Fluoreszenz ganzer Seitenwandkerne

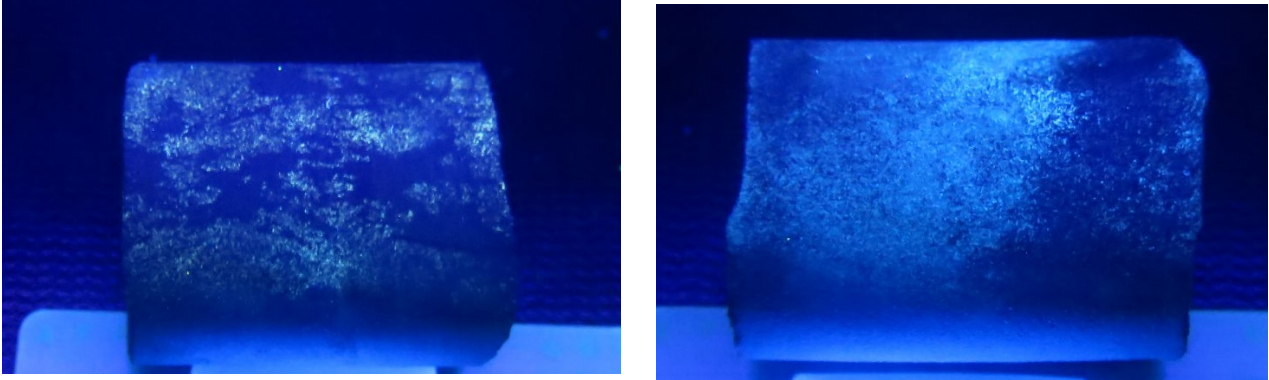
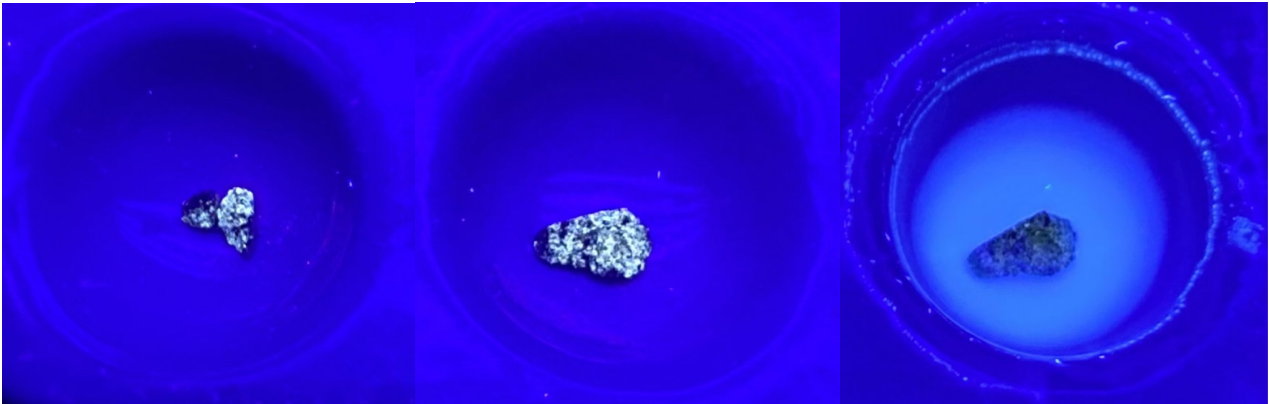


Abb. 2 Fluoreszenz, Schnitt und Restschnitt von Gesteinsbrocken aus Seitenwandkernen



Projekt Eiswein

Während des Quartals stellte das Unternehmen fest, dass die hochwirksame Bohrung Talitha-A von Pantheon Resources PLC (AIM: PANR) auf einer Fläche neben dem Projekt Icewine am zentralen Nordhang Alaskas getestet wurde. Einige der voraussichtlichen Horizonte in Talitha-A werden so interpretiert, dass sie sich bis in die 88E-Fläche erstrecken (siehe Abb. 1).

Talitha - A sollte über mehrere Horizonte hinweg auf Durchfluss getestet werden, nachdem die Log-Ergebnisse gefördert wurden. Nach dem Ende des Quartals gab Pantheon bekannt, dass die Tests am Kupurak-Horizont begonnen hatten und das Talitha # A-Erdgas bei der Reinigung gut aufflammte. Pantheon warnte davor, dass es noch zu früh sei, um eine endgültige Einschätzung der endgültigen Kommerzialität des Kupurak-Horizonts vorzunehmen. Weitere Ergebnisse werden nach Abschluss der Testarbeiten bekannt gegeben.

Die interne Analyse wurde im Quartal mit verschiedenen Vermarktungsoptionen für das Gaskondensat fortgesetzt, das 2020 in der Torok-Formation durch das Charlie-1-Bohrloch 88E von 88E entdeckt wurde. Die entdeckte Ressource umfasst mehr als 1 TCF unabhängig geschätzten mittleren Brutto-Prospektgases sowie das zugehörige Kondensat. Die Vermarktungsoptionen umfassen, ohne darauf beschränkt zu sein, eine mögliche lokale Stromerzeugung, komprimiertes Erdgas sowie das Potenzial für die Umwandlung in Wasserstoff



Verwendung der Dampfmethanreformierung (SMR) mit Verfahren zur Kohlenstoffabscheidung und -speicherung (CCS). Es wird erwartet, dass diese Arbeiten im Jahr 2021 in eine formelle Durchführbarkeitsphase übergehen werden.

Mietverträge, die überwiegend Burgundy Xploration LLC im östlichen Teil des Projekts Icewine gehören (wo kein Geld ausgegeben wurde), wurden im Rahmen eines Rationalisierungsprozesses im Quartal ebenfalls aufgegeben.

Yukon-Mietverträge

88 Energy wurde über seine hundertprozentige Tochtergesellschaft Regenerate Alaska Inc mit Wirkung zum 1. Januar 2021 offiziell der Leasingverkauf für Leasing AA095899 in der jüngsten Küstenebene zuerkannt. Der Leasingvertrag wird als vielversprechend für Öl und Gas angesehen, da mehrere Perspektiven auf der Central North Slope bestehen. Seit der Grenze werden so interpretiert, dass sie sich in diesen Bereich erstreckt. Es wird als wahrscheinlich angesehen, dass ein erheblicher Teil dieser Ölpools ohne Zugang zur Oberfläche innerhalb der Küstenebene zugänglich ist.

Der Erwerb dieser Leasingverträge ist ein logischer Schritt in der Aggregationsstrategie des Unternehmens für Ölressourcen in diesem Teil der North Slope, wo die vorhandene Infrastruktur einen potenziellen Weg zur Kommerzialisierung darstellt. Hinzu kommt der Leasingvertrag AA095899, der an die bestehenden Yukon-Leasingverträge angrenzt von Regenerate Alaska Inc wird voraussichtlich dazu beitragen, die laufenden Gespräche mit nahe gelegenen Ressourcenbesitzern voranzutreiben, um die Monetarisierungsstrategie der Anbaufläche zu optimieren

Während des Quartals wurden die Gespräche mit nahe gelegenen Leasingnehmern fortgesetzt, um die Monetarisierungsstrategie für vorhandene entdeckte Ressourcen in der Nähe der Yukon-Leasingverträge zu optimieren. Die Yukon-Pachtverträge enthalten den 86-Millionen-Barrel-Cascade-Prospekt *, der peripher von Yukon Gold-1 durchschnitten wurde, 1994 gebohrt und als historische Ölentdeckung eingestuft wurde. 88 Energy hat kürzlich 3D Seismic (2018) über Cascade erworben und bei der endgültigen Verarbeitung und Interpretation von einem Lead zu einem bohrbaren Prospekt hochgestuft. Die Yukon-Mietverträge befinden sich neben ANWR und in unmittelbarer Nähe der kürzlich in Betrieb genommenen Infrastruktur.

Genehmigung und Planung einer weiteren möglichen Bohrkampagne - vorbehaltlich der Auslagerung.

* Siehe Ankündigung vom 7. November 2018

Warnhinweis: Die geschätzten Erdölmengen, die durch die Anwendung eines zukünftigen Entwicklungsprojekts möglicherweise gewonnen werden können, beziehen sich auf unentdeckte Ansammlungen. Diese Schätzungen sind sowohl mit einem Entdeckungsrisiko als auch mit einem Entwicklungsrisiko verbunden. Weitere Untersuchungen, Bewertungen und Bewertungen sind erforderlich, um das Vorhandensein einer signifikanten Menge potenziell beweglicher Kohlenwasserstoffe festzustellen.

Akquisition des Umiat-Ölfeldes

Am 8th Im Januar 88 Energy schloss über seine hundertprozentige Tochtergesellschaft Emerald House LLC einen Kaufvertrag mit Malamute Energy, Inc und Renaissance Umiat LLC (Verkäufer) zum Erwerb des Umiat-Ölfeldes. Die Gegenleistung für den Kauf war ein ORRI von 4% und die Übernahme der Haftung für die Aufgabe der von Linc Energy 2013/2014 gebohrten Bohrlöcher Umiat-18 und Umiat-23H. Die geschätzten Kosten für die Aufgabe der beiden Bohrlöcher betragen ca. 1 Mio. USD.

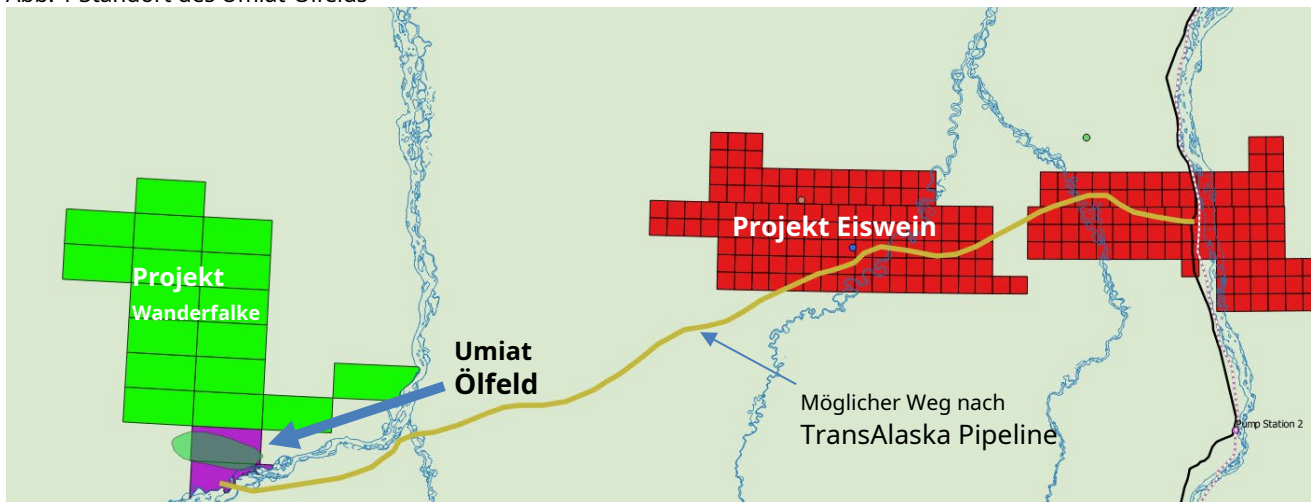
Das Umiat-Ölfeld ist durch zwei Mietverträge mit einer Fläche von 17.633 Acres abgedeckt, die sich in einer Einheit befinden, die im September 2019 mit einer anfänglichen Laufzeit von 10 Jahren gegründet wurde. Die aktuellen Bedingungen der Einheit sehen eine gute Verpflichtung (Exploration oder Bewertung) bis 31. August 2022.

Umiat wurde Mitte der 1940er Jahre mit 11 bis 1953 gebohrten Bewertungsbohrungen entdeckt, von denen einige getestet wurden. Umiat-5 floss bei einem 3-monatigen Test 268 Barrel pro Tag und Umiat-8 hatte während eines 4-tägigen Tests eine Spitzenflussrate von 5,9 mmcf / d Erdgas. Bis 2013/2014, als Linc Energy zwei Bohrlöcher, Umiat-18 und Umiat-23H, bohrte, wurde wenig Arbeit geleistet. Umiat-23H wurde mit einer maximalen Durchflussrate von 800 Barrel pro Tag und einem anhaltenden Durchfluss von 200 Barrel pro Tag getestet.

Linc Energy hat auch umfangreiche Ingenieur- und Umweltaarbeiten durchgeführt, um eine mögliche zukünftige Entwicklung zu unterstützen. Eine der Routen für den Zugang zur Infrastruktur führt direkt über das Projekt Icewine Pacht von 88 Energy, auf dem erhebliche, unabhängig geschätzte Öl- und Gasressourcen vorhanden sind.

Weitere Einzelheiten finden Sie in der Ankündigung des Unternehmens vom 8. Januar 2021.

Abb. 1 Standort des Umiat-Ölfelds



Im März 2021 wurde die endgültige Bedingung für den Erwerb des Umiat-Ölfeldes („Umiat“) mit Zementarbeiten im Zusammenhang mit dem Verstopfen und Verlassen von zwei historischen Bohrlöchern auf dem jetzt ausgeführten Feld abgeschlossen. Die Arbeiten an der Sanierungsstelle werden im April 2021 abgeschlossen sein.

Das Projekt Peregrine hat in Kombination mit dem 100% igen Umiat-Ölfeld das Potenzial, den Aktionären erhebliche Renditen in Form einer potenziell großen Ölfeldentwicklung zu liefern. Das Unternehmen wird eine vollständige Feldprüfung durchführen, um festzustellen, zu welchem Ölpreis Umiat als eigenständige Entwicklung kommerziell sein kann und ob eine Optimierung des vorherigen Entwicklungsplans möglich ist.

Platzierungen abgeschlossen, um insgesamt 18 Mio. AUD aufzubringen

Am 12. Februar 2021 gab das Unternehmen bekannt, dass es einen stark überzeichneten Bookbuild für nationale und internationale institutionelle und anspruchsvolle Anleger erfolgreich abgeschlossen hat, um 12,0 Mio. AUD vor Kosten durch Ausgabe von 1.500 Mio. Stammaktien zu 0,008 AUD (entspricht 0,0045 GBP) pro Stück zu beschaffen. Neue Stammaktie.

Darüber hinaus schloss das Unternehmen am 22. März 2021 einen Aktienzeichnungsvertrag mit ELKO International LLC („ELKO“) ab, um 6,48 Mio. AUD, einen der Hauptauftragnehmer für das

Merlin-1-Bohrvorgang. Im Rahmen der Vereinbarung wurden ELKO 360 Millionen Stammaktien zu einem Preis von 0,018 USD ausgegeben. Dies entspricht einer Prämie von 225% gegenüber der am 12. Februar 2021 vorgenommenen Platzierung. Mit der Platzierung waren keine Gebühren verbunden.

Corporate

Der diesem Bericht beigelegte ASX-Anhang 5B enthält die Kapitalflussrechnung des Unternehmens für das Quartal. Die wesentlichen Zahlungsströme für den Zeitraum waren:

- Die Explorations- und Evaluierungsausgaben beliefen sich auf 15,2 Mio. AUD brutto (20. Dezember, 2,0 Mio. AUD), hauptsächlich im Zusammenhang mit den Ausgaben für das Projekt Peregrine Merlin - 1 Bohrlochbohrung. Die
- Mietzahlungen beliefen sich im Quartal auf insgesamt 3,0 Mio. USD.
- Der von Joint Venture-Partnern im Quartal erzielte Cash Call-Erlös belief sich auf 7,7 Mio. AUD (7. Dezember: 7,6 Mio. AUD).
- Die Zahlungen im Zusammenhang mit den Zinsen für die Kreditfazilität beliefen sich auf 0,4 AUD (0,3 Mio. USD) und die Rückzahlung der Schulden auf 0,4 Mio. AUD.
- Der Erlös aus der Kapitalbeschaffung belief sich im Quartal auf 18,53 Mio. USD vor Kosten; Die Verwaltungs- und
- sonstigen Betriebskosten, abzüglich staatlicher Zahlungen, beliefen sich auf 0,49 Mio. AUD und die Personalkosten auf 0,5 Mio. AUD.

Bei der Zum Ende des Quartals verfügte das Unternehmen über Barreserven in Höhe von 20,06 Mio. AUD, einschließlich Barguthaben auf Joint Venture-Bankkonten in Bezug auf Beiträge von Joint Venture-Partnern in Höhe von insgesamt 2,3 Mio. AUD geführt.

Informationen gemäß ASX Listing Rule 5.4.3:

Projektname	Ort	Fläche (Morgen)	Interesse an Anfang von Quartal	Interesse an Ende des Quartal
Projekt Eiswein	Onshore, North Slope Alaska	~ 193.000	~ 59%	~ 75%
Yukon Leases **	Onshore, North Slope Alaska	15.235	100%	100%
Umiat-Einheit	Onshore, North Slope Alaska (NPR-A)	17.633	- -	100%
Projekt Peregrine	Onshore, North Slope Alaska (NPR-A)	195.373	100%	100%*

* APDC verdient 50% an Project Peregrine, indem es 11,3 Mio. USD zu den Kosten des Merlin-1-Bohrlochs beiträgt (geschätzte Bruttokosten 12,6 Mio. USD).

** Beinhaltet zusätzliche neue Federal Lease AA095899 im Quartal sowie bereits bestehende Leasingverträge im US-Bundesstaat Alaska.

Gemäß den Anforderungen der ASX-Kotierungsregeln, Kapitel 5 und der AIM-Regeln für Unternehmen, wurden die in dieser Ankündigung enthaltenen technischen Informationen und Ressourcenberichte von oder unter der Aufsicht von Dr. Stephen Staley, einem nicht geschäftsführenden Direktor von, erstellt die Firma. Dr. Staley verfügt über mehr als 35 Jahre Erfahrung in der Erdölindustrie, ist Fellow der Geological Society of London und qualifizierter Geologe / Geophysiker. Er verfügt über ausreichende Erfahrung, die für den Stil und die Art der betrachteten Ölvorkommen relevant ist zu den in diesem Dokument behandelten Aktivitäten. Dr. Staley hat die in dieser Ankündigung genannten Informationen und unterstützenden Unterlagen geprüft und ist der Ansicht, dass die voraussichtlichen Ressourcenschätzungen fair dargestellt sind, und stimmt ihrer Veröffentlichung in der Form und im Kontext zu, in der sie erscheinen. Seine akademischen Qualifikationen und Branchenmitgliedschaften erscheinen auf der Website des Unternehmens und beide erfüllen die Kriterien für "Kompetenz" gemäß Abschnitt 3.1 des Valmin-Codes 2015. Terminologie und Standards, die von der Society of Petroleum Engineers "Petroleum Resources Management System" übernommen wurden, wurden in angewendet Erstellung dieses Dokuments.



Medien- und Investor Relations:

88 Energy Ltd.

Dave Wall, Geschäftsführer

Tel: +61 8 9485 0990 E-Mail: admin@88energy.com

Finlay Thomson, Anlegerbeziehungen

Tel.: +44 7976 248471

Hartleys Ltd.

Dale Bryan

Tel.: + 61 8 9268 2829

Cenkos Securities

Neil McDonald / Derrick Lee

Tel.: +44 131 220 6939

Diese Ankündigung enthält Insiderinformationen.

Anhang 5B

Minenexplorationsunternehmen oder Öl- und Gasexplorationsunternehmen vierteljährlicher Cashflow-Bericht

Name des Unternehmens

88 Energy Limited

ABN

80 072 964 179

Quartalsende („aktuelles Quartal“)

31. März 2021

Konsolidierte Kapitalflussrechnung		Aktuelles Quartal \$ A'000	Bisheriges Jahr (3 Monate) \$ A'000
1.	Der Cash Flow aus laufender Geschäftstätigkeit		
1.1	Quittungen von Kunden	--	--
1.2	Zahlungen für		
	(a) Exploration und Bewertung	--	--
	(b) Entwicklung	--	--
	(c) Produktion	--	--
	(d) Personalkosten	(529)	(529)
	(e) Verwaltungs- und Unternehmenskosten	(533)	(533)
1.3	Erhaltene Dividenden (siehe Anmerkung 3)	--	--
1.4	Erhaltene Zinsen	--	--
1.5	Zins- und sonstige Finanzierungskosten	(426)	(426)
1.6	gezahlte Ertragsteuern	--	--
1.7	Zuwendungen der öffentlichen Hand und Steueranreize	--	--
1.8	Sonstige (XCD - Abfindungszahlungen)	--	--
1.9	Cashflow aus / (verwendet in) betrieblicher Tätigkeit	(1.488)	(1.488)

2.	Cashflow aus Investitionstätigkeit		
2.1	Zahlungen zum Erwerb oder für: (a)		
	Unternehmen	--	--
	(b) Mietshäuser	(3,094)	(3,094)
	(c) Sachanlagen (d) Exploration und	--	--
	Bewertung (e) Investitionen	(15,228)	(15,228)
	(f) sonstige langfristige Vermögenswerte	--	--

Konsolidierte Kapitalflussrechnung		Aktuelles Quartal \$ A'000	Bisheriges Jahr (3 Monate) \$ A'000
2.2	Einnahmen aus der Veräußerung von: (a)		
	Unternehmen	--	--
	(b) Mietshäuser	--	--
	(c) Sachanlagen (d) Investitionen	--	--
	(e) sonstige langfristige Vermögenswerte	--	--
2.3	Cashflow aus Darlehen an andere Unternehmen	--	--
2.4	Erhaltene Dividenden (siehe Anmerkung 3)	--	--
2.5	Andere - Joint Venture-Beiträge	7,738	7,738
	-- XCD Energy Übernahmekosten	--	--
	-- Fesseln	(646)	(646)
2.6	Cashflow aus / (verwendet in) Investitionstätigkeit	(11.230)	(11.230)
3.	Cashflow aus Finanzierungstätigkeit		
3.1	Einnahmen aus der Ausgabe von Beteiligungspapieren (ohne Wandelschuldverschreibungen)	18.530	18.530
3.2	Erlös aus der Ausgabe von Wandelschuldverschreibungen	--	--
3.3	Einnahmen aus der Ausübung von Optionen	--	--
3.4	Transaktionskosten im Zusammenhang mit der Ausgabe von Beteiligungspapieren oder wandelbaren Schuldtiteln	(810)	(810)
3.5	Einnahmen aus Kreditaufnahmen	--	--
3.6	Rückzahlung von Krediten	--	--
3.7	Transaktionskosten im Zusammenhang mit Krediten und Kreditaufnahmen	--	--
3.8	Dividenden ausbezahlt	--	--
3.9	Sonstiges (Details angeben, wenn Material)	--	--
3.10	Cashflow aus / (verwendet in) Finanzierungstätigkeiten	17.720	17.720
4.	Nettozunahme / (Abnahme) der Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente für den Zeitraum		
4.1	Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente zu Beginn der Periode	14.845	14.845
4.2	Netto-Cashflow aus / (verwendet in) betrieblicher Tätigkeit (Punkt 1.9 oben)	(1.488)	(1.488)
4.3	Cashflow aus / (verwendet in) Investitionstätigkeit (Punkt 2.6 oben)	(11.230)	(11.230)

Konsolidierte Kapitalflussrechnung		Aktuelles Quartal \$ A'000	Bisheriges Jahr (3 Monate) \$ A'000
4.4	Cashflow aus / (verwendet in) Finanzierungstätigkeit (Punkt 3.10 oben)	17.720	17.720
4.5	Auswirkung von Wechselkursschwankungen auf das gehaltene Bargeld	213	213
4.6	Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente zum Ende des Berichtszeitraums	20.060	20.060

5.	Überleitung von Zahlungsmitteln und Zahlungsmitteläquivalenten am Ende des Quartals (wie in der Konzern-Kapitalflussrechnung ausgewiesen) zu den entsprechenden Posten im Jahresabschluss	Aktuelles Quartal \$ A'000	Vorheriges Quartal \$ A'000
5.1	Bankguthaben	20.060	14.845
5.2	Einzahlungen anrufen	--	--
5.3	Überziehungskredite	--	--
5.4	Sonstiges (Details angeben)	--	--
5.5	Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente zum Quartalsende (sollten Punkt 4.6 oben entsprechen)	20.060	14.845

6.	Zahlungen an verbundene Parteien des Unternehmens und deren verbundene Unternehmen	Aktuelles Quartal \$ A'000
6.1	Gesamtbetrag der Zahlungen an nahe stehende Personen und deren verbundene Unternehmen gemäß Punkt 1	16
6.2	Gesamtbetrag der Zahlungen an nahe stehende Personen und deren verbundene Unternehmen gemäß Punkt 2	--

Hinweis: Wenn in den Punkten 6.1 oder 6.2 Beträge angegeben sind, muss Ihr vierteljährlicher Tätigkeitsbericht eine Beschreibung und eine Erläuterung dieser Zahlungen enthalten.

6.1 Die Zahlungen beziehen sich auf Verwaltungsrats- und Beratungsgebühren, die an Verwaltungsratsmitglieder gezahlt werden. Alle Transaktionen mit Direktoren und Mitarbeiter waren zu normalen Handelsbedingungen.

7. Finanzierungsmöglichkeiten	Gesamteinrichtung Betrag zum Quartal Ende \$ US'000	Betrag gezogen bei Quartalsende \$ US'000
<i>Hinweis: Der Begriff „Fazilität“ umfasst alle Formen von Finanzierungsvereinbarungen, die dem Unternehmen zur Verfügung stehen. Fügen Sie nach Bedarf Anmerkungen hinzu, um die dem Unternehmen zur Verfügung stehenden Finanzierungsquellen zu verstehen.</i>		
7.1 Darlehensfazilitäten	16.008	16.008
7.2 Kredit-Standby-Vereinbarungen	--	--
7.3 Sonstiges (bitte angeben)	--	--
7.4 Gesamtfinanzierungsmöglichkeiten	16.008	16.008
7.5 Nicht genutzte Finanzierungsmöglichkeiten zum Quartalsende verfügbar		--
7.6 Fügen Sie in das Feld unten eine Beschreibung jeder oben genannten Fazilität ein, einschließlich des Kreditgebers, des Zinssatzes, des Fälligkeitsdatums und der Frage, ob sie besichert oder unbesichert ist. Wenn zusätzliche Finanzierungsfazilitäten abgeschlossen wurden oder nach Abschluss des Quartals vorgeschlagen werden sollen, fügen Sie einen Hinweis mit Einzelheiten zu diesen Fazilitäten bei.		
Am 23. März 2018 schloss die 100% kontrollierte Tochtergesellschaft Accumulate Energy Alaska Inc von 88 Energy Lt einen Refinanzierungsvertrag über 16,5 Mio. USD ab, um die bestehende Kreditfazilität der Bank of America zu ersetzen. Die wichtigsten Bedingungen für die Anlage sind in der am 26. März 2018 veröffentlichten ASX-Ankündigung vermerkt. Die Anlage ist durch verfügbare Produktionssteuergutschriften gesichert.		

8. Geschätzter verfügbarer Cashflow für zukünftige operative Aktivitäten	\$ A'000
8.1 Cashflow aus / (verwendet in) betrieblicher Tätigkeit (Punkt 1.9)	(1.488)
8.2 (Zahlungen für Exploration und Bewertung, klassifiziert als Investitionstätigkeit) (Punkt 2.1 (d))	(15,228)
8.3 Gesamte relevante Ausgaben (Punkt 8.1 + Punkt 8.2)	(16.716)
8.4 Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente zum Quartalsende (Punkt 4.6) Nicht	20.060
8.5 genutzte Finanzierungsmöglichkeiten zum Quartalsende verfügbar (Punkt 7.5)	--
8.6 Insgesamt verfügbare Finanzmittel (Punkt 8.4 + Punkt 8.5)	20.060
8.7 Geschätzte verfügbare Finanzierungsquartale (Punkt 8.6 geteilt durch Punkt 8.3)	1.2
<i>Hinweis: Wenn das Unternehmen in Punkt 8.3 positive relevante Ausgaben (dh einen Nettomittelzufluss) gemeldet hat, beantworten Sie Punkt 8.7 mit „N / A“. Andernfalls muss in Punkt 8.7 eine Zahl für die geschätzten verfügbaren Finanzierungsquartale enthalten sein.</i>	
8.8 Wenn Punkt 8.7 weniger als zwei Viertel beträgt, geben Sie bitte Antworten auf die folgenden Fragen:	
8.8.1 Erwartet das Unternehmen, dass es vorerst weiterhin über den aktuellen Nettobetriebs-Cashflow verfügt, und wenn nicht, warum nicht?	
Antwort: 8.2 bezieht sich auf die Kosten mit dem Merlin-1-Bohrloch, die vollständig durch vorhandene Kosten gedeckt sind Barreserven und Joint Venture-Partnerbeiträge. Die Ausgaben für Merlin-1 werden im zweiten Quartal sinken, da die Bohrarbeiten im April 2021 eingestellt werden und das Bohrloch verstopft ist.	
8.8.2 Hat das Unternehmen Schritte unternommen oder schlägt es vor, weitere Schritte zu unternehmen, um weitere Mittel zur Finanzierung seiner Geschäftstätigkeit aufzubringen, und wenn ja, welche Schritte sind dies und wie wahrscheinlich ist es, dass sie erfolgreich sein werden?	
Antwort: Es ist nicht erforderlich, basierend auf der erwarteten Zukunft weitere Barmittel zu beschaffen Ausgaben wie oben angegeben.	

8.8.3 Erwartet das Unternehmen, seine Geschäftstätigkeit fortsetzen und seine Geschäftsziele erreichen zu können, und wenn ja, auf welcher Grundlage?

Antwort: Ja, bitte beziehen Sie sich auf die obigen Antworten.

Hinweis: Wenn Punkt 8.7 weniger als zwei Viertel beträgt, müssen alle obigen Fragen 8.8.1, 8.8.2 und 8.8.3 beantwortet werden.

Konformitätserklärung

- 1 Diese Erklärung wurde in Übereinstimmung mit Rechnungslegungsstandards und -richtlinien erstellt, die der Kotierungsregel 19.11A entsprechen.
- 2 Diese Erklärung gibt ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der offengelegten Angelegenheiten.

Datum: 20. April 2021

Autorisiert von: Vom Vorstand

(Name der Stelle oder des Beamten, der die Freilassung genehmigt - siehe Anmerkung 4)

Anmerkungen

1. Dieser vierteljährliche Cashflow-Bericht und der dazugehörige Tätigkeitsbericht bieten eine Grundlage, um den Markt über die Aktivitäten des Unternehmens im letzten Quartal, deren Finanzierung und deren Auswirkungen auf seine Cash-Position zu informieren. Ein Unternehmen, das zusätzliche Informationen über das in den Kotierungsregeln vorgeschriebene Minimum hinaus offenlegen möchte, wird dazu aufgefordert.
2. Wenn dieser vierteljährliche Cashflow-Bericht in Übereinstimmung mit den australischen Rechnungslegungsstandards erstellt wurde, sind die Definitionen in und die Bestimmungen von *AASB 6: Exploration und Bewertung von Mineralressourcen* und *AASB 107: Kapitalflussrechnung* gelten für diesen Bericht. Wenn dieser vierteljährliche Cashflow-Bericht in Übereinstimmung mit anderen von ASX gemäß Kotierungsregel 19.11A vereinbarten Rechnungslegungsstandards erstellt wurde, gelten für diesen Bericht die entsprechenden äquivalenten Standards.
3. Erhaltene Dividenden können je nach Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden des Unternehmens entweder als Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit oder als Cashflow aus Investitionstätigkeit klassifiziert werden.
4. Wenn dieser Bericht von Ihrem Verwaltungsrat zur Veröffentlichung auf dem Markt genehmigt wurde, können Sie hier Folgendes einfügen: „Vom Verwaltungsrat“. Wenn es von einem Ausschuss Ihres Verwaltungsrates zur Markteinführung zugelassen wurde, können Sie hier Folgendes einfügen: „By the [*Name des Vorstandsausschusses* - - *zB Prüfungs- und Risikoausschuss*]“. Wenn es von einem Offenlegungsausschuss zur Freigabe auf den Markt zugelassen wurde, können Sie hier Folgendes einfügen: „Vom Offenlegungsausschuss“.
5. Wenn dieser Bericht von Ihrem Verwaltungsrat zur Veröffentlichung auf dem Markt genehmigt wurde und Sie sich als der Empfehlung 4.2 des ASX Corporate Governance Council entsprechend herausstellen möchten *Corporate Governance-Grundsätze und -Empfehlungen*, Der Verwaltungsrat hätte von seinem CEO und CFO eine Erklärung erhalten müssen, dass seiner Meinung nach die Finanzunterlagen des Unternehmens ordnungsgemäß geführt wurden, dass dieser Bericht den entsprechenden Rechnungslegungsstandards entspricht und ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Zahlungsströme von vermittelt das Unternehmen, und dass ihre Meinung auf der Grundlage eines soliden Systems des Risikomanagements und der internen Kontrolle gebildet wurde, das effektiv funktioniert.