

20 juni 2018

Första delen av de oljeprover från juralagren som lämnades in för analys har nu levererats med goda resultat.

Resultaten av analysen påvisar att det är två olika oljor. I den understa formationen J5, är oljans densitet 781,3 kg/m³ och i formationen J1 (2-3-4) påvisar oljan en densitet om 826,1 kg/m³, varför båda oljorna betraktas som "lätt olja" och har låg svavelhalt. Enligt resultaten av analysen från dessa två olika testintervall har dessa oljor olika ursprung.

Den andra och sista delen av testet, omfattande analyser av geokemiska oljeegenskaper, beräknas slutföras inom två veckor. Analysresultatet förväntas förklara oljans genetiska ursprung.

Analysproverna kommer från de formationer som testades under det första kvartalet i brunn 4 på fält 71-1 i Tomsk, avseende olja på 2 641-2 643, 2 656-2 659, 2 661-2 664 respektive 2 764-2 772 meters djup samt gas från 2 764-2 772 meter djup. Oljan var som ovan nämnts av god kvalitet och liknar i hög grad den kvalitet som produceras på de närliggande fälten Archinskoje samt Urmanskoje. Även gasen var av god kvalitet.

Analysprotokollen i sin helhet bifogas i rysk originalversion.

Efter erhållande av resultaten från de geokemiska analyserna kommer de som tidigare nämnts att utvärderas av BNG:s geovetenskapsteam och ingå i en uppdatering av den interna uppfattningen om fält 71-1 samt meddelas marknaden och andra berörda parter. De geokemiska analyserna har stor betydelse för de slutsatser man kan dra.

Stockholm 20 juni 2018

Nickel Mountain Resources AB (publ)
Styrelsen

För mer information kontakta Anders Thorsell eller Johan Sjöberg, VD, via telefon eller epost.

Anders Thorsell:

Telefon 0707732045

anders@nickelmountain.se

Johan Sjöberg:

Telefon 0708 341432

johan.sjoberg@nickelmountain.se

Denna information är insiderinformation som Nickel Mountain Resources AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 20 juni 2018.

Aktsamhetsuppmaning: Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Nickel Mountain Resources ABs ("NMR") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör

historiska fakta är bedömningar eller så kallade "forward looking statements" om NMRs framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognostiserar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för NMR förväntningar och antaganden mot bakgrund av vid varje tillfälle tillgänglig information. Dessa uttalanden och förväntningar är föremål för ett stort antal risker och osäkerheter. Dessa, i sin tur, inbegriper men är ej begränsade till i) förändringar i den ekonomiska, legala och politiska miljön i de länder vari NMR har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) NMRs förmåga att kontinuerligt säkerställa tillräcklig finansiering för att bedriva sin verksamhet som en "going concern", iv) framgången vad avser koncernens deltagande, om överhuvudtaget, i olika intressebolag, joint ventures eller andra allianser, v) förändringar i råvarupriser, i synnerhet vad gäller nickel, olja eller gas. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje mineralprojekt på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för NMR komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade. NMR påtar sig ingen ovillkorlig skyldighet att omedelbart uppdatera sådana framtidsbedömningar.

ПРОТОКОЛ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ № 120
от 14.06.2018 г.
Экз. № 1

Наименование и адрес заказчика: ООО «Бакчанефтегаз», 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 111

Объект испытания: нефть
Дата получения объекта: 17.04.2018 г.
Дата отбора: 10.01.2018 г.
Даты проведения испытания: 18.04.2018 г. – 08.06.2018 г.
Шифр пробы: Р180192
Место отбора: Еллей-Игайское м-е, скв. 4, об. 9
Условия отбора: пласт Ю₅, интервал перфорации: 2764-2772 м

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	НД НА МИ	РЕЗУЛЬТАТ ИСПЫТАНИЯ	ПОГРЕШНОСТЬ, ±Δ	ПРИМЕЧАНИЕ
Плотность	кг/м ³	ГОСТ 3900-85 п.1	781,3	1,1	при 20 °С
Вязкость кинематическая	мм ² /с	ГОСТ 33-2000	2,106	0,036	при 20 °С
Вязкость кинематическая	мм ² /с	ГОСТ 33-2000	1,326	0,023	при 50 °С
Массовая доля серы	%	ГОСТ Р 51947-2002	0,0762	0,0113	-
Массовая доля парафина	%	ГОСТ 11851-85 (метод А)	0,4	0,2	-
Массовая доля воды	%	ГОСТ 2477-2014	1,0	0,1	-
Массовая доля механических примесей	%	ГОСТ 6370-83	0,26	0,14	-
Фракционный состав: - объем отгона	°С % об.	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	НК – 70,0 до 100 °С – 1,0 до 150 °С – 21,0 до 200 °С – 48,0 до 250 °С – 67,0 до 300 °С – 81,0	5,0 1,4	-
Температура застывания	°С	ГОСТ 20287-91 (метод Б)	минус 21,0	6,0	-

/ Заведующий лабораторией



В. В. Самойленко /Веклич М. А.1

Протокол испытания не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Результаты протокола относятся только к объекту, прошедшему испытания.
Проба отобрана Заказчиком. Лаборатория не несет ответственность за отбор проб.

ОАО «ТомскНИПИнефть»
Лаборатория геохимии и пластовых нефтей

634027, г. Томск, пр. Мира, 70

тел.: (3822) 611800 вн. 2190, факс (3822) 611880

Приложение
к протоколу результатов испытаний № 120
от 14.06.2018 г.
Экз. № 1

Наименование и адрес заказчика: ООО «Бакcharнефтегаз», 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 111

Объект испытания:	нефть
Дата получения объекта:	17.04.2018 г.
Дата отбора:	10.01.2018 г.
Даты проведения испытания:	18.04.2018 г. – 08.06.2018 г.
Шифр пробы:	P180192
Место отбора:	Еллей-Игайское м-е, скв. 4, об. 9
Условия отбора:	пласт Ю ₅ , интервал перфорации: 2764-2772 м

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	НД НА МИ	РЕЗУЛЬТАТ ИСПЫТАНИЯ	ПОГРЕШНОСТЬ, ±Δ
Массовая доля асфальтенов	%	Методика ВНИИНП	0,78	0,11
Массовая доля смол силикагелевых	%	Методика ВНИИНП	2,0	0,3
Молекулярная масса		ОСТ 153-39.2-048-2003	156,0	6,7
Температура насыщения нефти парафином	°C	ОСТ 39.034-76	минус 3,0	3,0

Заведующий лабораторией



В. В. Самойленко

Векшич М.А.

ПРОТОКОЛ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ № 121
от 14.06.2018 г.
Экз. № 1

Наименование и адрес заказчика: ООО «Бакcharнефтегаз», 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 111

Объект испытания: нефть
 Дата получения объекта: 17.04.2018 г.
 Дата отбора: 25.01.2018 г.
 Даты проведения испытания: 18.04.2018 г. – 08.06.2018 г.
 Шифр пробы: Р180193
 Место отбора: Еллей-Игайское м-е, скв. 4, об. 10
 Условия отбора: пласт Ю1(2-3-4), интервал перфорации: 2661-2664 м, 2656-2659 м, 2641-2643 м

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	НД НА МИ	РЕЗУЛЬТАТ ИСПЫТАНИЯ	ПОГРЕШНОСТЬ, ±Δ	ПРИМЕЧАНИЕ
Плотность	кг/м ³	ГОСТ 3900-85 п.1	826,1	1,1	при 20 °С
Вязкость кинематическая	мм ² /с	ГОСТ 33-2000	4,640	0,079	при 20 °С
Вязкость кинематическая	мм ² /с	ГОСТ 33-2000	2,472	0,042	при 50 °С
Массовая доля серы	%	ГОСТ Р 51947-2002	0,325	0,033	-
Массовая доля парафина	%	ГОСТ 11851-85 (метод А)	0,9	0,4	-
Массовая доля механических примесей	%	ГОСТ 6370-83	3,30	0,14	-
Фракционный состав: - объем отгона	°С % об.	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	НК – 63,0 до 100 °С – 2,0 до 150 °С – 11,0 до 200 °С – 25,0 до 250 °С – 43,0 до 300 °С – 64,0	5,0 1,4	-
Температура застывания	°С	ГОСТ 20287-91 (метод Б)	минус 20,0	6,0	-

Заведующий лабораторией



В. В. Самойленко *Векшич М.А.*

Протокол испытания не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения заведующего лабораторией.
 Результаты протокола относятся только к объекту, прошедшему испытания.
 Проба отобрана Заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за отбор проб.

ОАО «ТомскНИПИнефть»
Лаборатория геохимии и пластовых нефтей

634027, г. Томск, пр. Мира, 70

тел.: (3822) 611800 вн. 2190, факс (3822) 611880

Приложение
к протоколу результатов испытаний № 121
от 14.06.2018 г.
Экз. № 1

Наименование и адрес заказчика: ООО «Бакcharнефтегаз», 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 111

Объект испытания:	нефть
Дата получения объекта:	17.04.2018 г.
Дата отбора:	25.01.2018 г.
Даты проведения испытания:	18.04.2018 г. – 08.06.2018 г.
Шифр пробы:	P180193
Место отбора:	Еллей-Игайское м-е, скв. 4, об. 10
Условия отбора:	пласт Ю1(2-3-4), интервал перфорации: 2661-2664 м, 2656-2659 м, 2641-2643 м

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	НД НА МИ	РЕЗУЛЬТАТ ИСПЫТАНИЯ	ПОГРЕШНОСТЬ, ±Δ
Массовая доля асфальтенов	%	Методика ВНИИНП	0,78	0,11
Массовая доля смол силикагелевых	%	Методика ВНИИНП	4,2	0,6
Молекулярная масса		ОСТ 153-39.2-048-2003	186,0	8,0
Температура насыщения нефти парафином	°C	ОСТ 39.034-76	минус 1,0	3,0
Массовая доля воды	%	ГОСТ 2477-2014	81,0	2,9

Заведующий лабораторией



В. В. Самойленко / Веклич М. А. /

ОАО «ТомскНИПИнефть»
Лаборатория геохимии и пластовых нефтей

634027, г. Томск, пр. Мира, 70

тел.: (3822) 611800 вн. 2190, факс (3822) 611880

Приложение
к протоколу результатов испытаний № 122
от 14.06.2018 г.
Экз. № 1

Наименование и адрес заказчика: ООО «Бакчанефтегаз», 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 111

Объект исследования:	газ
Дата получения объекта:	17.04.2018 г.
Дата отбора:	14.01.2018 г.
Даты проведения испытания:	27.04.2018 г.
Шифр пробы:	P180194
Место отбора:	Еллей-Игайское м-е, скв. 4, об. 9
Условия отбора:	пласт Ю ₅ , интервал перфорации: 2764-2772 м
Объект исследования:	газ

ПОКАЗАТЕЛЬ, ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	НД НА МИ	РЕЗУЛЬТАТ ИСПЫТАНИЯ
Молярная доля нонанов, %	ГОСТ 31371.7-2008 (метод А)	0,0019
Молярная масса, кг/кмоль	Расчетный метод	17,967

/ Заведующий лабораторией



В. В. Самойленко / Веклич М. А. 1