

## КРАТКИЕ ДАННЫЕ ПРОЕКТА ООО СУЕРЬНЕФТЕГАЗ

### 1) Куратор проекта

- А. Капуста Владислав Иванович.** Выполняет все предварительные переговоры с инвесторами и организационные мероприятия, по Доверенности от ООО СуерьНефтеГаз.
- В. Контактные данные:** Тел.: +7 909 468 79 43, Email: [nsassoc@list.ru](mailto:nsassoc@list.ru), Skype: nsassoc

### 2) Данные проекта

- А. Проект разведки и добычи УВ сырья на лицензионном участке:** Дмитриевский.
- В. Лицензия на разведку:** 20.02.2014 – 20.02.2019.
- С. Лицензия на добычу:** будет получена во втором этапе проекта, после оценки месторождения и постановки запасов в Государственном Комитете по Запасам Российской Федерации.
- Д. Сумма инвестиций на первый этап проекта:** 15.000.000 Евро. Период первого этапа: 2-3 года. Повторная детальная сейсморазведка, электроразведка, бурение 2-3 разведочных скважин на глубину 3500 метров, оценка месторождения УВ сырья и постановка запасов в Государственный Комитет по Запасам Российской Федерации.
- Е. Сумма инвестиций второго этапа проекта:** 250.000.000 Евро. Период второго этапа: 3года. Бурение 150 промышленных и нагнетательных скважин. В среднем, предполагается бурение 50 скважин в год. Всего потребуется бурение 190 скважин, из них 50-70 скважин будут нагнетательные.
- Ф. Добыча УВ сырья:** возможна с конца 3-4 года от начала инвестиций и обустройства инфраструктуры. Ежегодная добыча идет нарастающим и затем убывающим потоком. В стадии полного развития проекта, через 6-7 лет, возможна средняя ежегодная добыча 2-2,5 миллионов тонн в год. Период добычи: 20 лет и более.
- Г. Период окупаемости:** 6-7 лет, что будет зависеть от начальной добычи УВ сырья.
- Н. Продукция:** нефть, предположительно тяжелая, со средним содержанием парафина и серы и иных примесей.
- И. Проектом возможно предположить** строительство среднего НПЗ с объемом переработки 400-500 тысяч тонн нефти в год. Потребуется дополнительные инвестиции или реинвестиции из прибыли проекта.
- Ж. Средняя норма доходности проекта:** 30-40% в год.
- К. Эквивалент добытого УВ сырья:** 12-15 миллиардов Евро за 20 лет добычи.
- Л. Чистая нераспределенная прибыль за 20 лет:** около 4,5-5 миллиардов Евро.
- М. Дивиденды акционерам за 20 лет:** около 2,0-2,5 миллиардов Евро.

Расчеты проекта сделаны прогнозным способом и требуют уточнения после подготовки детального ТЭО, после выполнения первого этапа проекта.

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Проектом предполагается развитие лицензионного участка в Курганской области, Российской Федерации, по разведке и последующей добыче углеводородного сырья.

Лицензиат – **ООО СуерьНефтеГаз** . Год регистрации компании – 2013.

Проектом предполагается продажа инвесторам 75% акций проекта по согласованной цене. Порядок и процедуры передачи прав на 75% акций проекта будут согласованы в ходе переговоров с инвесторами и закреплено Меморандумом о договоренности.

Проект имеет два этапа развития, это: этап разведки и оценки углеводородного сырья и этап промышленной добычи углеводородного сырья.

Первый этап проекта, это повторные сейсмические и геофизические исследования и бурение 2-3 разведочных скважины, глубиной 3000-3500 метров. Требуемая сумма инвестиций - около – 15.000.000 Евро. Срок первого этапа – 2-3 года работ.

Второй этап проекта – это переоформление и получение лицензии на добычу углеводородного сырья и бурение 150-190 добычных и нагнетательных скважин. Требуемая сумма инвестиций – 250-300.000.000 Евро. Срок второго этапа – 3 года.

Проектом предусматривается последующая реинвестиция из прибыли проекта в сумме – 250.000.000 Евро для последующего бурения скважин за период 2-3 года.

В ходе предварительных сейсмических и геофизических исследований в 2002-2007 годах, на лицензионном участке выделена крупная структура (залежь), содержащая углеводородное сырье. Размер залежи 3X4 км.

Предполагаемая залежь даст извлечение 42-50 миллионов тонн углеводородного сырья.

По результатам электроразведки и сейсморазведки, мощность залежи – 400 метров.

Расположение залежи на глубинах - 2800-3200 метров.

Лицензионный участок подготовлен для повторного детального сейсмического и геофизического исследования, для целей детальной разведки, оценки и закладки 2-3 разведочных скважины. Глубина бурения разведочных скважин будет – 3000-3500 метров.

Лицензионный участок: Дмитриевский.

Лицензия: #КУГ-01085-НП, - 30,4км<sup>2</sup>

Тип лицензии: Разведка и оценка углеводородного сырья.

Сроки действия: 20.02.2014 - 20.02.2019

Месторасположение лицензионного участка: Мокроусовский район, Курганской области, Российской Федерации.

Инвестиционный проект имеет следующие предпроектные документы на русском и английском языках:

- 1) Учредительные и регистрационные документы **ООО СуерьНефтеГаз.**
- 2) Лицензия и лицензионное соглашение.
- 3) Сводное Резюме проекта.
- 4) Письма Администрации Курганской области и Департамента по недропользованию по Курганской области о легальности лицензии и инвестиционной привлекательности проекта.
- 5) Программа геологоразведочных работ, утвержденная Департаментом по недропользованию по Курганской области.
- 6) Отчет Югорского научно-исследовательского института информационных технологий по обработке сейсмических данных 2D.
- 7) Отчет ОАО Башнефтегеофизика по результатам сейсмологических работ по МОГТ 2D.
- 8) Презентация магистра геологии, Вадима Чернова, о перспективах разведки углеводородного сырья в Уральском регионе, Российской Федерации.

**Примечание:**

Возможно обсудить с инвестором условия привлечения инвестиций только в первый этап проекта, это 15 миллионов Евро. В этом случае, по итогам оценки месторождения УВ сырья и регистрации оцененных запасов УВ сырья в Государственном Комитете по Запасам, можно обсудить возможность организации и выпуска IPO на международной бирже и таким образом привлечь инвестиции во второй этап проекта. Это около 250-300 миллионов Евро.

Для организации выпуска IPO потребуется 7 миллионов Евро инвестиций, с учетом подготовки детального ТЭО на второй этап проекта. Обычный срок организации и выпуска IPO – 8-10 месяцев.

В этом случае, общий объем инвестиций первого этапа работ будет 22 миллиона Евро.

Детальное ТЭО проекта для второго этапа проекта будет подготовлено международными экспертами, что даст основу для более точного прогнозирования необходимой суммы инвестиций во второй этап проекта.

## ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ

Уважаемые господа инвесторы!

ООО СуерьНефтеГаз (ООО СНГ) предлагает вам изучить возможность вступления в участники нашей компании и полного инвестирования проекта развития лицензионного участка Дмитриевский в Курганской области, Российской Федерации.

ООО СуерьНефтеГаз имеет новую лицензию с правом поиска и оценки месторождений углеводородов на лицензионном участке. Наша компания создана в декабре 2013 года для возможности получения лицензии. Лицензия получена 20 февраля 2014 года со сроком действия до 20 февраля 2019 года. Лицензионный участок имеет площадь 30,4 км<sup>2</sup>.

Территория участка ранее входила в состав лицензионного участка Михайловский, на котором в период 2006-2008 годах, компанией ООО Нефтепереработка, велись геолого-геофизические исследования на предмет поиска месторождений углеводородного сырья (УВС). Данные работы не были завершены, т.к. в период мирового финансового кризиса 2008 года, компания ООО Нефтепереработка закрылась. Однако остались многочисленные данные и отчеты этой компании по геолого-геофизическим исследованиям лицензионного участка Михайловский.

Учитывая эти данные и проведя тщательную интерпретацию данных, эксперты ООО СуерьНефтеГаз сделали вывод, что в одном месте участка Михайловский (район поселка Дмитриевский), есть скопление углеводородного сырья. С этой идеей, участники ООО СуерьНефтеГаз обратились в территориальный Департамент по недропользованию (Уралнедра) с целью получения новой лицензии на площадь предполагаемой структуры углеводородного сырья.

Фактически, новая лицензия (Дмитриевский участок), граничит по контурам предполагаемой залежи углеводородного сырья и лицензионный участок имеет площадь 30,4 км<sup>2</sup>. Предполагаемая площадь залежи (аномалии) – 12 км<sup>2</sup>. Мощность аномалии (залежи) – около 400 метров. Глубина залегания аномалии (залежи) находится в интервалах – 2800-3200 метров.

Проектом предполагается провести новые тщательные геофизические исследования по контурам лицензионного участка и залежи, провести новую интерпретацию данных, сделать ряд исследовательских работ, подготовить обоснование к закладке поисковой скважины глубиной до 3500 метров, пробурить поисковую скважину, исследовать керновый материал, т.е. выполнить комплекс работ для открытия месторождения залежи углеводородного сырья.

По данным предыдущих работ методом электроразведки и иных геофизических исследований, мы предполагаем, что углеводородное сырье будет тяжелого типа с высоким содержанием парафина и иных примесей. Поэтому дальнейшая добыча УВС потребует особых технологий и условий.

Мы предполагаем за 2-3 года геофизических и буровых работ подойти к открытию и открыть крупное месторождение УВС с предполагаемыми извлекаемыми запасами в 40-50 миллионов тонн сырья.

В целом, проект развития лицензионного участка Дмитриевский, предполагает два этапа инвестирования и работ:

- 1) Первый этап, это развитие поисковой лицензии, которая уже выдана на 5 лет. Этот этап может занять срок 2-3 года.
- 2) Второй этап, это развитие добычной лицензии, которая выдается на 20 лет после открытия и регистрации месторождения углеводородного сырья в Государственном Комитете по Запасам.

В данное время, на первом этапе проекта, требуется около 15M/EURO инвестиций на период 2-3 года. По итогам открытия месторождения УВС, окупить инвестиции можно или путем частичной, или полной продажи долей ООО СуерьНефтеГаз новому стратегическому инвестору, или продолжить инвестиции в новую добычную лицензию, которую будет возможно получить (переоформить) по факту открытия месторождения УВС на территории лицензионного участка Дмитриевский.

Мы предполагаем, что на период открытия месторождения углеводородного сырья, стоимость 100% долей ООО СуерьНефтеГаз будет около 100-150M/EURO, с учетом того, что открытые и оцененные запасы углеводородного сырья, будут иметь рыночную стоимость около не менее 12 миллиардов EURO и выше.

При этом необходимо понимать, что промышленная добыча УВС, это уже вторая стадия проекта, где потребуется переоформить и получить новую добычную Лицензию сроком на 20 лет, после открытия месторождения УВС и постановки УВС на баланс государства в Государственном Комитете по Запасам (ГКЗ). Для развития добычной лицензии, потребуются новые инвестиции – около 250-300M/EURO.

Эксперты и участники ООО СуерьНефтеГаз верят, что проект и вложенные инвестиции дадут серьезную финансовую отдачу и приемлемую окупаемость первичных инвестиций в открытие нового месторождения углеводородного сырья в Курганской области, Российской Федерации.

## РЕЗЮМЕ ПРОЕКТА

Дмитриевский лицензионный участок расположен в восточной части Курганской области, Мокроусовского района.

Лицензионный участок находится на территории двух поселков, вблизи коммуникаций, дорог и электроэнергии. Непосредственно по участку проходит автодорога с асфальтированным покрытием. Расстояние до ближайшей ж/д станции - 50 км, до ближайшего НПЗ - 100-150 км, до магистрального нефтепровода - 50км. На территории участка имеется ЛЭП 10кВт.

Территория участка была исследована, в период 2000-2008 годы, сейсморазведкой 2Д, электроразведкой ВРЭ-ВП, магниторазведкой, геохимией. Рядом пробурена глубокая скважина глубиной 2897м.

Именно в результате проведенных исследований и сопоставления геологических и геофизических данных была обнаружена предполагаемая залежь углеводородов на Дмитриевском лицензионном участке.

Основные нефтепоисковые перспективы связаны с кристаллическими породами фундамента Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна.

Перспективы на нефть связаны с так называемым выщелачиванием гранитов активными горячими флюидами в зоне вторичного спрединга недалеко от зон субдукции, и созданием коллекторских свойств пористости и трещиноватости за счет замещения плотных гранитных пород кальцитами.

Местоположение лицензионного участка Дмитриевский, определено на основании выявленных данных электроразведкой RALF-1, характерных для аномалии типа "Залежь", локальных по глубине и по площади повышенных значений удельного сопротивления, пониженных значений поляризуемости (с временем релаксации порядка 1 секунды) и повышенных значений анизотропии удельного сопротивления, в интервале глубин 2800-3200м.

Контурсы участка Дмитриевский получены по результатам ранее проведенных исследований и авторской запатентованной современной интерпретации данных (автор – г-н Чернов Вадим Вадимович (Участник ООО СуерьНефтеГаз)).

В результате работ на лицензионном участке обнаружена крупная залежь углеводородного сырья (УВС).

Ближайшее аналогичное месторождение находится севернее участка на 400-500 км (ТНК-Уват, годовой объем добычи свыше 1 млн.т., Уватское месторождение).

Лицензионный участок Дмитриевский, как и месторождение ТНК-Уват, находится в той же узкой геологической зоне (около 10-30 км), которая простирается вдоль правого берега реки Тобол на юг, практически до границы с северным Казахстаном. В этой же геологической зоне, севернее, расположена другая - Салымская группа месторождений.

Именно эта, вытянутая, узкая геологическая зона обладает нефтегазоносным потенциалом.

Местоположение аномалии согласуется с местоположением аномалий отчета 2007 года по комплексу геохимии и геофизики, аномалиями ВОГТ для горизонта "А+200", полученных в результате обработки и интерпретации сейсморазведочных данных предыдущих исследований.

- 1) Тип коллектора трещиновато-кавернозный.
- 2) Площадь аномалии 12км<sup>2</sup>.
- 3) Мощность аномалии 400м.
- 4) Предполагаемые ресурсы - тяжелая нефть с обильным наличием маркеров С19-32, дебиты от 40 до 1000 тонн в сутки с каждой скважины, вследствие резкой разуплотненности и трещиноватости в отдельных блоках.
- 5) Ориентировочное количество извлекаемой нефти 43.2 млн.тонн, при пористости 0.05, коэффициент извлечения нефти (КИН) - 0.2.
- 6) Главная задача последующих работ - определение точного положения поисковой скважины с целью попасть в зону разуплотненности и трещиноватости, и бурение скважины глубиной 3.5 км.
- 7) Для открытия месторождения необходимо провести тщательный анализ имеющихся данных, провести дополнительные электроразведочные и сейсморазведочные работы, пробурить поисковую скважину глубиной до 3500м. Предполагаемая глубина залегания углеводородов 2800-3200м, гнейсы.
- 8) Срок реализации первого этапа проекта 2-3 года.
- 9) Для осуществления работ по открытию месторождения имеется команда профессионалов.
- 10) Для полевых, исследовательских работ планируется привлекать на тендерной основе подрядные организации.
- 11) Для решения административных вопросов имеются хорошие контакты, как на территориальном, так и на федеральном уровнях.
- 12) Результатом проведенных геофизических и буровых работ будет открытие крупного месторождения нефти (40-50 миллионов тонн извлечения углеводородного сырья).
- 13) Во втором этапе проекта, для дальнейшей разработки месторождения, необходимо переоформление лицензии на добычную, оконтуривание месторождения разведочными скважинами, защита (регистрация) месторождения в Государственном Комитете по Запасам (ГКЗ) и постановка запасов УВС на баланс ООО СуерьНефтеГаз.

- 14) В настоящее время, «Уралнедра» выдало 5 лицензий на право поиска, оценки и добычи УВС на территории Курганской области. Лицензиями владеют две компании, в том числе и ООО СуерьНефтеГаз.
- 15) Для реализации этого проекта инициаторами создана компания ООО СуерьНефтеГаз, получена лицензия на поиск и оценку УВС на Дмитриевском лицензионном участке.
- 16) Для реализации проекта есть вся предварительная геологическая информация.

Для реализации первого этапа (поискового) проекта разработана программа геологоразведочных работ на участке, включающая в себя геолого-геофизические работы и поисковое бурение.

Для выполнения поисковых работ необходимы инвестиционные, заемные средства в размере 15M/EURO. Срок реализации первого этапа проекта 2-3 года, с учетом проведения всех необходимых геофизических, буровых работ и постановки на баланс месторождения углеводородного сырья в Государственном Комитете по Запасам. Это даст основу для получения новой добычной лицензии для промышленной добычи углеводородного сырья.

Результатом проведенных работ будет открытие крупного месторождения УВС, а в финансовом плане – многократное увеличение капитализации компании, для получения прибыли от полной или частичной продажи компании или от последующей добычи сырья.

Вторым этапом проекта будет новая фаза инвестиций в добычную лицензию для разработки проекта промышленной добычи углеводородного сырья. Вторая фаза инвестиций увеличит прибыль проекта во много раз.

В 2000-2008гг государством и независимыми недропользователями были проведены ряд геолого-геофизических работ в восточной части Курганской области, а именно сейсморазведка МОГТ 2Д более 1000 пог.км., электроразведка, выполнено бурение трех поисковых скважин и одной параметрической скважины. Полученные результаты были достаточно обнадеживающими, но в связи с мировым финансовым кризисом 2008 года все поисковые работы были прекращены.

Тщательно проанализировав результаты предыдущих геолого-геофизических работ, эксперты нашей компании пришли к выводу о наличии УВС на исследуемых площадях и на территории будущего Дмитриевского участка.

**ПОКАЗАТЕЛЬ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОЕКТА**

№	Данные проекта	Показатели
<b>1</b>	<b>Разработка месторождения нефти в Курганской областях, Российской Федерации</b>	
	1 лицензия в Курганской области	
	Расчетный период добычи	20 лет
	Период инвестиций	3 года
	Период реинвестиций	3-6 лет
	<b>Бурение скважин</b>	
	Поисково-разведочные	5 скважин
	Промышленные (добычные)	Всего 194 скважины
	Период бурения скважин	3-6 лет
	Требуемая сумма инвестиций	250.000.000 Euro
<b>2</b>	Требуемая сумма реинвестиций	350.000.000 Euro
<b>3</b>	Расчетная ставка кредитования	8%
<b>4</b>	Максимальная ставка кредитования	10%
<b>5</b>	Планируемый период проекта	20 лет
<b>6</b>	Отсрочка в выплате процентов по кредитам	2 года
<b>7</b>	Полный срок погашения кредитов	7 лет
<b>8</b>	Дисконтированный период окупаемости (DPP)	3,40 года
<b>9</b>	Внутренняя норма доходности (IRR)	35,1%
<b>10</b>	Чистый дисконтированный доход (NPV)	1 793 245 563 Euro
<b>11</b>	Норма доходности для инвестиционных затрат	485,3%
<b>12</b>	Количество человек вовлеченных в проект	180 человек
<b>13</b>	Проектная компания JV-SPE	Необходимо создание управляющей JV-SPE
		Необходима передача 100% долей ООО СНГ
<b>14</b>	Способ выполнения проекта, назначение инвестиций	Подрядные работы, буровые работы
<b>15</b>	Поддержка администрации региона	Имеется
<b>16</b>	Способ участия инвесторов в проекте	Прямое инвестирование, управление проектом
<b>17</b>	Применяемый коэффициент извлечения нефти	КИН=0,20
<b>18</b>	Гарантии для инвестиций	Прогноз открытия крупного месторождения
<b>19</b>	Предпроектные гарантии	Имеются согласования с органами власти
	Разрешения, Лицензии	Имеются
	Предварительные геофизические исследования	Имеются сводные геофизические Отчеты

## **КОМПАНИЯ И УЧАСТНИКИ**

**ООО СуерьНефтеГаз** (ООО СНГ) создано в декабре 2013г для реализации проекта по поиску и оценке углеводородного сырья (УВС) на Дмитриевском лицензионном участке в Курганской области.

Адрес регистрации: 640022, Россия, г. Курган, ул. Бурова-Петрова, 60/VIII

Номер регистрации (ОГРН): 1134501008487

Номер налоговый (ИНН): 4501190310

### **Участники ООО СуерьНефтеГаз:**

- 1) Г-н Мокеев Сергей Владимирович (20% долей в компании)
- 2) Г-н Худяков Максим Сергеевич (30% долей в компании)
- 3) Г-н Чернов Вадим Вадимович (30% долей в компании)
- 4) Г-н Прокопьев Сергей Вячеславович (10% долей в компании)
- 5) Г-н Гайнулин Ринат Гадульжанович (10% долей в компании, Директор компании)



Форма № 

Р	5	1	0	0	3
---	---	---	---	---	---

**Федеральная налоговая служба**  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**о государственной регистрации юридического лица**

**В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении  
юридического лица**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СУЕРЬНЕФТЕГАЗ"  
*полное наименование юридического лица*

**внесена запись о создании юридического лица**

24      декабря      2013      года  
*(дата)*      *(месяц прописью)*      *(года)*

**за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)**

1	1	3	4	5	0	1	0	0	8	4	8	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему  
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.**

**Свидетельство выдано налоговым органом**      Инспекция Федеральной налоговой службы  
по г.Кургану  
*(Наименование регистрирующего органа)*

24      декабря      2013      года  
*(дата)*      *(месяц прописью)*      *(года)*

Заместитель начальника



Терентьев Александр  
Владимирович



серия 45 №001267485

ЗАО «Поллиграф-защита», Москва, 2012, уровень «В»

## ЛИЦЕНЗИЯ



**Департамент по недропользованию по Уральскому Федеральному округу  
(Уралнедра)**

(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

К У Т 0 1 0 8 5 Н П  
серия номер вид лицензии

Выдана **Общество с ограниченной ответственностью**  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший)  
**«СурьНефтеГаз»**  
(ООО «СНГ»)

в лице **директора**  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**Гайнулина Рината Гадужановича**

с целевым назначением и видами работ **геологическое изучение**  
**с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**  
**на Дмитриевском участке**

Участок недр расположен **на территории**  
**Мокроусовского района Курганской области** (наименование населенного пункта,  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении **1, 3**

Участок недр имеет статус **геологического отвода** (№ прилож.)  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии **20 февраля 2019 года**  
(число, месяц, год)

Место штампа  
государственной регистрации

Федеральное агентство по недропользованию  
Департамент по недропользованию  
по Уральскому Федеральному округу  
(наименование органа по управлению государственным  
фондом недр)

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
\* 20 февраля 2014 г.  
в реестре за № 1085  
уполномоченной Регистратор

**ПИСЬМА АДМИНИСТРАЦИИ И ДЕПАРТАМЕНТА ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул.Володарского, 65, г.Курган, 640661  
тел. 43-32-65, факс 43-15-20  
e-mail: Dsh@kurganobl.ru

*02.06.15* № *10/1902*

на № \_\_\_\_\_

Правительство Курганской области уделяет большое внимание привлечению инвестиций в социально-экономическое развитие региона, разработке ресурсной базы и внедрения высокорентабельного производства, а также экономически обоснованным перспективным проектам реализуемым в Курганской области.

Таким проектом является развитие лицензионного участка Дмитриевский по геологическому изучению с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в Мокроусовском районе Курганской области.

ООО «СуерьНефтеГаз» получена лицензия на пользование недрами № КУГ 01085 НП в 2014 году в Департаменте по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (Уралнедра) статусом геологического отвода без ограничения по глубине площадью 30,4 км. Предполагаемые извлекаемые запасы углеводородного сырья в залежи - 40-50 млн. тонн.

Реализация проекта имеет важное социально-экономическое значение для Курганской области, так как позволит создать новые высокопроизводительные рабочие места, повысить доходы в консолидированный региональный бюджет. Данный проект является инвестиционно-привлекательным и дает потенциал стабильности для получения прибыли на многие годы вперед, после первичных и вторичных инвестиций.

Правительство Курганской области дает высокую оценку инвестиционному проекту ООО «СуерьНефтеГаз» и поддерживает его реализацию.

Первый заместитель Губернатора Курганской области - директор Департамента сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области

С.В. Пугин

А.В. Колчанов  
(3522) 42-56-56



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)**

Отдел геологии и лицензирования  
по Курганской области  
(Курганнедра)

ул. Куйбышева, 12, г. Курган, 640020  
Тел. (3522) 49-13-74, факс (3522) 49-13-52  
E-mail: kurgan@rosnedra.gov.ru

19.05.2015 № К-УФД-ОГ-02-13/209  
на № \_\_\_\_\_

Настоящим подтверждаем, что Общество с ограниченной ответственностью «СуерьНефтеГаз» (ОГРН 1134501008487, ИНН 4501190310, Юридический адрес: Россия, 640022, РФ, Курганская область, г. Курган, ул. Бурова-Петрова, 60/VIII) имеет лицензию на право пользования недрами КУГ 01085 НП для геологического изучения с целью поиска и оценки залежей углеводородного сырья на Дмитриевском лицензионном участке, расположенном на территории Мокроусовского района Курганской области. Лицензия зарегистрирована Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) 20.02.2014 года. Срок действия лицензии истекает 20.02.2019 года. Участок недр имеет статус геологического отвода.

Начальник отдела геологии и лицензирования  
по Курганской области Уралнедра

В.А. Крупец