

KZ15RYS00239400

25.04.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЛАЙНС ДЖАМП", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Тауке хана, дом № 24, 911240000099, ОСТРОУШКО ДАРЬЯ ПЕТРОВНА, 90-55-91, sholpan_tru@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Недропользователем является ТОО «Лайнс Джамп», которое владеет Контрактом 3528 от 05.02.2010 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Караганда Актюбинской области РК и Дополнением №4 к контракту за № 4859 УВС МЭ от 30.09.2020 г., выданного МЭ Республики Казахстан на проведение операций по недропользованию для добычи УВС. Предприятие относится к 1 категории опасности. Проектный документ охватывает продуктивные горизонты пермских, триасовых и юрских отложений, установленных по результатам бурения, обработки материалов геофизических исследований и опробования скважин, пробуренных на месторождении.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Месторождение Караганда существующие. Данным проектом намечаемая деятельность на месторождении Караганда. Добыча нефти планируется в 2022 году - 13,6 тыс.т., в 2023 году – 14,7 тыс.т., в 2024 году - 15,6 тыс.т., в 2025 и 2026 году - 15,9 тыс.т. По 2 варианту предусмотрено бурение 8-и добывающих скважин, в том числе по годам: в 2022 году – одна скважина, 2023, 2024, 2025 по 2 скважины в год, 2026 году одна скважина. Максимальный фонд скважин – 39 ед. (33 - добывающих и 6 нагнетательные скважины). Необходимо отметить, что действующая технологическая схема сбора не нуждается в дополнении и изменении, и обеспечивает герметичность сбора продукции, при осуществлении рекомендуемого варианта разработки;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с

выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Караганда расположено в Байганинского районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение удаленно от областного центра г. Актобе на расстоянии 280 км к юго-западу. В административном отношении территория месторождения расположена в 18 км от районного центра Байганин. Ближайшим крупным населенным пунктом является Байганин – районный центр Байганинского района, располагающийся на расстоянии 18-25 км, от площади к юго-западу, здесь же железнодорожная станция Караулкельды. В целом месторождение характеризуется благоприятным географо-экономическим положением. На северо-востоке от площади работ в 7-10 км расположен поселок Таскопа – центральная усадьба бывшего совхоза «Теректинский» Октябрьского района. Действующий нефтепровод Кенкияк-Атырау проходит на расстоянии 40-45 км к юго-востоку от площади работ. Действующий нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Орск (Россия) проходит на расстоянии 120 км к востоку от площади работ. Ближайшие месторождения нефти находятся на расстоянии от площади Караганда: Копя – 70-80 км.на юго-западе; Каратюбе, Акжар – 130-120 км, соответственно, на юго-востоке и Кенкияк — 140 км на востоке..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящего Проекта разработки месторождения Караганда является выбор эффективной системы разработки с обоснованием рекомендуемого варианта разработки месторождения. Первый этап данным проектом намечаемой деятельности на месторождении Караганда Бурение проектных скважин по 2-му рекомендуемому варианту разработки в количестве: 2022 бурение 1 скв./год, 2023-2025 гг. – по 2 скв/год, 2026 г - 1 скв./год. Второй этап Необходимо отметить, что действующая технологическая схема сбора не нуждается в дополнении и изменении, и обеспечивает герметичность сбора продукции, при осуществлении рекомендуемого варианта разработки. Добыча нефти планируется в 2022 году - 13,6 тыс.т., в 2023 году – 14,7 тыс.т., в 2024 году - 15,6 тыс.т., в 2025 и 2026 году - 15,9 тыс.т. При эксплуатации на существующем месторождении Караганда система промыслового сбора нефти состоит: из двух автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ-1, АГЗУ-2) к которым через выкидные трубопроводы подключены 17 скважин действующего фонда: АГЗУ-1 – 23, 29, 34, 36, 37, 114, 117, 118, 119, 122, 130. АГЗУ-2 – 40, 13, 43, 105, 128, 140. Нефть из добывающих скважин по выкидным трубопроводам, транспортируется для замера на АГЗУ-1 и АГЗУ-2 месторождения Караганда. Остальной фонд добывающих действующих скважин, обвязан к буферным емкостям закрытого типа ($V=25\text{м}^3$ и 50м^3), расположенных неподалеку от устья скважин. Нефть из буферных емкостей по мере накопления отгружается в передвижные автоцистерны для дальнейшей транспортировки на УПН..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Действующая система внутри промыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции. Система внутри промыслового сбора и подготовка добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, замера дебитов и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения ее до товарного качества и сдачи потребителю. Технологический процесс на АГЗУ. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам Ду 80 мм за счет избыточного давления на устье поступает на АГЗУ. выкидные трубопроводы от скважин до АГЗУ проложены подземно (ниже глубины промерзания грунта) по лучевой схеме, не зависимо от принадлежности к тому или иному эксплуатационному объекту. Автоматизированная групповая замерная установка типа «Спутник АМ-40» рассчитана на подключение 17 скважин, индивидуальный замер дебитов продукции скважин производится поочередно. После замера, продукция всех скважин по общему нефтесборному трубопроводу Ду 108х5 мм и протяженностями 140 м и 375 м поступает на установку подготовки нефти (УПН) для дальнейшей подготовки и сдачи. На АГЗУ-1 и АГЗУ-2 предусмотрена система закрытого дренажа с насосной откачкой. В случае проведения ремонтных и профилактических работ, осуществляется слив продукта с замерной установки и трубопроводов в подземную горизонтальную дренажную емкость с объемами 25м^3 (75м^3) с последующей откачкой накопившейся жидкости встроенным погружным насосом и ее подаче в трубопровод или в автоцистерны с вывозом на УПН. Технологический процесс на УПН осуществляется следующим образом. Сырая нефть со скважин юрских горизонтов поступает к АГЗУ-1 и АГЗУ-2 подходит по нефтепроводам к площадке УПН и соединяется надземно на «узле развязки» на приемные емкости ЕПП-60, располагаемая на УПН. В подземную емкость ЕПП-60 также сливается нефтяная смесь с автоцистерн,

которая транспортируется с емкостей на площадках добывающих скважин месторождения Караганда..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) По месторождению Караганда с учетом нового геологического строения залежи, пересчитанных геологических запасов нефти, уточненного коэффициента извлечения нефти и изменившихся извлекаемых запасов нефти и сложившейся системы разработки, были просчитаны прогнозные показатели разработки на период 2022-2053 гг. Данным проектом намечаемая деятельность на месторождении Караганда, По 2 варианту предусмотрено бурение 8-и добывающих скважин, в том числе по годам: в 2022 году – одна скважина, 2023, 2024, 2025 по 2 скважины в год, 2026 году одна скважина. Постутилизация объекта планируется 2054 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Караганда. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.). Площадь геологического отвода – 4,0 км²;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Поверхностного и подземного питьевого водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора. В процессе производственной деятельности ТОО «Лайнс Джамп» осуществляется питьевое, хозяйственно-бытовое, противопожарное и техническое водоснабжение объектов основного и вспомогательного производств, вахтового поселка, а также образование различных категорий сточных вод. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Водоотведение. Первоначально хоз. бытовые стоки будут отводиться в обустроенный септик, по мере наполнения септика стоки будут вывозиться по договору со специализированной организацией на близлежащие очистные сооружения;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода привозится в цистернах и закачивается в питьевые баки, откуда по мере надобности используется. Подача воды для хозяйственно-бытовых нужд операторной осуществляется спец. автотранспортом и наполняется в емкости для запаса воды. Питьевое водоснабжение обслуживающего персонала и водоснабжение вахтового поселка осуществляется привозной бутилированной водой. Вода на питьевые нужды должна соответствовать ГОСТ 32220-2013.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 203,791 м³/скв./цикл. На 2 скв. 407,582 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 44,825 м³. Вода на технические нужды, от 1 скв. 158,966 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 35,860.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователем является ТОО «Лайнс Джамп», которое владеет Контрактом 3528 от 05.02.2010 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Караганда Актюбинской области РК и Дополнением №4 к контракту за № 4859 УВС МЭ от 30.09.2020 г., выданного МЭ Республики Казахстан на проведение операций по недропользованию для добычи УВС. Координаты месторождения 48°42'48.82"С, 55°42'7.44"В.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления

намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение месторождения Караганда осуществляется от подстанции «Караулкелды» по ЛЭП-10 кв протяженностью 13 км, по одной цепной схеме электропередачи через внутри промышленные подстанции. На время отсутствия напряжения по ЛЭП-10 кв предусмотрен дизельный генератор, расположенный в вахтовом поселке. Расход дизельного топлива при разработки месторождения составляет - 240,0 т/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин и разработки месторождения Караганда, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве 8 эксплуатационных скважин на месторождении Караганда составит: - 2022/2026 г. - 39,943965 г/с или 7,53377 т/ цикл бурения 1 скв., - 2023-2025 г. - 79,88793 г/с или 15,06753 т/ цикл бурения 2 скв. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,04574 г/с, 0,00509 т/год, Кл.опас.3, 0143 Мар.и его соедин. 0,00104 г/с, 0,000286 т/год, Кл.опас.2, 0301 Азота диоксид 23,05796 г/с, 3,778488 т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 3,74164 г/с, 0,61372 т/год, Кл.опас.3, 0328 Сажа 1,46948 г/с, 0,24092 т/год, Кл.опас.3, 0330 Серы диоксид 3,9399 г/с, 0,9573 т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 19,00388 г/с, 3,79374 т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. газ. соедин. 0,00036 г/с, 0,00022 т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор. неорг. плох. раст. 0,00038 г/с, 0,00024 т/год, Кл.опас.2, 0415 C1-C5 7,226959 г/с, 0,167502 т/год, Кл.опас.4, 0416 C6-C100, 010678 г/с, 0,003734 т/год, Кл.опас.4, 0703 Бенз/а/пирен 0,0003466 г/с, 0,000007 т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,35734 г/с, 0,05718 т/год, Кл.опас.2, 2735 Масло минер. неф. 0,02721 г/с, 0,013726 т/год, Кл.опас.4, 2754 C12-19 8,97522 г/с, 1,50546 т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,0064 г/с, 0,000046 т/год, Кл.опас.3, 2906 Мелиорант 4,541 г/с, 2,74634 т/год, Кл.опас.4, 2908 Пыль неорг. 7,477654 г/с, 1,183164 т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0044 г/с, 0,000032 т/год, ОБУВ-0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,000654 г/с, 0,000338 т/год, ОБУВ-0,05. ВЗВ в период разработки объекта составят: в 2022 году - 50,80245391 г/с или 50,787971348 т/год, в 2023 году - 50,80245391 г/с или 52,853431348 т/год, в 2024 году - 50,80245391 г/с или 54,419591348 т/год, в 2025 году - 50,80245391 г/с или 54,536961348 т/год, в 2026 году - 50,82105391 г/с или 54,837051348 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей,

данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов при бурении скважины от 1 скважины/от 2 скважин. ТБО (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – 0,0592/0,1184 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,019/0,038 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,5080/1,0160 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 105,6608/211,3216 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,32/0,64 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0036 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 8,0983/16,1966 т 4 класс Мало опасные 15 01 05 ВСЕГО - 114,6402 т/от 1 скв. и 229,2804/ от 2 скв. Лимиты накопления отходов в период разработки месторождения Караганда. ТБО – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала - 0,375 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99 Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2 т Мало опасные 16 01 17, Отработанное масло – 2,1063 т., Умеренно опасные 13 02 08*. ВСЕГО - 2,694 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Актыобинской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; - ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Лайнс Джамп» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые исследования загрязнения атмосферного воздуха на территории месторождения Караганда проводились ТОО «АСУ-ЭКО совместно со специалистами ТОО «ГидроЭкоРесурс-Л» (Аттестат аккредитации за № KZ.T. 05.1400 от 14.08.2018 г.) выданного Национальным Центром Аккредитации Министерства по инвестициям и развитию РК). Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин и разработке месторождения. ТОО «Лайнс Джамп» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения

Караганда и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Лайнс Джамп». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Караганда, на границе СЗЗ находились ниже уровня 1ПДК. На территории месторождения Караганда ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Проведение работ по разработки месторождения Караганда оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, на поверхностные воды, на подземные воды, на геоморфологическую среду, на земельные ресурсы и почвы, на растительность, на животный мир, на окружающую среду отходами производства и потребления, на возможное физическое воздействие на окружающую среду и экономическое воздействие. Воздействие на окружающую среду при строительстве скважин, разработки месторождения Караганда оценивается: в пространственном масштабе как локальное, во временном как многолетнее и по величине как слабое. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие на окружающую среду при разработки месторождения Караганда можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов; контроль количества и качества потребляемой воды; повторное использование бурового раствора; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспеч. проведение проект. работ в безаварийном режиме.
2. В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова при проведении разраб.-я намечается выполнение следующих мероприятий: создание сети дорог с твердым покрытием; упорядоченное движение наземных видов транспорта; захоронение отходов произв. - только на специально оборудованных полигонах; заправка автотехники только в специально оборудованных местах; соблюдение мероприятий по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта; применение систем рекультивации территории после окончания технологических работ с минимальным нарушением верхнего почвенного горизонта.
3. В целях снижения негативного влияния производственной деятельности на ландшафты предусмотрены следующие меры: - предусмотрены меры по сохранению естественного растительного покрова и почв; - контроль за состоянием и сохранением поверхностных условий ландшафта на всех этапах производственной деятельности.
4. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: - создание ограждений для предотвращения попадания животных на территорию скважин, - а также на площадки с техн. Оборуд.-ем; - принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства; - запрет на вырубку кустарничков и разведение костров.
5. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: - обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки; - автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Главной целью проекта ОВОС является определение источников

влияния на окружающую среду при реализации рекомендованного варианта разработки месторождения. В результате были выявлены источники загрязнения и определены их параметры. Период разработки: 2022 - 2053 гг. Область применения: месторождения Караганда ТОО «Лайнс Джамп». На основании выполненного анализа состояния проведенной эксплуатации месторождения, в рамках настоящего проектного документа обосновано выделение объекта разработки месторождения, рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения. На основании проведенной технико-экономической оценки вариантов разработки рекомендован к реализации на месторождении вариант разработки 2, который характеризуется наилучшими технико-экономическими показателями. В рамках настоящего проекта разработки были прогнозированы технологические и экономические показатели разработки по рекомендованному варианту 2. При реализации, при принятых подходах и допущениях за прибыльный период по рекомендованному варианту разработки 2 будут достигнуты следующие экономические показатели: Максимальная добыча нефти - 15,9 млн т. Таким образом, в данном проекте рекомендуется реализация разработки варианта 2. .

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Касенов А.Р.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



