

KZ67RYS01221462

24.06.2025 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 "COAST OIL" (КОСТ ОЙЛ), 070019, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица Мызы, здание № 19/1, 141140003523, ТУГАНБЕКОВ ЧИНГИЗ ТУРЛЫБЕКОВИЧ, 87015413122, kg-ka@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) Намечаемой деятельностью предусматривается поведение «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр «Каражанбас». Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов»..

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 экологическое разрешение №: KZ84VCZ0181316701.01.2023 года по 31.12.2024 года. В Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр «Каражанбас предусматривается: Дополнительно уточнены объемы геологоразведочных работ, включая перенос сроков бурения проектных скважин К-1 и К-3, а также проведение дополнительных камеральных работ в связи с продлением периода разведки.;

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 проводился. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ05VWF00057201 от 20.01.2022..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактный участок Каражанбас расположен на северо-западном побережье полуострова Бузачи Мангистауской области Республики Казахстан. В административном отношении район входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Район контрактной территории Каражанбас находится в северо-западной части

Бузачинского мегасвода, который расположен в пределах Северо-Устьюртско-Бузачинской системы прогибов и поднятий. Площадь участка недр Каражанбас фирмы ТОО «Coast Oil» расположена к северу от поднятия Северное Бузачи, территория которой проходит между участками Юго-западный и Северо-Восточный принадлежащими фирме ТОО «ФизТех» и окружает её Северо – Восточный участок. Участок недр Каражанбас находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший крупный населенный пункт, где имеется железнодорожная станция, поселок Шетпе расположен в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты посёлки: Киякты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. К югу от контрактной территории Кост Ойл выявлены месторождения нефти и газа Жалгизтобе, Каражанбас, Северное Бузачи, к северу - Арман, Каламкас и Каратурунская группа месторождений (Каратурун Морской, Каратурун Восточный, Каратурун Южный). Контрактная территория проходит между двумя участками Каражанбаса Северного (фирма ФизТех) и окружает своей территорией Северо – Восточный блок Каражанбаса Северного. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 4,57 км. От скважины К-1 до Каспийского моря составляет – 11,8 км. От скважины К-3 до Каспийского моря составляет – 15,46 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважины особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Каражанбас» ТОО «Coast oil» также планирует перенести сроки бурения оставшихся проектных скважин К-1 и К-3 до завершения дополнительных камеральных работ, включая переобработку и переинтерпретацию сейсморазведочных материалов прошлых лет. По итогам этих работ будут скорректированы местоположения скважин. На срок продления с 19.09.2025 - 19.09.2028 г.г. данным «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Каражанбас» предусматриваются следующие виды работ: переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объёме 369,1 пог.км; бурение скважин К-1 и К-3 с проектными глубинами 2500 м и 3200 м соответственно; отбор керн, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных лабораторных анализов; при получении притоков углеводородов — отбор проб пластовых флюидов; проведение исследований для определения фильтрационно-емкостных свойств коллекторов; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов. Прогнозируемая добыча растворённого газа. Общий объём добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-1 2640 тыс.м3/год, скв. № К-3. 2640 тыс.м3/год. Ожидаем, что поисковые скважины К-1, К-3 после бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации. Ожидаемая продолжительность бурения составит К-1 - 78 суток. Ожидаемая продолжительность бурения составит К-3 - 94 суток. Продолжительность испытания, сут 360. Площадь земельного отвода: 188 км2. 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.).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На срок продления с 19.09.2025 - 19.09.2028 г.г. данным проектом предусматриваются следующие виды работ: • переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объёме 369,1 пог.км; • бурение скважин К-1 и К-3 с проектными глубинами 2500 м и 3200 м соответственно; • отбор керн, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных лабораторных анализов; • при получении притоков углеводородов — отбор проб пластовых флюидов; • проведение исследований для определения фильтрационно-емкостных свойств коллекторов; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов. Высокие перспективы мезо-палеозойских отложений рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на соседних месторождениях Каратурун Морской, Каратурун Восточный, Каратурун Южный, Каламкас, Северные Бузачи, а также палинологические исследования на кернах месторождения Каражанбас (Виноградова К.В.) и материалы прогноза нефтегазонасыщения на территории северо-восточного блока месторождения Каражанбас Северный. В этой связи в рамках настоящего проекта перед заложением проектных скважин планируется выполнить

переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных 2Д, полученных в 2001 и 2005 гг. После получения обновленных результатов местоположение и глубины проектных скважин будут уточнены..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин: скв. К-1 – 2026-2027 г., скв. К-3 – 2027-2028 г., эксплуатация отсутствует. Основной целью “Проекта разведочных работ по поиску УВ” является уточнение геологического строения и выявления залежей нефти и газа в юрско – палеозойском разрезе контрактной территории участка недр Каражанбас..

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 На контрактной территории участка недр Каражанбас находится Северо – Восточный участок месторождения нефти и газа Каражанбас Северный, а к западной границе контрактной территории примыкает Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный. Оценка ожидаемых ресурсов залежей нефти и газа в перспективном юрско-палеозойском разрезе произведена по аналогии с удельной плотностью доказанных запасов нефти на неокомских залежах соседнего Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный. Площадь земельного отвода: 188 км². Прогнозируемая общая продолжительность проектируемых работ по проекту с учетом времени на подготовительные работы, очередности бурения скважин и технических возможностей составит 3 года до 2028 года. 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.). Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. На участке недр Каражанбас питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборного пункта месторождения Каламкас.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При строительстве скважины и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. ;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 3572,522 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 1011,8 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 1011,8 м³/цикл Вода на технические нужды, в том числе: 2560,722 м³/цикл - на обмыв оборудования 277 м³/цикл - на нужды котельной в зимнее время 597,402 м³/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл - для приготовления цементного раствора 418,5 м³/цикл - для приготовления бурового раствора 1217,82 м³/цикл Всего: 1 скв. 3572,522 м³/скв/цикл./ от 2-х скважин 7145,044 м³/скв/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит - 45,048 м³./от 2-х скв. 90,096 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Coast oil» предоставлено право Недропользования на основании решения Комиссии по проведению конкурсов на предоставление права недропользования на

углеводородное сырье, уголь и уран (Протокол от 27 июня 2018 года) в пределах блоков XXXII-11-A (частично), В (частично), С (частично) на площади Каражанбас в Мангистауской области Республики Казахстан согласно Контракту с Компетентным органом № 4750 от «11» июля 2019 г. В пункте 5. Главы 2 отмечено, что настоящий Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку и действует до «11» июля 2025 г. 19 мая 2025 года ТОО «Coast oil» направило в Министерство энергетики Республики Казахстан заявление о продлении срока действия контракта в связи с форс-мажорными обстоятельствами на 70 календарных дней (исх. № СО-19/25 от 19.05.2025 г.). Согласно Дополнение №1 к Контракту № 4750 от «11» июля 2019 г. в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией в 2020 году период разведки продлен до 19.09.2025 г. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 45°10'33" Северной широты и 51° 51'31" Восточной долготы, 2) 45° 14'41" Северной широты и 51° 49'51" Восточной долготы. Координаты скважины К-1 СШ 45°14' 19.39" ВД 51°36' 52.20". К-3 СШ 45°15' 13.17" ВД 51° 44' 40.82".;

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 вырубki 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 вырубki 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых 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) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин: скв. К-1 с 2026-2027 год составит: 33,1126196 г/с или 116,716413 т/цикл. Скв. К-3 с 2027-2028 год составит: 33,0903266 г/с или 122,416797 т/цикл. При проведении проектируемых работ от стационарных

источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,006669 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000171 т/год, Азота диоксид 2 класс – 31,131147 т/год, Азот оксид 3 класс – 5,058309 т/год, Углерод 3 класс- 5,731415 т/год, Сера диоксид 3класс – 4,15588 т/год, Углерод оксид 4 класс – 62,164926 т/год, Метан – 1,000315 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,648132т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,246785 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,00004432 т/год, Формальдегид (2 класс) 0,422219 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,336039 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 11,119191 т/год, Взвешенные частицы (3 класс) 0,002765 т/год, Сероводород(2 класс) 0,000156 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,043200 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,333591 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,001901 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,012174 т/год, Бензол 0,000910 т/год, Толуол 0,000573т/год, Ксилол 0,000285т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 производства и потребления при бурении скважины. 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 производства и потребления при бурении скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,2917 т, 5 класс Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0508 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,7 т 3 класс, Опасные, код 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1065,938 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*/01 05 06*, Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,2762 т. 4 класс, Неопасные, код 16 01 17, Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,842 т 3 класс, Опасные, код 16 07 08*. ВСЕГО - 1082,1 т/от 1 скв. и 2164,2/от 2 скв. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

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 Мангистауской области..

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 «Coast Oil» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. На участке недр «Каражанбас» мониторинг не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем. .

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 Уровень воздействия при бурении скважин К1, К3 на участке недр «Каражанбас» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр «Каражанбас предусматривается: Дополнительно уточнены объемы геологоразведочных работ, включая перенос сроков бурения проектных скважин К-1 и К-3, а также проведение дополнительных камеральных работ в связи с продлением периода разведки. Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Туганбеков Ч.Т.

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

