

KZ18RYS00791955

30.09.2024 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 "KG Oil&Gas", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Микрорайон Самал, дом № 110, 221140002116, БАЛЖИГИТОВ ТЕЛЖАН КАПАНОВИЧ, +77029992815, g.makhmudova82@gmail.com
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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук участка Балдысай проектной глубиной 1400(+/-250) м. Целью настоящего проекта является расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Ранее на «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук участка Балдысай проектной глубиной 1400(+/-250) м. не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;

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) Ранее на «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук участка Балдысай проектной глубиной 1400(+/-250) м» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр «Балдысай» расположен в Темирском районе Актюбинской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Актобе находится в 140км, от районного центра – пос. Шубаркудук в 40 км и от городов Кандыгааш в 50 км, Алга - в 90 км; г.

Темир расположен в северо-восточной части геологического отвода. В орогидрографическом отношении район исследования представляет пологоволнистую равнину, пересеченную многочисленными балками, оврагами, а также отдельными возвышенностями. По восточной границе контрактной территории с севера на юг протекает река Темир. Наибольшая абсолютная отметка рельефа равна +339 м, наименьшая составляет +204 м. Площадь работ находится под поливными огородами, бахчами, пашней и т.д., которая составляет почти 80%. Климат района - резко континентальный, с жарким летом, температура достигает +40 оС, морозной зимой -40оС и суточными колебаниями температуры, очень низкой влажностью. Годовое количество осадков (180-220 мм) выпадает, преимущественно, в осенне-зимние периоды. Постоянно дуют ветры различных направлений. Устойчивый снежный покров обычно наблюдается с II половины декабря. Глубокое внутриматериковое положение района обуславливает резкий континентальный климат с незначительным количеством атмосферных осадков, колеблющихся по годам, с высокой испаряемостью, устойчивыми ветрами и резкими годовыми и суточными колебаниями температур. Климат района - резко континентальный, с суровой зимой и жарким сухим летом. Температура воздуха летом колеблется от +28оС до +40оС, зимой понижается до -40оС. Осадков выпадает мало, что обуславливают бедность территории поверхностными водами. Гидрографическая сеть здесь редка, постоянно действующая река Темир протекает во восточной границе участка. Ведущая отрасль народного хозяйства- сельское хозяйство. Площадь контрактного участка составляет 1121,1 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Ближайшие месторождения нефти, конденсата и газа – Сайгак, Жаксымай, Шубаркудук, Кенкияк, Мортук, Алибекмола и др..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается бурение одной разведочной скважины АК-1, глубиной 1400м (+/-250м) м на струкоре Аккудук участка Балдысай. Вид скважины – вертикальный. Способ бурение – роторный. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 170тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении скважины являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 1,7 га. Проектная глубина составляет – 1400м (+/-250м) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 411,0 суток): •строительно-монтажные работы – 8,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; • бурение и крепление – 35,0 суток • испытание в процессе бурения – 6,0 суток • испытание в эксплуатационной колонне - 360,0 суток.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Применяемые технико-технологические решения Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 339,7 мм x 20 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 244,5 мм x 500 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм x 1400 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважины является – поиск и разведка углеводородного сырья, назначение скважины – разведочная.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Планируемая дата начала бурения – 2025-2026 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №5174 от 16.02.2023г. Предполагаемые сроки использования согласно контракту 6 лет (2023-2029гг). Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет – 1,7 га. ;

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. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Расстояние от проектируемой скважины АК-1 до реки Темир 16,14 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. ;

объемов потребления воды. Ориентировочный объем технической воды, необходимой на нужды при строительстве 1-ой скважины, составит водопотребление – 591,769 м³/период, водоотведение – 473,415 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. БСВ сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Участок недр предоставлен ТОО «KG Oil&Gas» для осуществления операций по недропользованию на участке Балдысай. Согласно Контракту на разведку на участке «Балдысай», продолжительность геологоразведочных работ составляет 6 лет (16.02.2023-16.02.2029 гг.). Границы участка недр показаны в геологическом отводе. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности. Площадь участка недр с учетом исключения составляет 1121,1 кв. км. Географические координаты скважины АК-1 49° 01' 45,96" (СШ) и 56° 57' 52,67" (ВД). Угловые точки геологического отвода участка «Балдысай»: 1) 48° 54' 00" (с.ш) 57°57'10,00" (в.д), 2) 48° 54'00" (с.ш) 56°55'00" (в.д), 3) 48°53'00" (с.ш) 56° 55'00" (в.д), 4) 48°53'00"(с.ш) 56° 50'00"(в.д), 5) 49°09'00"(с.ш) 56°50'00"(в.д), 6) 49°10'00"(с.ш) 56°50'00" (в.д), 7) 49°20'00"(с.ш) 56°50'00"(в.д), 8) 49°20'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 9) 49°19'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 10) 49°19'00"(с.ш) 57°06'00"(в.д), 11) 49°18'00"(с.ш) 57°06'00"(в.д), 12) 49°18'00"(с.ш) 57°05'00"(в.д), 13) 49°15'00" (с.ш) 57°07'00"(в.д), 14) 49°15'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 15) 49°14'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 16) 49°14'00"(с.ш) 57°09'00"(в.д), 17) 49°13'00"(с.ш) 57°09'00"(в.д), 18) 49°13'00"(с.ш) 57°10'00"(в.д). ;

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. На территории предполагаемого бурения скважины 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. ;

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

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. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов

животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Суммарные выбросы от стационарных источников от 1-ой скважины на участке Балдысай составляет: При смр, бурение и крепление – 13,133652 г/с, 22,3310216т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,001466, марганец и его соединения (2 кл) - 0,0002595т, азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,532912, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3865982т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 0,53346т, сера диоксид (3 класс) - 1,33311т, сероводород (2 класс) - 0,0004308т, углерод оксид (4 класс) - 6,93336т, фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,00006т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000014666т, формальдегид (2 кл.) - 0,133338т, масло минеральное(не кл.) – 0,00012246т, C12-19 (4кл.) - 3,41899т, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) – 0,0569т. При испытании 1-го объекта Р2 – 5,002123 г/с, 31,8853759 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,27909046т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3453522т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 1,489200717т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00087692т, углерод оксид (4 класс) - 16,20796317т, метан (не кл) - 0,329518179 т, C 1-C5 (не кл.) - 0,0623349 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0230573 т, бензол (2 кл) – 0,0063328т, диметилбензол (3кл) – 0,00191667т, метилбензол (3кл) - 0,0039778т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т. При испытании 2-го объекта Р2 (перья) – 5,002123 г/с, 31,8853759 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,27909046т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3453522т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 1,489200717т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00087692т, углерод оксид (4 класс) - 16,20796317т, метан (не кл) - 0,329518179 т, C 1-C5 (не кл.) - 0,0623349 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0230573 т, бензол (2 кл) – 0,0063328т, диметилбензол (3кл) – 0,00191667т, метилбензол (3кл) - 0,0039778т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т. При испытании 3-го объекта Т (триас) – 8,5179472 г/с, 57,7322565 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 10,727366287т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,743197022т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 3,529430573т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00089636т, углерод оксид (4 класс) - 36,61026173т, метан (не кл) - 0,839575643т, C 1-C5 (не кл.) - 0,0972449 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0359673т, бензол (2 кл) – 0,0065037т, диметилбензол (3кл) – 0,0019751т, метилбензол (3кл) - 0,0040831т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т. При испытании 4-го объекта Т (триас) – 8,5179472г/с, 57,7322565 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 10,727366287т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,743197022т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 3,529430573т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00089636т, углерод оксид (4 класс) - 36,61026173т, метан (не кл) - 0,839575643т, C 1-C5 (не кл.) - 0,0972449 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0359673т, бензол (2 кл) – 0,0065037т, диметилбензол (3кл) – 0,0019751т, метилбензол (3кл) - 0,0040831т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т. Ликвидация (консервация) и тех.рекультивация – 3,5733971 г/с, 1,73295728 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,000586т, марганец и его соединения (2 кл) - 0,0001038т, азота (IV) дио.

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 На структуре Аккудук участка Балдысай отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период СМР, бурении, креплении разведочной скважины всего составляет: – 373,223 т/г, в т.ч. отходов производства – 371,981 т/г, отходов потребление – 1,242 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) – 165,2 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) – 202,12 т/г, промасленная ветошь – (150202*) – 0,0335 т/г, использованная тара (150110*) – 0,125 т/г, отработанная масла – (130208*) – 2,48 т/г, Не опасные отходы – металлолом – (170407) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) – 0,00225 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,242 т/г. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания всего составляет: – 2,7593 т/г, в т.ч. отходов производства – 0,1453 т/г, отходов потребление – 2,614 т/г. Опасные отходы – промасленная ветошь – (150202*) – 0,0335 т/г, использованная тара (150110*) – 0,0418 т/г, отработанная масла – (130208*) – 0,07 т/г, Не опасные отходы – коммунальные отходы – (200301) – 2,614 т/г. Ориентировочный объем образования отходов при консервации/ликвидации и тех. рекультивации всего составляет: – 0,0646 т/г, в т.ч. отходов производства – 0,0136 т/г, отходов потребление – 0,051 т/г. Опасные отходы – промасленная ветошь – (150202*) – 0,0127 т/г, Не опасные отходы – огарки сварочных электродов – (120113) – 0,0009 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 0,051 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актюбинской 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) При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК. .

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 Воздействие на окружающую среду при строительстве разведочных работ на участке Балдысай допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
БАЛЖИГИТОВ ТЕЛЖАН КАПАНОВИЧ

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



