

KZ48RYS00193313

09.12.2021 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 "SK PETROLEUM", 050010, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ улица Жанибекова, дом № 84, 090740013568, СУЛТАНГАЗИНОВ АЛЕКСАНДР БАЛКЕНОВИЧ, 8(727)3560059, +77051008637, skpetroleum6@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) 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. Недропользователь – ТОО «SK PETROLEUM», имеет право недропользования Контракт №550 от 14.10.2000 г. Проектом предусматривается Дополнение к Групповому техническому проекту на строительство вертикальных оценочных скважин №№16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас..

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) Основанием для бурения скважин и испытания ранее был разработан и получено положительное Заключение государственной экологической экспертизы к «Дополнению к проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Карамандыбас» (по состоянию изученности на 01.06.2021 г.) №KZ70VCY 00961549 от 06.09.2021. Цель дополнения к проекту пробной эксплуатации – доразведка западной части Контрактной территории, где по результатам проведенных сейсморазведочных работ прошлых и современных лет предполагается, что структура Северный Карамандыбас имеет продолжение в западном направлении и характеризуется двухсводовым строением. Для доразведки западной части структуры Северный Карамандыбас проектируется: - бурение, опробование и проведение исследовательских работ в проектной оценочной скважине 19. В связи с этим выполнен проект Дополнение к Групповому техническому проекту на строительство вертикальных оценочных скважин №№16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается. ;

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 В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Географически территория месторождения расположена в пределах степной части Южного Мангышлака. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. В южной части месторождения абсолютные отметки земной поверхности колеблются от «плюс» 210 до «плюс» 130 м. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен – крупный промышленный центр нефтедобычи, расположенный на расстоянии 40 км к востоку, до пос. Жетыбай – 60 км, до районного центра пос. Курык – 95 км, до областного центра Актау – 155 км. Географически участок разведки расположен в пределах Южно-Мангышлакского денудационного плато, известного как часть п-ва Мангышлак- крупной тектонической области запада Туранской плиты. Наиболее крупными населенными пунктами на рассматриваемой территории являются административный центр Мангистауской области г. Актау, гг. Жанаозен, Форт- Шевченко, пгт. Жетыбай, Курык, районные центры Шетпе и Бейнеу..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки групповой емкостью не менее 315 т (ZJ-50 или аналог), при испытании скважин – УПА-60/80 или аналогичного по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 2200 м. Продолжительность цикла строительства скважин: скв. 19 – 133 дня, скв. 16, 18 – по 180 дней (испытание) Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. 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. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство вертикальных оценочных скважин №№16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50 или аналог, при испытании - УПА-60/80 или аналог. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Проектная скорость бурения – 1833 м/ст.мес. Общая средняя продолжительность строительства скважины №19 - 133 сут., скважин №16, 18 - 180 суток (испытание скв.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважины №19, испытание скважин №№16, 18 – 2022 году. Проектные горизонты для испытания – скв. №16 – 2 объектов (Ю - II, Ю - VIIa); - скв. №18 – 2 объектов (Ю - Ia, Ю – VIIa); - скв. №19 - 3 объекта (Ю – VII, Ю – VIII, Ю – IX)..

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 Работы будут производиться в рамках полученного геологического отвода. 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 – 3,5 га (под строительство 1 скв.);

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. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору, питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012;

объемов потребления воды. Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №19 составляет 1189,424 м³/скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 287,224 м³. Вода на технические нужды, 684,6 м³. - на нужды котельной 167,6 м³. Водоотведение хоз-бытовых нужд, м³ 287,224. Водоотведение технических нужд, м³ 852,2. Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №16 составляет 759,16 м³/скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 347,76 м³. Вода на технические нужды, 127,6 м³. - на нужды котельной 233,8 м³. Водоотведение хоз-бытовых нужд, м³ 347,76. Водоотведение технических нужд, м³ 361,4. Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №18 составляет 754,36 м³/скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 347,76 м³. Вода на технические нужды, 122,8 м³. - на нужды котельной 233,8 м³. Водоотведение хоз-бытовых нужд, м³ 347,76. Водоотведение технических нужд, м³ 356,6.;

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). Недропользователь – ТОО «SK PETROLEUM», имеет право недропользования. Контракт №550 от 14.10.2000г. Геологический отвод расположен в Мангистауской области, Каракиянском районе. Координаты проектных скважин на м/р Северный Карамандыбас 16 Разведочная 43 31' 39,67907", 52 35' 08,52949" 18 Разведочная 43 32' 06,13409", 52 33' 37,63415" 19 Разведочная 43 32' 32,29055", 52 32' 27,11194";

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 решениям использование животного мира отсутствует.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Питьевая вода доставляется автоцистернами. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 268,367 т /за весь цикл бурения скв. №19, скв. 16, 18 - 227,31 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Каратурун Морской, 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 количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин на месторождении Северный Карамандыбас составит: скв.№19 - 39,716987 г/с или 48,123917 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0301 Азота диоксид 8,70543г/с или 11,48119т/цикл (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид (1,41756г/с или 1,86567т/цикл (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,9880683г/с или 1,5296271т/цикл (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 2,18062г/с или 2,32681т/цикл (Класс опасности 3), 0333 Сероводород 0,000182г/с или 0,00006т/цикл (Класс опасности 2), 0337 Углерод оксид 10,241713г/с или 17,803651т/цикл (Класс опасности 4), 0410 Метан 0,0393096г/с или 0,3065277т/цикл (ОБУВ 50), 0415 Смесь углеводородов предельных C1C5 9,81251г/с или 6,13936т/цикл (ОБУВ 50), 0416 Смесь углеводородов предельных C5C10 0,48346г/с или 2,18312т/цикл (ОБУВ 50), 0602 Бензол 0,006433г/с или 0,028532т/цикл (Класс опасности 2), 0816 Ксилол (смесь изомеров) 0,0019921г/с или 0,010017т/цикл (Класс опасности 3), 0621 Метилбензол (толуол) 0,0039741г/с или 0,017864т/цикл (Класс опасности 3), Бенз/а/пирен 1,254Е-05г/с или 0,0000171т/цикл (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,11359г/с или 0,14685т/цикл (Класс опасности 2), 2732 керосин 0,90684г/с или 0,1821т/цикл (ОБУВ 1,2), 2735 Масло минеральное нефтяное 0,0008г/с или 0,000137т/цикл (ОБУВ 0,95), 2754 Алканы C12-19 2,869852г/с или 3,982964т/цикл (Класс опасности 4), 2906 Мелиорант 0,0172 г/с или 0,02665т/цикл (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,92744г/с или 0,09277т/цикл (Класс опасности 3). Скв.№16 - 16,000118 г/с или 27,176389 т/цикл. Скв.№18 - 15,882513 г/с или 25,1593 т/цикл. 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, со специализированной организацией далее на очистные сооружения. 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 производства и потребления при бурении скважины Скважина №19. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4406 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная -

ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,013 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,3769 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 268,7343 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,4102 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,4696 т 4 класс Мало опасные 15 01 05. ВСЕГО - 273,4446 т/скв. Испытание скважины №16, 18. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,5918 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,0133 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08*. Всего от одной скважины - 2,6051 т/скв..

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. - РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан 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) TOO «SK PETROLEUM» 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. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. TOO «SK PETROLEUM» 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 Карамандыбас и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для TOO «SK PETROLEUM». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за III квартал 2021 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Карамандыбас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважин 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 строительству вертикальный поисковых скважин №№16 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас 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, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. 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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для прес.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Объектом проектирования является строительство вертикальный поисковых скважин №№16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50 или аналог, при испытании - УПА-60/80 или аналог. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 2200 м. Продолжительность цикла строительства скважин: скв. 19 – 133 дня, скв. 16, 18 – по 180 дней (испытание). График бурения скважины №19, испытание скважин №№16, 18 – 2022 году. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. 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. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой 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):
Султангазинов А.Б.

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

