

KZ53RYS00299341

12.10.2022 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:

Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Запказнедра", D03C2X5, Республика Казахстан, Актыбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Шамши Калдаякова, дом № 5Б, 920940000251, ЖЕКЕЕВ ЕРЕН КУАНОВИЧ, 87019575175, ZAPKAZNEDRA-Z@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) «Проект на проведение работ по объекту: Составление ПСД на ликвидацию бесхозной аварийной нефтегазовой скважины без номера возле п. Шубаркудук Актыбинской области». Фактические работы по ликвидации бесхозной аварийной нефтегазовой скважины без номера возле п. Шубаркудук Актыбинской области были выполнены в 1950 году. На текущий момент требуется ее переликвидация в связи с ее неудовлетворительным состоянием, которая не отвечает требованиям законодательства РК в области охраны окружающей среды, промышленной и противопожарной безопасности, изучения и использования недр, промышленной санитарии и земельных отношений. Настоящий проект определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Ликвидация скважин выполняется в рамках Республиканской бюджетной программы 089 подпрограммы 104 «Ликвидация и консервация бесхозных нефтегазовых и самоизливающихся гидрогеологических скважин». В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ (площадь Чиили) расположена в 5-15 км от п. Шубаркудук. Классификация согласно приложению 2 Экологического Кодекса – объект отсутствует в перечне, вместе с тем согласно пункту 2. Иные критерии, пп. 3 имеет место накопления 1 тонны и более опасных отходов, на основании которого классифицируется как объект III категории..

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 на данном участке ранее не проводилась. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности

встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. Проектом предусматривается повторная физическая ликвидация с целью исключения негативного влияния ликвидации бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Чиили 2 в Актюбинской области по правилам и требованиям, действующим в Республике Казахстан в настоящее время. Целью проведения изоляционно-ликвидационных работ является установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. 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) Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ (площадь Чиили) расположена в 5-15 км от п. Шубаркудук. Проектируемая скважина является бесхозной. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. Координаты скважины: 49°8'13,66678"с.ш., 56°26'19,80477"в.д. Площадка проведения ликвидационных работ по бесхозной аварийной нефтегазовой скважине без номера возле п. Шубаркудук составляет 1600 м2 (40мх40м) и ограничена угловыми точками: 1. 49° 8'14.06"с.ш., 56°26'17.91"в.д. 2. 49° 8'14.94"с.ш., 56°26'20.39" в.д. 3. 49° 8'13.28"с.ш., 56°26'21.71" в.д. 4. 49° 8'12.43" с.ш., 56°26'19.16"в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-консервационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Для ликвидации скважин, рассматриваемых в настоящем проекте, рекомендуется применять передвижной подъемный агрегат УПА 60/80 или аналогичные буровые установки. Физическую ликвидацию скважин будет проводить «Компания-Подрядчик», выбранная по тендеру «Заказчиком», для проведения работ по ликвидации скважин. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. • Бурение начато: 22.03.1950 года • Бурение окончено: 26.04.1950 года. • Проектная глубина: 600 метров • Фактическая глубина: 634 метров • Проектный горизонт: пермотриасовые отложения • Фактический горизонт: пермотриасовые отложения • Испытание начато: 07.05.1950г. • Испытание окончено: 14.05.1950г. • Испытан в интервале 162 – 168 метров. Нефтегазоносность. В процессе бурения в интервалах 127-133м, 162-170м отмечено повышенное омическое сопротивление и признака нефти в кернах. По данным каротажных диаграмм были выделены для опробования объект 162-168м. В объекте произвели перфорацию 6-5/8" (168,3) колонны в интервале 162-168м в количестве 26 дыр. В результате оттартирования за сутки в скважине получили уровень 4 м нефти и 6 м воды, достреляли в этом же интервале, в результате неоднократного снижения уровня до прострелянных дыр получили приток тяжелой нефти в количестве 40 литров в сутки и 30 литров воды. Исходя из перечисленного, скважина подлежала ликвидации по геологическим причинам, в связи с отсутствием притока нефти промышленного значения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается повторная физическая ликвидация с целью исключения негативного влияния ликвидации бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Чиили 2 в Актюбинской области по правилам и требованиям, действующим в Республике Казахстан в настоящее время. Целью

проведения изоляционно-ликвидационных работ является установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Изоляционно-ликвидационные работы включают следующие этапы: • Передислокацию оборудования, подъемника и ремонтной бригады; • Глушение скважины; • Монтаж подъемника; • Установка ПВО. • Спускоподъемные операции • Операции по промывке скважины • Работы, связанные с бурением • Исследовательские работы • Изоляционные работы, установка мостов. • Заключительные работы. Физическая ликвидация скважины, рассматриваемой в настоящем проекте, будет произведена по IV категория - скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам, пункту IV-е) скважины - специальные объекты, ликвидация которых по мере выполнения поставленных задач проводится в соответствии с требованиями законодательства. Ввиду кратковременности работ (15 суток) и расположения участка проведения работ в близости от г. Актобе, вместо вахтового поселка предусматривается временный полевой лагерь. Режим работы - круглосуточный (2 смены по 12 часов). Организация питания предусматривается путем доставки пищи из базовой столовой, с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ (площадь Чиили) расположена в 5-15 км от п. Шубаркудук. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800 м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. Продолжительность цикла ликвидации скважины составляет 15 дней, работы планируется провести в 2023 году..

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 В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ (площадь Чиили) расположена в 5-15 км от п. Шубаркудук. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. Срок реализации работ по ликвидации скважины - 2023 год.;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. 1) Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется автоцистернами из поверхностных источников (река Каргала) находящейся на расстоянии 10 км. Хранение воды в 2-х емкостях объемом по 50,0 м3. 2) Водоснабжение буровой бригады пресной водой для хоз/бытовых нужд осуществляется автоцистернами из п. Каргалинское находящейся на расстоянии 10 км от участка работ. Хранение воды в емкости объемом 5,0 м3. 3) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода из п. Каргалинское (10 км.). Для питьевых нужд персонала доставляется бутилированная вода соответствующая ГОСТу ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 и цементного

раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении работ, противопожарных нужд и т.д. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды Нормативная потребность в технической воде в сутки при очистке устья скважины, монтажных-демонтажных, подготовительных работах и рекультивации площадки составляет 5 м³/сут, всего 8 суток х 5 м³/сут = 40 м³. Необходимое количество в технической воде для приготовления бурового и цементного растворов составляет 28,67 м³. Количество буферной жидкости - 1,50 м³. ИТОГО потребность в технической воде составляет 70,17 м³. Потребность воды для хоз. бытовых нужд составляет 8 м³. Потребность воды для питьевых нужд составляет 8 м³.;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ (площадь Чиили) расположена в 5-15 км от п. Шубаркудук. Разведочная скважина 2 проектной глубиной 600 метров пробурена на северном крыле купола Чиили в 800м по падению от скважины №1 с целью выявления промышленной нефтеносности встреченных юрских горизонтов в крелиусных скважинах и разведки пермотриасового горизонта, вскрытого скважиной №1 по падению. На основании протокола ГТС треста «Актюбнефть» от 12.05.1950 года скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам. Продолжительность проведения ликвидационных работ составляет 15 суток, работы являются кратковременными. Координаты скважины: 49°8'13,66678"с.ш., 56°26'19,80477"в.д. Площадка проведения ликвидационных работ по бесхозной аварийной нефтегазовой скважине без номера возле п. Шубаркудук составляет 1600 м² (40мх40м) и ограничена угловыми точками: 5. 49° 8'14.06"с.ш., 56°26'17.91"в.д. 6. 49° 8'14.94"с.ш., 56°26'20.39"в.д. 7. 49° 8'13.28"с.ш., 56°26'21.71"в.д. 8. 49° 8'12.43"с.ш., 56°26'19.16"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 Растительность района типичная полупустынная, деревья, кустарники встречаются в поймах рек, на берегах стариц; лесополосы – на площадях посевных культур. Фауна представлена типичными представителями полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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 Энергоснабжение – автономное, осуществляется от дизельных электростанций. Связь-спутниковая, радиостанции. Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей буровых установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Общий расход будет составлять - 13,508 тонн. Количество цементного раствора – 2,7 м³.;

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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при ликвидации аварийной нефтегазовой скважины составит – 5.80223377177 г/сек или 3.7686348316 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстански месторождений) (494). 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 в специализированные организации. 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). Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. В процессе ликвидации скважины образуются твердые и жидкие отходы. Основными отходами являются: металлолом; огарки электродов; промасленная ветошь; отработанные масла; твердо-бытовые отходы. Все отходы будут сдаваться согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные (Промасленная ветошь, отработанные масла, Разливы жидкости (нефтешлам), Замазученный грунт) и неопасные (Сварочные электроды, ТБО, металлолом) виды отходов. Объем отходов, образуемый в процессе ликвидации скважины составляет: 16,7352 тонн, в том числе Замазученный грунт -9,044 тонн; Разливы жидкости (нефтешлам) – 6,72 тонн; Отработанное масло-0,296 тонн; Промасленная ветошь -0,013 тонн; ТБО-0,1627; Металлолом -0,498 тонн; Огарки использованных электродов -0,0015 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение скрининга – Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодие 2022 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха согласно данным ближайшего поста наблюдений Кенкияк за 1 полугодие 2022 года. По данным сети наблюдений, максимально-разовая концентрация сероводорода составила на точке №1 – 2,6 ПДК и на точке №2 – 2,6 ПДК, концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Мониторинг качества поверхностных вод на территории Актюбинской области Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (11 рек и 1 озеро). При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 38 физико-химических показателей качества: температура, взвешенные вещества, прозрачность, водородный показатель (pH), растворенный кислород, БПК₅, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы. Качество ближайшей поверхностной воды в реке Эмба улучшилось и перешло с 4 класса к выше 3 классу. Концентрация по фенолу составляет 0.0019 мг/дм³ Информация о качества поверхностных вод Актюбинской области по створам река Эмба Температура воды отмечена в пределах 24,5 - 27 °С, водородный показатель 8,05 - 8,11, концентрация растворенного в воде кислорода 5,74 – 6,5 мг/дм³, БПК₅ 0,97– 1,13 мг/дм³, запах – 0 балл. Радиационная обстановка. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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 разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, кратковременные (15 суток), локальные. Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, а также охрану окружающей природной среды. Реализация проекта 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 проектируемых разведочных работ на участке 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. При выполнении работ по ликвидации скважин и после ликвидации должна быть обеспечена охрана недр согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", Экологического кодекса Республики Казахстан и других нормативных документов РК. Под охраной недр подразумевается недопущение загрязнения подземных вод минерализованными пластовыми водами, нефтью и химическими реагентами, недопущение бесконтрольных перетоков пластовых вод в нефтегазоносные пласты и, наоборот, нефти - в водоносные пласты, а также недопущение

загрязнения нефтеносных пластов промывочными жидкостями, жидкостями глушения (или их компонентами), тампонажными растворами и т.п. Наиболее актуальными мероприятиями по охране атмосферного воздуха при ликвидации скважины являются: - установление научно обоснованных нормативов ПДВ для источников загрязнения; - регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта, задействованного в ликвидационных работах для снижения загазованности территории ведения работ; - отвод отработанных газов дизельных двигателей через гидрозатвор (емкости с водой); - использование герметичных систем в блоке приготовления глинистого раствора, цементного раствора, отработанных стоков, шлама, ГСМ; - хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении в герметичной таре; - размещение источников выбросов ЗВ на площадке ликвидации скважины с учетом преобладающего направления ветра. Мероприятия по охране недр в процессе ликвидационных работ предусматривают: • следование установленному порядку ликвидации объектов недропользования; • предохранение недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при ликвидации скважины; • предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков воды в процессе ликвидации скважины, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • предотвращение поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков воды в процессе ликвидации скважины; • надёжную изоляцию в ликвидируемой скважине возможных водоносных горизонтов; • мероприятия по предупреждению осложнений в процессе ликвидации скважины. • Подбор материалов (тмпонажный раствор) для установки цементных мостов в скважине, осуществляется с учётом горно-геологических условий участка работ. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусмотрены..

- 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):

Тлеугожина Молдир Сериковна

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



