

KZ32RYS00558709

26.02.2024 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 "Фэлкон ойл энд Гэс ЛТД" (Falcon Oil & Gas, LTD)", 050022, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Шевченко, дом № 90, 000940000676, ШТОРМ НОРМАН РАЛЬФ, 87273441988, TMITINA@CONDORPETROLEUM.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) Объектом разработки является «Групповой проект ликвидации скважин №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I». Цель проекта – ликвидация скважин №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 и рекультивация нарушен-ных земель на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I.

Уведомление о прекращении действия контракта на недропользование и необходимости консервации участка недр Исх. №04-12/558-И от 26.01.2023 г. было получено недропользователем 31.01.2023 г., после чего недропользователь приступил к организации финансирования и работе над техническим заданием для внесения изменений в Проект ликвидации, с целью его соответствия с требованиями действующего законодательства. После прохождения всех необходимых экспертиз и утверждений проекта, недропользователь приступит к работам по ликвидации послед-ствий недропользования и консервации участка недр.

ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» проводило разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-18 (частично), 19 (частично); XXIV-18 (частично), 19 (частично); XXV -19 (частично) на лицензионном участке Жаркамыс Западный I в Актюбинской области РК, согласно Контракту № 2459 от 27 августа 2007 г. Срок действия Контракта на проведение разведки

нефти и газа на участке Жаркамыс Запа-дный 1 №2459 от 27.08.2007 г. истек 18 января 2022 г. За период с 2008 года по 2019 год ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» были выполнено значи-тельное количество сейсморазведочных работ 2Д - 671 пог.км. и 3Д- 2530 кв.км, пробурено более 30-ти поисково - разведочных скважин. По результатам геологоразведочных работ были выявлены месторождения Шоба и Таскудук, которые в настоящее время находятся в разработке на основа-нии отдельных контрактов на добычу.

За исключением скважин на действующих месторождениях, всего в пределах геологического отвода пробурено 19 скважин. Из них 12 скважин фактически ликвидированы после бурения и 7 скважины в настоящее время в консервации.

Постановлением акимата Байганинского района Актюбинской области за №61 от 24.02.2014 г. все ликвидированные скважины возвращены государству в соответствии с Земельным Кодексом Республики Казахстан.

19 ноября 2019 г. на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования (Прото-кол №23/МЭ от 19.11.2019 г.) Министерством энергетики РК было принято

решение о выдаче раз-решения на переход 100% права недропользования по Контракту №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Шоба от ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD) в адрес ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан). Согласно Договору купли - продажи нефтяных месторождений Шоба и Таскудук №2019-01 от 23 сентября 2019 года, 100% права недропользования по Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. и право собственности на все производственные объекты, входящие в состав указанных месторождений, будут переданы ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) с момента подписания соответствующих дополнений к указанным Контрактам на недропользование. Дополнения к Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. подписано и зарегистрировано от 22.04.2020 г. Министерством Энергетики РК. Вид деятельности – ликвидация скважин и рекультивация нарушенных земель на структуре Кияк-тысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I..

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) Существенные изменения в виды деятельности и деятельность объектов в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду отсутствуют.;

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) В 2019 г. ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» разработало «Проект ликвидации последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный-I» и ОВОС к нему. Проект и ОВОС согласованы. По-лучено Заключение Государственной экологической экспертизы и разрешение на эмиссии на 2019-2020 гг. (Приложение 2). Однако, проект не был реализован в установленные сроки. В связи с истечением срока действия полученного Разрешения на эмиссии, а также в связи с из-менениями в экологическом законодательстве РК, возникла необходимость в корректиров-ке «Проект ликвидации последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный I». В первоначальном проекте количество скважин, подлежащих ликвидации на площади Жаркамыс Западный I составляло 9 единиц. Из них 6 скважин находились во временной консервации, 3 скважины - проектные. Из 3-х проектных скважин, скважина №Акш-1 была ликвидирована после бурения по геологическим причинам, скважина №ШЮ-1 не была пробурена. Таким образом, коли-чество скважин, подлежащих ликвидации на площади Жаркамыс Западный I составляет 7 единиц (№ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205, №Акш-ЮЗ-201). В 2023 г. разработан проект «Проект ликвидации последствий деятельности на блоке Жарка-мыс Западный-I. Корректировка» и РООС нему. Получено Разрешение на эмиссии на 2024 г. (Приложение 4). В настоящем проекте предусмотрена ликвидация 3-х сквжин: №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205, которые имеют аномально высокое давление. Существенные изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой дея-тельности отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» Жаркамыс Западный I административно нахо-дится в Байганинском районе Актюбинском области Республики Казахстан.

Населенные пункты расположены в северо-западной части долины реки Сагиз на расстоянии от Контрактной территории: Баршакум – 10 км, Коптугай – 10 км, Ебейты – 12 км расположены на Контрактной территории; железнодорожная станция Сагиз – в 50 км к северо-западу. Областной центр г.Актобе расположен в 270 км от площади производства работ. К юго-востоку от площади Терисаккан в 80 км расположен районный центр поселок Байганин, а в 20 км к западу - 4-я нефте-качка нефтепровода Атырау-Орск.

Гидрографическая сеть площади Жакамыс Западный I представлена рекой Сагиз и ее прито-ком - пересыхающей в летнее время речкой Терисаккан. Река Сагыз протекает с северо-запада на юго-восток и имеет постоянный водосток.

Ликвидируемые скважины находятся на значительном удалении (от 2,6 до 3,1 км) от ближай-шей реки (приток Терисаккан) и не попадают в водоохранную зону и водоохранную полосу рек.

Географические координаты площади расположения ликвидируемых скважин №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205: №№ Угловые точки Северная широта (N) Восточная долгота (E) 1 Точка 1 47°52'36.97"N 55°31'39.98"E 2 Точка 2 47°52'36.94"N 55°32' 5.96"E 3 Точка 3 47°52'25.96"N 55°32'6.05"E 4 Точка 4 47°52'25.92"N 55°31'40.07"E Возможность выбора других мест отсутствует..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции В настоящем проекте предусмотрена ликвидация 3-х скважин: №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205, расположенных на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I с проведением рекультивационных работ.

Продолжительность проведения ликвидационных работ одной скважины составляет 14 сут.

Численность бригады составляет 25 чел.

Решение о

ликвидации технологических объектов принимается приказом недропользователя.

Порядок

ликвидации технологических объектов определяются «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи УВ и добычи урана разработанных в соответствии с пунктом 1 статьи 128 Кодекса «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2023г). Согласно статье 126, пункт 1 вышеназванного Кодекса (2): «Ликвидация последствий недропользования по углеводородам проводится в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз Проектом ликвидации последствий недропользования».

В соответствии с пунктом 9 главы 2 Приложение 8 Правил, «Проект консервации или ликвидации на сложную скважину, а также на скважину на море и (или) внутренних водоемах утверждается недропользователем, и проходит экспертизу (согласовывается) в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, в области охраны окружающей среды и в сфере гражданской защиты (промышленной безопасности) и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Правила проведения работ по ликвидации технологических объектов устанавливаются в Правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов.

Согласно пункту 24, глава 3 «Правил консервации и ликвидации», ликвидация нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения, с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5 % и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на суше глубиной более пяти тысяч метров, на море и внутренних водоемах, считается завершённой со дня подписания акта ликвидации: членами комиссии, созданной приказом недропользователя, в состав которой включаются технический руководитель и ответственные работники недропользователя, представители уполномоченного органа в области промышленной безопасности, а также представители исполнителя работ (подрядчика, подрядчицы).

После завершения работ по ликвидации технологических объектов осматривается участок недр для оценки полноты и качества выполненных работ, предусмотренных проектом ликвидации технологических объектов нефтяных, газовых и нагнетательных скважин, далее Комиссией принимается решение о приемке (об отказе в приемке) которое оформляется в виде акта о приемке ликвидированных технологических объектов или скважин (по форме, согласно приложению 4), и подписывается членами Комиссии в течение десяти рабочих дней с даты окончания осмотра.

Все материалы (акты, приказы, протоколы и другие материалы) по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов подшиваются и хранятся в деле скважины до окончания операций по недропользованию, и вместе с материалами ликвидации последствий недропользования представляются в уполномоченный орган по изучению недр..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Групповым проектом предусматривается ликвидация 3-х скважин №№ КСВ-201, КСВ-202, КСВ-205 на блоке Жаркамыс Западный I. Выполнение настоящей работы предусматривает следующие этапы: Подготовительные работы:

- мобилизации рабочих, автотранспорта;
- транспортировка спецтехники для проведения рекультивации;
- завоз дизтоплива, воды.

Основные работы:

- ликвидация скважин;
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин;
- демонтаж и транспортировку сооружений сбора и подготовки нефти с коммуникациями;
- демонтаж и транспортировка прочих наземных сооружений;
- рекультивация участка скважины и подъездной дороги.

Объем работ по ликвидации скважин:

- физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов;
- оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии);
- рекультивация площадок скважин (подъездных дорог и приустьевых площадок);
- утилизация отходов.

Организация работ по ликвидации скважин на контрактной территории ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД», которые подлежат ликвидации по техническим и геологическим причинам и не могут быть использованы в иных целях предусматривает следующее:

- определить наличия избыточного давления на устье скважины. При наличии избыточного давления произвести глушение скважины жидкостью глушения с плотностью в соответствии с требованиями

промышленной безопасности; • провести монтаж подъемного агрегата и выполнение подготовительных работ к ликвидации скважины; • провести демонтаж устьевого оборудования; • устье скважины оборудовать превентором, имеющим необходимые технические характеристики; • после монтажа превентора на устье, испытать на герметичность способом опрессовки на давление не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны в соответствии с проектом на строительство скважины; • извлечь подземное оборудование скважины; • спустить колонну НКТ 73 мм до искусственного (текущего) забоя; • заменить в скважине жидкость глушения на глинистый раствор плотностью 1,74 г/см³; • установить цементный мост в расчетном интервале, указанном для соответствующей скважины, для чего последовательно закачать в колонну НКТ, тампонажный раствор плотностью 1,89 г/см³ в объеме V_у (м³), вторую порцию буферной жидкости V_{г2} (м³), продавочную жидкость плотностью 1,08 г/см³ V_п (м³); • поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста; • произвести промывку скважины раствором обратной циркуляцией в объеме – 12 – 16 м³ (вымыть излишки тампонажного раствора); • приподнять колонну НКТ на 100 м от кровли цементного моста, оставить скважину на период ОЗЦ (на время от 24 до 72 ч в зависимости от времени затвердевания отобранной пробы цементного раствора). В период ОЗЦ производить расхаживание колонны НКТ; • спустить колонну НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытать цементный мост на прочность. Составить акт о наличии и прочности цементного моста в присутствии представителя АСС; • заполнить нейтральной жидкостью; • поднять колонну НКТ с воронкой до башмака промежуточной колонны; • установить цементный мост в башмаке промежуточной колонны высотой 100 м, в соответствующем интервале для каждой скважины отдельно. Для этого последовательно закачать в колонну НКТ, цементный раствор плотностью 1,80 г/см³ в объеме V_у (м³), вторую порцию буферной жидкости V_{г2} (м³), продавочную жидкость плотностью 1,08 г/см³ V_п (м³); • поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста; • произвести промывку скважины глинистым раствором обратной циркуляцией в объеме – 12 – 16 м³ (вымыть излишки тампонажного раствора); • приподнять колонну НКТ на 100 м от кровли цементного моста, оставить скважину на период ОЗЦ (на время от 24 до 72 ч в зависимости от времени затвердевания отобранной пробы цементного раствора). В период ОЗЦ производить расхаживание колонны НКТ; • спустить колонну НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытать цемент.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность ликвидационных работ одной скважины – 14 сут. (9 сут. – ликвидация; 5 сут. – рекультивация). Общая продолжительность работ по 3-м скважинам – 42 сут. Начало работ – 2 квартал 2024 г. .

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 бурение скважин №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205, которые подлежат ликвидации, были оформлены Землеотводные материалы: Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №КСВ-201 за № 104 от 16.10.2013 г. Кадастровый номер 02-023-004-086. Площадь - 2,93 га.

Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №КСВ-202 за № 105 от 16.10.2013 г. Кадастровый номер 02-023-006-087. Площадь - 3,06 га. Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №КСВ-205 за № 394 от 04.11.2015 г. Кадастровый номер 02-023-004-0966. Площадь - 2,81 га. Дополнительного отвода земель не требуется.

После проведения ликвидационных работ на скважинах №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 земли будут возвращены государству.;

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 Для обеспечения технических, питьевых и хозяйственно-бытовых нужд при проведении ликвидационных работ на скважинах №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205, будет использоваться техническая и питьевая вода. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на площади Жарка-мыс Западный 1 не имеется. Источником водоснабжения на время проведения ликвидационных работ является привозная вода, которая

доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Байганин. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование воды из существующей водяной скважины в пос. Копа. Другие источники водоснабжения отсутствуют. Забор свежей воды не производится.

Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством».

Вода, подаваемая на хозяйственно-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12.2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях.

Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5,0$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50,0 м³. Вид водопользования – общее.

Водоотведение Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

На площадке работ предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ.

Вода на приготовление бурового раствора, установки цементных мостов, для обратной промывки скважины и на полив площадки при рекультивации является безвозвратным водопотреблением.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод

Сведений о наличии; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее;

объемов потребления воды Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды при ликвидации одной скважины составит 88,2 м³/цикл.

Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды при ликвидации трех скважин составит 264,6 м³/цикл.

При ликвидации скважин для производственных нужд вода используется для бетонных работ; для затворения, для полива площадок при проведении технической рекультивации, при посадке семян и поливе посадок при проведении биологической рекультивации. Объем воды на технические нужды при ликвидации одной скважины составит 75,995 м³.

Объем воды на технические нужды при ликвидации трех скважин составит 227,985 м³.

Обобщенные сведения по водопотреблению и водоотведению на хозяйственно-бытовые нужды при ликвидации скважин:

№№	Вид водопользования	Водопотребление, м ³ /цикл	Водоотведение, м ³ /цикл	Безвозвратные потери
1	Всего, на одну скважину из них:	164,195	88,2	75,995
1.1	Вода на хозяйственно-питьевые нужды	88,2	88,2	-
1.2	Вода на производственные нужды	75,995	-	75,995
2	Всего, на три скважины из них:	492,585	264,6	227,985
2.1	Вода на хозяйственно-питьевые нужды	264,6	264,6	-
2.2	Вода на производственные нужды	227,985	-	227,985

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) ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» проводит разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-18 (частично), 19 (частично); XXIV-18 (частично), 19(частично); XXV -19 (частично) на лицензионном участке Жаркамыс Западный I в Актюбинской области РК, согласно Контракту № 2459 от 27 августа 2007 г. Срок действия Контракта на проведение разведки нефти и газа на участке Жаркамыс За-падный I №2459 от 27.08.2007 г. истек 18 января 2022 г.

Площадь контрактной территории Жаркамыс Западный I составляет 3775,06 кв.км. Геологический отвод предоставлен на площади Жаркамыс Западный I в пределах блоков XXIII-18-D(частично), E, F, 19-B (частично), C(частично), D, E, F(частично), XXIV-18-A(частично), B, C, D(частично), E(частично), F, 19-A, B (частично), C(частично), D, E(частично), XXV-18-B(частично), C(частично), 19-A(частично), B(частично), D (частично), E(частично). Глубина отвода – до палео-зойского фундамента.

Координаты ликвидируемых скважин на площади Жаркамыс Западный I представлены в таблице: №№№ скважины Северная широта Восточная долгота 1 КС-В-201 47° 52' 35" 55° 31' 43" 2 КС-В-202 47° 52' 27" 55° 32' 04" 3 КС-В-205 47° 52' 32" 55° 31' 48"

За период с 2008 года по 2019 год ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» были выполнены значительное количество сейсморазведочных работ 2Д - 671 пог.км. и 3Д- 2530 кв.км, пробурено более 30-ти поисково - разведочных скважин. По результатам геологоразведочных работ были выявлены месторождения Шоба и Таскудук, которые в настоящее время находятся в разработке на основании отдельных контрактов на добычу.

За исключением скважин на действующих месторождениях, всего в пределах геологического-го отвода пробурено 19 скважин. Из них 12 скважин фактически ликвидированы после бурения и 7 скважины в настоящее время в консервации. Постановлением акимата Байганинского района Актюбинской области за №61 от 24.02.2014 г. все ликвидированные скважины возвращены государству в соответствии с Земельным Кодексом Республики Казахстан.

19 ноября 2019 г. на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования (Протокол №23/МЭ от 19.11.2019 г.) Министерством энергетики РК было принято решение о выдаче разрешения на переход 100% права недропользования по Контракту №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Шоба от ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD) в адрес ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан).

Согласно Договору купли - продажи нефтяных месторождений Шоба и Таскудук №2019-01 от 23 сентября 2019 года, 100% права недропользования по Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. и право собственности на все производственные объекты, входящие в состав указанных месторождений, будут переданы ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) с момента подписания соответствующих дополнений к указанным Контрактам на недропользование. Дополнения к Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. подписано и зарегистрировано от 22.04.2020 г. Министерством Энергетики РК;

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. ;

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. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не применимо ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не применимо ;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования грунт, щебень, песок, электроды и т.п. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ликвидационных работах на одной скважине составит 17 единиц, из них: 5 – организованных и 12 – неорганизованных. Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ликвидационных работах на трех скважинах составит 51 единиц, из них: 15 – организованных и 36 – неорганизованных. Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации одной скважины составят 2,4395192 т/год.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при ликвидации одной скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,00028 т/год (0,0046 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,000022 т/год (0,0004 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,77385 т/год (1,3412 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,1258 т/год (0,21778 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,0614 т/год (0,087144 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,1513 т/год (0,2104 г/с); Сероводород (Дигидросульфид) (518) (класс опасности 2) - 0,0322 т/год (0,00009 г/с); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,69387 т/год (1,0884 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,000019 т/год (0,0003 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00002 т/год (0,0003 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 0,0000012 т/год (0,0000021 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0118 т/год (0,021 г/с); Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) (класс опасности 4) - 0,0001 т/год (0,016 г/с); Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) (класс опасности -) - 0,000007 т/год (0,0002 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,3051 т/год (0,537805 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (класс опасности 3) - 0,28372 т/год (3,1028 г/с); Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487) (класс опасности 3) - 0,00003 т/год (0,0128 г/с). Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации трех скважин составят 7,318558 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при ликвидации трех скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,00084 т/год (0,138 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,000066 т/год (0,0012 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 2,32155 т/год (4,0236 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,3774 т/год (0,65334г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,1842 т/год (0,261432 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,4539 т/год (0,6312 г/с); Сероводород (Дигидросульфид) (518) (класс опасности 2) - 0,0966 т/год (0,00027 г/с); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 2,08161 т/год (3,2652 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,000057 т/год (0,0009 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (6).

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 Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности 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 При проведении ликвидационных

работ на площади Жаркамыс Западный I пред-полагается образование производственных отходов и отходов потребления 11-ти видов (6 видов – опасные отходы и 5 видов – неопасные отходы). Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. Обобщенные сведения массы образования отходов при ликвидации скважин: № Вид отходов Код отходов (согласно Классификатору отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов при ликвидации одной скважины, т Масса отходов при ликвидации четырех скважин, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания 1 2 3 6 7 1

Буровые отходы (отработанный буровой раствор)	01 05 05*	60,0	240,0	Разбуривание цементных мостов. В рамках проекта ликвидации работ на скважинах не рассматривается бурение горных пород, в связи с этим в отходах нет шлама. 1. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы. 2. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как неопасные отходы
Отходы обратной промывки скважин (ООПС)	01 05 99*	11,1518	44,6072	Обратная промывка скважин.
Отработанные масла	13 02 06*	1,3791	5,5164	Работа дизель-генераторов
Отработанные масляные фильтры	15 02 02*	0,0375	0,15	Работа дизель-генераторов
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,0039	0,0156	Очистка оборудования и автотранспорта от загрязнений
Использованная тара из-под хим-реагентов, цемента, масла	15 01 10*	0,0656	0,2624	Проведение ликвидационных работ
Строительные отходы	17 01 07	10,0	40,0	Демонтажные работы (разбивка бетона), проведение рекультивации площадок ликвидируемых скважин
Металлолом	16 01 17	25,0	100,0	Демонтажные работы, проведение рекультивации площадок ликвидируемых скважин
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0003	0,0012	Сварочные работы
Твердые бытовые отходы	20 03 01	0,0719	0,2876	Жизнедеятельность рабочего персонала
Пищевые отходы	20 01 08	0,126	0,504	Работа столовой
Итого:		107,8361	431,3444	

Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Проект ликвидации согласовывается и проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений..

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) Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности дано по результатам проводимых в 2018 г. мониторинговых наблюдений на объектах ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД». Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятие по следующим ингредиентам: сероводород, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. Анализ результатов наблюдений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия в 3 квартале 2018 года не выявил превышений ПДК по контролируемым ингредиентам. Результаты исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия представлены в таблице:

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК м.р. (ПДК с/с), мг/м3	
Граница СЗЗ месторождения (се-вер)	Диоксид азота	0,0471	0,2	
	Нет превышений	Оксид азота	0,0379	0,4
	Оксид углерода	1,65	5,0	
Граница СЗЗ месторождения (юг)	Диоксид азота	0,0481	0,2	
	Нет превышений	Оксид азота	0,0385	0,4
	Оксид углерода	1,81	5,0	
Граница СЗЗ месторождения (за-пад)	Диоксид азота	0,0492	0,2	
	Нет превышений	Оксид азота	0,0399	0,4
	Оксид углерода	1,67	5,0	
Граница СЗЗ месторождения (во-сток)	Диоксид азота	0,0501	0,2	
	Нет превышений	Оксид азота	0,0402	0,4
	Оксид			

углерода 1,93 5,0 Сера диоксид 0,0297 0,5 Сероводород <0,004 0,008

Гидрографическая сеть площади проектирования представлена рекой Сагыз и ее притоком пересыхающей в летнее время речкой Терсаккан.

В поверхностных водах водных источников на территории геологического отвода Компании выявлено наличие ряда загрязняющих веществ, концентрации которых превышает установленные нормы ПДК, что характеризует региональное фоновое состояние поверхностных вод в условиях отсутствия прямого техногенного воздействия.

В реке Сагыз обнаружено повышенное содержание свинца равное 0,04 мг/дм³, при ПДК 0,03 мг/дм³ и повышенное содержание кадмия 0,006-0,009 мг/дм³ при ПДК 0,001 мг/дм³, что в 6-9 раз превышает ПДК (согласно СанПиН №3,02,003-04).

В реке Сагыз содержание НП меняется по течению через отвод, при входе на территорию концентрация составляет – 0,05 мг/дм³, на территории отвода – 0,1 мг/дм³.

Уровень содержания нитратов по всем точкам не превышает ПДК (45 мг/дм³). Наименьшее количество отмечено в реке Сагыз при выходе с территории равное – 0,2 мг/дм³.

Выводы о текущем состоянии почв на территории геологического отвода ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» сделаны на основании результатов экологического мониторинга за 2018 год.

Отбор проб проводится с одного горизонта глубиной 0-20 см на границе СЗЗ промплощадок, по четырем сторонам света. Отобранные пробы почвы анализировались на содержание следующих веществ: цинк, медь, нефтепродукты (суммарно).

По полученным результатам проведенных анализов почвы превышение ПДК не выявлено.

Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной деградацией и выявленными участками территории, где ранее проводились

Результаты лабораторных исследований почвенного покрова граница СЗЗ месторождения:

№	п/п	Наименование пробы	Наименование определяемого компонента	Единица измерения	Количество определяемого компонента	ПДК	Наличие превышения ПДК	кратность		
1	Граница СЗЗ месторождения	Точка отбора - север	Нефтепродукты	мг/кг	15,6	Не превышает	Цинк мг/кг <25,00	Не превышает	Медь мг/г <2,5	Не превышает
2	Граница СЗЗ месторождения	Точка отбора - юг	Нефтепродукты	мг/кг	15,2	Не превышает	Цинк мг/кг <25,00	Не превышает	Медь мг/г <2,5	Не превышает

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. Результаты проведенной оценки воздействия на окружающую среду ликвидационных работ при проведении ликвидационных работ на скважинах №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I: Атмосферный воздух. Основными загрязняющими атмосферу веществами при ликвидационных работах, будут вещества, выделяемые при работе двигателей дизельных агрегатов, транспорта, сварочных работах, также пыль, образуемая при и движении автотранспорта и при осуществлении земляных работ. Основное загрязнение приходит на долю автотранспорта и спецтехники, работающей на диз-топливе.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается: - в пространственном масштабе – локальное (1 балл), - во временном – кратковременное (1 балл), - интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балл).

Интегральная оценка выражается 2 баллами – воздействие низкой значимости. Подземные воды. Потенциальными источниками загрязнения подземных вод могут быть неочищенные или недостаточно очищенные производственные и бытовые сточные воды, содержащие углеводородные соединения. Техногенное воздействие сточных вод, как правило, сильно минерализованных, приводит к увеличению минерализации и общей жесткости подземных вод, проявляющейся в возрастании концентрации хлоридов, сульфатов, кальция, натрия и магния.

Всё оборудование и сооружения являются потенциальными источниками загрязнения подземных вод. Однако, принятые проектные решения обеспечивают комплексную защиту поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения.

Воздействие на подземные воды оценивается: - в пространственном масштабе – локальное (1 балл), - во временном – кратковременное (1 балл), - интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1 балл).

Интегральная оценка выражается 1 баллом – воздействие низкое. Недр. Проектными решениями предусмотрена технология, полностью обеспечивающая условия охраны недр, в первую очередь за счет ее прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности обсадных колонн, а также за счет изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

В целом воздействие на геологическую среду в процессе проведения ликвидационных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, будут минимальными. Воздействие на недра оценивается: - в пространственном масштабе – локальное (1 балл), - во временном – кратковременное (1 балл), - интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Интегральная оценка выражается 2 баллами – воздействие низкое. Почвы Незначительное нарушение и разрушение почвогрунтов происходит при проведении работ на площадках скважин. По окончании ликвидационных работ производится техническая рекультивация земли, то есть вертикальная планировка площадки и очистка ее от строительного мусора и металлолома. Воздействие на почвы оценивается: - в пространственном масштабе – локальное (1 балл), - во временном – кратковременное (1 балл), - интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Интегральная оценка выражается 2 баллами – воздействие низкое. Растительность

Растительный покров территории скважин будет трансформирован в незначительной степени. В основном это транспортный (дорожная сеть) фактор трансформации - уничтожением растительного покрова по трассам беспорядочной сети автодорог без покрытия.

Комплекс мероприятий, предусмотренный во время проведения проектируемых работ в значительной мере смягчит возможные негативные последствия. В целом при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на растительный покров. Воздействие на рас.

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 Основными мероприятиями по снижению негативных воздействий при штатной деятельности на компоненты окружающей среды являются: Атмосферный воздух Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • своевременное и качественное обслуживание техники; • определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами ди-зельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация дви-гателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; • использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Поверхностные и подземные воды

В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий: • оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; • хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков. • контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; • запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах; Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод: • исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность; • специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО; • рациональное водопотребление и водоотведение. Почвенно-растительный покров

С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть: • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам; • сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; • четкое соблюдение границ рабочих участков; • регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; • оптимизация продолжительности работы транспорта; • введение ограничений по скорости движения транспорта; • проведение рекультивации согласно существующим требованиям; • включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. Растительный покров

Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий: • необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.; • необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории; • контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров; • проведение биологической рекультивации территории площадок ликвидируемых скважин. Животный мир

Для

снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий: • снижение площадей нарушенных земель; • организация огражденных мест хранения отходов; • поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; • исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация; • исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; • снижение активности передвижения трансп.

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 намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются. Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо) Генеральный директор ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» Шторм Н. _____ подпись

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 1) Приложение 1 Заявление в ПДФ 2) Приложение 2 Карта-схема расположения площади Жаркамыс Западный I. 3) Приложение 3 Заключение ГЭЭ №KZ10VCY0024628 от 03.05.2019 г. 4) Приложение 4 Разрешение на эмиссии №: KZ37VCZ03389390 от 04.12.2023 г..

- 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):

Шторм Н

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



