

KZ76RYS00631637

17.05.2024 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 "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808-тел.в Алматы, 8(702)938-0080-нач.отдела экологии, kozhakova@buzachineft.kz 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. Согласно техническим заданием на проектирование предусматривается рабочий проект «Модернизация м/р Каратурун Восточный №2 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» (без сметной документации)»..

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 существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее проводился. Существенных изменений не ожидается. Наличие данных работ в базовом проекте: 1. Заключение государственной экологической экспертизы к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каратурун Северо-Восточный (по состоянию изученности на 01.07.2021 г.)» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС)» к нему) Номер: KZ45VCY00978004 Дата: 18.10.2021г. 2. Заключение государственной экологической экспертизы к «Проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо- Восточный» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС)» к нему) Номер: KZ86VCY00689661 Дата: 06.01.2020 г. 3. Заключение об определении

сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный» Номер: KZ04VWF00083797 Дата: 15.12.2022 г. Проектом предусмотрена отсыпка 23-х площадок для бурения скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, R-10, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 и 1-ой площадки под перспективную ГУ-4 КСВ, по данным скважинам ранее были получены положительные заключения, ЗНД и разрешение по данным скважинам (все документы приложены): 1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности по Групповому техническому проекту на строительство оценочных скважин №№402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 проектной глубиной 1300 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный Номер: KZ77VWF00080931 Дата: 17.11.2022. 2. Разрешение на эмиссии и Заключение ГЭЭ на Бурение оценочных скважин №№ 402,408,409,410, 412,415,416, 419,420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 №: KZ 55VCZ03230762 от 04.05.2023 г. 3. Мотивированный отказ Номер: KZ25VWF00073622 Дата: 19.08.2022 намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку «Строительство поисковых скважин №№ R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, R-10 проектной глубиной 1300 (±250) метров планируется на территории действующего месторождения Каратурун Северо-Восточный». 4. Разрешение на эмиссии и Заключение ГЭЭ на Бурение оценочных скважин №№ R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8; R-9; R-10 гл. 1300м на участке Каратурун Северо-Восточный. №: KZ55VCZ03230762 от 04.05.2023 г. 5. Заключение государственной экологической экспертизы №220 от 30.05.2007г ГТП R-1,2,3,6,7,8,9..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Компания ТОО «Бузачи Нефть» владеющая Контрактом № 792 от «02» ноября 2001 г. на разведку и добычу. Дополнением № 8 (рег. № 4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «30» декабря 2017 г. Дополнением № 11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «29» декабря 2024 г. Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45°21'47" – 45°27'30" северной широты и 52°19'41" – 52°28'45" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть». Контрактная территория расположена в пределах блока К-ХП-10а (частично) в акватории Каспийского моря, в пределах блока ХХХI-12-Е (частично), F (частично) на суши. Каратурун Северо-Восточный и технологическая схема разработки м /р Каратурун Восточный считается неотъемлемой частью настоящего Дополнения №11 к Контракту № 792. В административном отношении м/р Каратурун Северо-Восточный находится на территории Мангистауского района (центр р.п.Шетпе) Мангистауской области и удалена от райцентра на север на 125 км., а от областного центра (по прямой) до г.Актау на 260 км. От вахтового посёлка нефтянников Каламкас месторождения находятся на расстоянии 30 и 40 км. Посёлок Каламкас соединён с областным центром автотрассой Актау – Каражанбас – Каламкас (260 км.). В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведён магистральный нефтепровод Каламкас – Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Координаты 45°24'50.27"С, 52°23'33.97"В. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 450С, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 300С. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Почва типична для полупустынь. Животный и растительность мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Город Актау и промысел связывает автомобильная дорога с твердым покрытием. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. В орографическом отношении район представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимыми для автотранспорта. Северная часть месторождения под воздействием нагонных ветров затопляется

Каспийским морем, что осложняет разбуривание и эксплуатацию месторождения. Питьевое водоснабжение будет доставляться специализированным автотранспортом из п. Каламкас и бутилированной водой с г. Актау. Снабжение технической водой для нужд буровой осуществляется за счет заборной воды. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны, на расстояние от – ГУ-3 и 4 КСВ 6,8 км от Каспийского моря.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планировочные решения по генеральному плану и подъездным автодорогам приняты с учетом генерального плана развития м/р Каратурун Северо-Восточный, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми. Строительство объектов рассматриваемого проекта разделены на участки строительства: - отсыпка площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, R-10, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 и площадки под ГУ-4 КСВ; - обустройство площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430; - выкидные линии со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 до АГЗУ-4,5 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-4 КСВ на площадке ГУ-3 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-5 КСВ на площадке ГУ-4 КСВ; - нефтесборные коллекторы от АГЗУ-4,5 КСВ до манифольда ГУ-3 м/р Каратурун Северо-Восточный. Площадка скважины № R-10 только отсыпается и на данном этапе не подлежит обустройству. Проект обустройства данной скважины будет выполнен другим проектом в зависимости от результатов бурения. Плановое положение площадок определяется по центру устья скважины. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, с размерами в плане 90x60 метров. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Площадка АГЗУ-4 КСВ располагается на территории спланированной площадки ГУ-3 м/р Каратурун Северо-Восточный. Площадка АГЗУ-5 КСВ располагается на территории проектируемой площадки ГУ-4 м/р Каратурун Северо-Восточный. Размещение технологических площадок на территории АГЗУ-4,5 КСВ принято в соответствие с технологическими схемами. Производительность объекта – пропускная способность по жидкости – 827,123 м<sup>3</sup>/сут или 301,9 тысм<sup>3</sup>/год, пропускная способность по газу – 47945м<sup>3</sup>/сут. Предполагаемые размеры - площадь участков 12,96 га. Проект обустройства месторождения Каратурун Северо-Восточный разделом СНГ рассматривает строительство следующих сооружений: - выкидные линии со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 до АГЗУ-4,5 КСВ; - нефтесборные коллекторы от АГЗУ-4,5 КСВ до манифольда ГУ-3 КСВ. Общая протяженность выкидных линий скважин составляет- 15283,0 м. Протяженность нефтесборных коллектора составляет: - от АГЗУ-4 КСВ до манифольда ГУ-3 – 12,0 м; - от АГЗУ-5 КСВ до манифольда ГУ-3 – 4108 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом рассматривается обустройство месторождения Каратурун Северо-Восточный. Технологическая схема обустройства площадок скважин Добыча нефти на скважинах будут осуществляется изначально фонтанным, после механизированным способом. При переходе в механизированный способ добычи скважины оборудуются винтовыми насосам, тип насоса подбирается согласно проекту разработки месторождения. Устьевое давление после штуцера будет поддерживаться до 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин при фонтанном способе включает в себя установку клапана-отсекателя, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. При переходе на механический способ добычи клапан-отсекатель заменяется на арматуру с механическим приводом, сигнал на отключение скважины от ЭКМ направляется на привод винтового насоса. На м/р Каратурун Северо-Восточный проектом предусмотрена лучевая система сбора нефти, то есть скважинная продукция с каждой скважины прокладывается отдельно до автоматических групповых замерных установок АГЗУ-4,5 КСВ, где проводится учет скважинной продукции. Оборудования, расположенные на площадках скважин рассчитаны на давление  $P_{расч}=4,0$  МПа Ниже приведены перечень рассматриваемых разделом ТХ объектов : - обустройство площадок АГЗУ-4 КСВ и АГЗУ-5 КСВ; - обустройство площадок добывающих скважин № № R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 – итого 22 скважины. На м/р Каратурун Северо-Восточный запроектирована система лучевого и коллекторного сбора скважинной продукции. Нефтяная эмульсия со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 прокладываются лучевым

способом и подключены к замерным установкам АГЗУ-4,5 КСВ, где проводится учет скважинной продукции. На площадке АГЗУ-5 КСВ размещена дренажная емкость поз. Т-5 типа ЕП-8-2000-1-2 объемом 8 м<sup>3</sup>. На площадке АГЗУ-4 КСВ предусмотрено подключение дренажной линии в дренажную емкость ГУ-3 КСВ (ДЕ разрабатывается отдельным проектом). Нефтяная эмульсия от АГЗУ-4,5 КСВ коллекторами направляются в манифольд ГУ-3 для дальнейшего сбора и транспортировки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 15 месяцев, в том числе подготовительный период 2 мес. Начало строительства запланировано на сентябрь 2024 года. Распределение заделы по годам строительства: на 2024 г. – 2025 год. Эксплуатация с 2025-2034 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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  
Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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  
Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстояние от – ГУ-3 и 4 КСВ 6,8 км от Каспийского моря. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует 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).;

объемов потребления воды  
Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 670,5 м<sup>3</sup>/год. Водоотведение: 281,7 м<sup>3</sup>/год. При эксплуатации - Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов  
На период строительно-монтажных работ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)  
Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования  
Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Координаты точек и картограмма геологического отвода 1. 45°21'46,67" 52°18'41,46", 2. 45°21'54" 52°19'41", 3. 45°23'20" 52°19'41", 4. 45°27'30" 52°20'30", 5. 45°27'00" 52°28'45", 6. 45°25'30" 52°28'45", 7. 45°22'40" 52°22'40", 8. 45°21'47" 52°21'44", 9. 45°21'30,06" 52°24'02,30", 10. 45°19'26,72" 52°24'11,29", 11. 45°18'51,54" 52°23'49,02", 12. 45°18'32,36" 52°22'52,71", 13. 45°18'41,45" 52°20'10,19", 14. 45°19'48,52" 52°18'39,15", 45°24'50.27"С, 52°23'33.97"В;

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 решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 310,825 т, бензина при строительстве – 22,028 т. При сварочных работах будет израсходовано 700 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 2000 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: в период СМР составит: 8,22307 г/сек или 63,64944т/год, в период эксплуатации: 0,144950 г/сек или 1,1947 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. 0123 Железа оксид 0,0229г/с, 0,0617т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед . 0,0006г/с, 0,00169т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,4049г/с, 1,73026т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,0632г/с, 0,275216т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,03313г/с, 0,14773т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,052091г/с, 0,22165т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,3556г/с, 1,5159т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ. соединения 0,0001г/с, 0,00014т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Толуол, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит, ОБУВ1, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000272т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0071г/с, 0,02954т/год, Кл. опас.2, 2754 АлканыС12-19 0,2133г/с, 0,7710т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,051г/с, 0,0827т/год, Кл.опас.3., , ОБУВ0,04, 2909 Пыль неорг: 4,19525г/с, 57,349154т/год, 2930 Пыль абразивная 0,0068г/с, 0,0254т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0415 С1-С5 0,094684г/с, 0,539852т/год, ОБУВ50, 0416 С6-С10 0,037584г/с, 0,278288т/год, ОБУВ50, 0602 Бензол 0,004381г/с, 0,126228т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,00408г/с, 0,124844т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,004221г/с, 0,125488т/год, Кл.опас.3. 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. 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 СМР. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,3т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0105 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 5,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 4,03125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 10,40525 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,14605т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 1,12 т (Код отхода 20 03 01). Всего 1,26605 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие..

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). Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства 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. Уровень воздействия в период строительства объектов рассматриваемого проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. 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

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Строительство объектов рассматриваемого проекта разделены на участки строительства: - отсыпка площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, R-10, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 и площадки под ГУ-4 КСВ; - обустройство площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430; - выкидные линии со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 до АГЗУ-4,5 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-4 КСВ на площадке ГУ-3 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-5 КСВ на площадке ГУ-4 КСВ; - нефтесборные коллекторы от АГЗУ-4,5 КСВ до манифольда ГУ-3 м/р Каратурун Северо-Восточный. Площадка скважины № R-10 только отсыпается и на данном этапе не подлежит обустройству. Проект обустройства данной скважины будет выполнен другим проектом в зависимости от результатов бурения. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Строительство выполняется на территории существующего промысла. Основными путями сообщения являются ранее запроектированные дороги. Альтернативные варианты достижения целей, указанной намечаемой деятельности, вариантов ее осуществления не рассматриваются в приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

- 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):  
Асанова Сауле Ерлановна

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





