

KZ21RYS00213684

14.02.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 61/2, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, 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. Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Месторождение (участок) Каратурун Южный согласно контракта входит в состав действующего месторождения Каратурун Восточный. Проектом предусматривается разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный»..

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 ранее не проводилась. Согласно проекта разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный. ;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение (участок) Каратурун Южный согласно контракта входит в состав действующего месторождения Каратурун Восточный. В административном отношении нефтегазовое месторождение Каратурун Южный расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в северной части полуострова Бузачи, вблизи залива Комсомолец в 280 км от областного центра г. Актау, в 90 км от ближайшего населенного пункта Акшимрау и в 109 км от Тущекудука, которые связаны с г. Актау грейдерно

и асфальтированной дорогой. Разрабатываемые месторождения Каламкас находится в 30 км к западу, Северные Бузачи в 50 км и месторождение Каражанбас в 60 км к юго-западу от площади месторождения Каратуруна Южного. Орографически территория Каратуруна Южного представляет песчано-солончаковую, слабо всхолмленную равнину с отметками рельефа минус 15-28 м. К морскому порту города Актау подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 175 км к востоку от месторождения. Расстояние до Каспийского моря составляет от скважины №300 – 6,43 км, от скважины №301- 7,09 км, от скважины №302 – 6,97 км, от скважины №303 – 7,94 км, от скважины №305 – 6,63 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем «Проекте разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный» предусмотрено заложение пяти оценочных скважин проектной глубиной 1200 м, проектный горизонт Юра, обоснован необходимый комплекс исследований в скважинах, отбор керна, опробование перспективных объектов в колонне, определен объем лабораторно-аналитических работ. Приведены финансовые затраты на период оценочных работ, расчеты эффективности планируемых работ. Рекомендованы мероприятия по охране недр и окружающей среды. Разведочные работы по оценке месторождения Каратурун Южный проектируются с целью уточнения геологического строения месторождения, оценки литолого-физической характеристики коллекторов и свойств пластового флюида юрских природных продуктивных резервуаров, дебитов объектов опробования скважин и прогнозируемого прироста запасов газа в Ю-I, Ю-II (I блок) и Ю – IV (II блок) горизонтах. Проектная глубина скважин по вертикали / по стволу – 1200 (±250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 25,0 суток. Общий срок строительства скважин – 579,0 суток. Проектный горизонт – Юра. Проектная скорость бурения – 1440 м/ст.мес. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле в объеме 34855,2 м3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По результатам бурения поисковых скважин установлено наличие залежей газа в среднеюрских продуктивных горизонтах Ю-I-Ю-V по которым были подсчитаны запасы газа по категории С1 и утверждены в 1989 году ГКЗ СССР. Проектные глубины скважин обеспечат вскрытие полного разреза перспективных отложений, а планируемый комплекс геолого - геофизических работ позволит получить объективную оценку насыщения вскрываемого бурением скважин юрско – мелового разреза. Результаты сейсмокаротажа в пробуренных скважинах, обеспечат надежную стратификацию отражающих горизонтов и достоверность структурного плана перспективных отложений в пределах контрактной территории. Завершение работ обеспечит уточнение геологического строения юрско - меловых отложений, литолого-физической характеристики природных резервуаров, свойств пластовых флюидов, продуктивности коллекторов и запасов газа. Строительство одной скважин состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление д. 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор д. 244,5 мм × 450 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна д. 168,3 мм × 1200 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин представлен ниже. График бурения скважин: №№300, 301, 302, 303 – 2022 год, скв. №305 – 2023 год бурение, испытание скважин – 2023 – 2024 гг. Продолжительность строительства скважины суток составит 579,0. 2022 г. - №№ 300,301,302, 303 (4-скв.). Общее количество суток составит 100 при бурении. При испытании УПА – 80 2022 год (180 суток, с факелом) 2023 г. - №305. (1-скв.). Общее количество суток составит 25 при бурении. При испытании УПА – 80 (360 суток без факела) 2024 г. При испытании скв. №305 УПА (360 суток без факела)..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Каратурун Южный. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.);

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии 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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Южный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода;

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 раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 2499,5 /скв./цикл. или 12497,5 м³/скв./цикл – 5 скв. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1157,87 м³, от 5 скв. 5789,35 м³. Вода на технические нужды, от 1 скв. 542,27 м³, от 5 скв. 2711,35 м³. - на нужды котельной от 1 скв. 746,76 м³, от 5 скв. 3733,9 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 1157,87, от 5 скв. 5789,35.;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования. Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Месторождение (участок) Каратурун Южный согласно контракта входит в состав действующего месторождения Каратурун Восточный. Границы отвода на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 5. Угловые точки 1. 450 23' 40", 520 09' 18" 2. 450 24' 24", 520 11' 43" 3. 450 23' 52", 520 12' 20" 4. 450 23' 24", 520 12' 14" 5. 450 22' 57", 520 09' 47";

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 решениям 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 555,375 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-20), 610,352 т Р-80).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Каратурун Южный, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). При количественном анализе выявлено, что общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скважин на м/р Каратурун Южный составит от БУ Р-80 (в 2022 г.) от 1 скв. – 5,09036277 г/с или 17,01011688 т/цикл, 5 скв. - 20,36145108 г/с или 68,0404675 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опас. от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,02292 г/с, 0,00237 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,00014 т/год, Класс опас. 2, 0301 Азота диоксид 1,44427 г/с, 6,4456 т/год, Класс опас. 2, 0304 Азота оксид 0,23285 г/с, 1,04729 т/год, Класс опас. 3, 0328 Углерод (Сажа) 0,09497 г/с, 0,040346 т/год, Класс опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,22198 г/с, 1,00634 т/год, Класс опас. 3, 0337 Углерод оксид 1,17874 г/с, 5,24014 т/год, Класс опас. 4, 0342 Фтористые газы. соед. 0,00018 г/с, 0,00011 т/год, Класс опас. 2, 0344 Фториды неорг. плохо раст. 0,00019 г/с, 0,00012 т/год, Класс опас. 2, 0415 С1-С5 0,4386948 г/с, 0,070191 т/год, Класс опас. - ОБУВ, 0416 С6-С10 0,0048977 г/с, 0,010586 т/год, Класс опас. - ОБУВ, 0703 Бенз/а/пирен 0,00000227 г/с, 1,0755Е-05 т/год, Класс опас. 1, 1325 Формальдегид 0,02261 г/с, 0,10075 т/год, Класс опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,013605 г/с, 0,036154 т/год, Класс опас. -0,05, 2754 Алканы С12-19 0,56049 г/с, 2,4577 т/год, Класс опас. 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032 г/с, 0,000023 т/год а, Класс опас. 3, 2906 Мелиорант 0,0301 г/с, 0,02165 т/год, Класс опас. 4, 2908 Пыль неорг.: 70-20% 0,817953 г/с, 0,167466 т/год, Класс опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,0000158 т/год, Класс опас.- ОБУВ. Общий выброс ЗВ в атмосферу при испытании скважин на м/р Каратурун Южный составит от БУ Р-80 (в 2022 г.) от 1 скв. – 4,190876727 г/с или 7,84958101т/цикл, 4 скв. - 16,76350691г/с или 31,39832404 т/цикл, в 2023 г.: 4,149142227 г/с или 28,15654528т/цикл, 4 скв. - 16,59656891 г/с или 112,6261811т/цикл. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора в ТОО «Экопроект Мангистау», далее на очистные сооружения Каламкас. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования

отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скв/5 скв. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,4614/7,307т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,3175т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,4060/27,030т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 169,9384/849,692т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7868/3,934/ т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,009 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 1,4103/7,0591 3 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 179,0682т/от 1 скв. и 895,341 от 5 скв..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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) ТОО «Бузачи Нефть» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «Бузачи Нефть» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на территории месторождения Каратурун Южный не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ проводится на ближайшем месторождении Каратурун Восточный. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за III квартал 2021 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратурун Южный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на

окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Проведение работ по строительству оценочных скважин №№300, 301, 302, 303, 305 на месторождении Каратурун Южный оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Экологическая оценка по строительству оценочных скважин №№300, 301, 302, 303, 305 на месторождении Каратурун Южный предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно технического задания на проект работ по оценке месторождения Каратурун Южный, предлагается бурение пяти поисковых скважин №№300, 301, 302, 303, 305 проектной глубиной 1200 (±250) м. Бурение предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-20, P-80, при испытании скважин – УПА-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1200 (±250) м. Проектный горизонт – Юра. Разведочные работы по оценке месторождения Каратурун Южный проектируются с целью уточнения геологического строения месторождения, оценки литолого-физической характеристики коллекторов и свойств пластового флюида юрских природных продуктивных резервуаров, дебитов объектов опробования скважин и прогнозируемого прироста запасов газа в Ю-I, Ю-II (I блок) и Ю – IV (II блок) горизонтах. Выполнение проектных работы обеспечит определенный прирост запасов газа по категории C1. Альтернативные варианты достижения целей (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на

окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Асанова Сауле Ерлановна

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

