

KZ25RYS01742623

22.05.2026 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", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 13, здание № 32В, 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) Намечаемая деятельность предусматривает строительство оценочных скважин №№ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3 на месторождении Каратурун Восточный. Намечаемая деятельность будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки месторождения Каратурун Восточный. Цель бурения: поиск и разведка УВС. Данная намечаемая деятельность согласно пункту 2. «Недропользование» подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК подлежит к обязательной процедуре скрининга..

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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно месторождение Каратурун Восточный входит в Мангистауский район Мангистауской области РК и расположено в северо-западной части полуострова Бузачи в 277 км к северу от г. Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун

Восточный находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Проектируемый объект находится на лицензионной территории ТОО «Бузачи Нефть». Местоположения скважин выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважин на поверхности: ОЦ-1 (9606589 м В; 5026228 м С), ОЦ-2 (9607637 м В; 5025612 м С), ОЦ-3 (9603894 м В; 5025547 м С)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции
Производственные задачи: - Пробурить вертикальные оценочные скважины №№ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3 на месторождении Восточный Каратурун, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой. - Выполнить отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой. - Провести испытание пробуренных скважин для уточнения коллекторских свойств продуктивных пластов. Прогнозируемые объемы добычи нефти и растворенного газа (вариант 2): Добыча нефти на начальном этапе эксплуатации скважины, тыс. т/год - 45,5. Средняя производительность за весь период эксплуатации тыс. т/год - 20,1. Добыча газа на начальном этапе эксплуатации скважины, тыс. м³/год - 0,8. Средняя производительность за весь период эксплуатации тыс. м³/год - 0,34. Расчетный период эксплуатации скважины, год - 12. Характеристика продукции: плотность нефти - 0,9413 г/см³. Содержание (% масс.): парафина - 1,75 асфальтенов - 19,30, серы общей - 1,68, коксумости - 6,49, зольности - 0,24. Плотность газа - 0,713 г/см³. Компонентный состав нефтяного газа (содержание, % мольн.): углекислый газ - 0,128, азот - 4,532, метан - 93,634, этан - 0,976, пропан - 0,210, изо-бутан - 0,135, Н-бутан - 0,102, изо-пентан - 0,046, Н-пентан - 0,033, гексан+высшие - 0,200..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности
1.Строительно-монтажные работы В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на буровой площадке. 2.Подготовительные работы к бурению Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3.Бурение скважины Бурение - сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: • бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; • удаление выбуренной породы из скважины; • крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; • проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; • спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны; Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-20, ZJ-30 или аналогичными. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: • безамбарного метода бурения; •экологически безопасных компонентов бурового раствора; •закрытой системы циркуляции бурового раствора; • трехступенчатой системы очистки бурового раствора; • использование сертифицированного оборудования. 4.Испытание скважины По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: • Перфорация эксплуатационной колонны. • Вызов притока и очистка скважины. • Проведение ГДИ исследований и с отжигом газа на факельной установке..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения - 01.07.2026 г. Окончание бурения - 31.12.2027 г. Продолжительность строительства 1 (одной) скважины - 120,5 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 7 суток, время бурения и крепления - 20 суток, испытание 91,5 сут, в т.ч. 85 суток отработки на факел. Планируемый объем сжигаемого газа на одну скважину - 15,98 тыс.м³ Расчетный период эксплуатации скважины 12 лет. Срок планируемой постутилизации объекта 2037 год..

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 одну буровую площадку необходимо 1,9 га. (источник нормы отвода земель - СН459-74). Общая площадь земельного участка для 3 скважин составит 5,7 га. Участок будет использован под строительство буровой установки и размещения оборудования и техники. Целевое назначение: бурение оценочных вертикальных скважин на месторождении Каратурун Восточный. Использование земельного участка в период проведения работ при строительстве 1 скважины составит в пределах 120,5 суток. ;

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 Источники водоснабжения: Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд на месторождении Каратурун Восточный используется привозная питьевая вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз» (Кияктинский водозабор). Для станка ZJ-30C (процесс бурения) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 25 м³. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 29,1 м³. Для станка ZJ-20 (процесс бурения) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 25 м³. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 29,1 м³. Для станка УПА-60/80 (процесс испытания) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 2,1 м³. Хранение воды для хоз-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 3,2 м³. В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. № 481-П и согласно ст.117 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г., ширина водоохранной зоны, составляет 2000 м от уреза воды. Скважины находится за пределами водоохраной зоны. Расстояние от скважин до Каспийского моря составляет (диапазон расстояний: ~6900 – 7300 м).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Объем водопотребления составит: • 835,7 м³, из них 314,9 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 520,8 м³ – на производственные нужды. Объем водоотведения составит: • 97,90 м³ – на утилизацию, 202,90 м³ – на повторное использование.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозбытовых целей, технологических и производственно-бытовых целей;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Разработку нефтяного месторождения Каратурун Восточный осуществляет ТОО «Бузачи Нефть». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Бузачи Нефть» в соответствии с контрактом на недропользование за №792 от 02.11.01. и Дополнением №1 к нему за № 1292 и Дополнением №2 к нему за № 1666. Горный отвод предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Бузачи Нефть» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Каратурун Восточный на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол №42/5 МЭ РК от 17 ноября 2025 года) Площадь горного отвода 5,55 км². Координаты угловых точек участка: 1.СШ45°21'20'' ВД 52°19'27,93'' 2. СШ45°21'51,31'' ВД 52°19'19,12'' 3. СШ45°21'54'' ВД 52°19'41'' 4. СШ45°22'01,35'' ВД52°19'41,06'' 5. СШ 45°22'04,84'' ВД 52°20'20,44'' 6. СШ45°22'01,24'' ВД52°20'57,53'' 7. СШ45°21'48,2'' ВД52°21'45,23'' 8. СШ45°21'47'' ВД52°21'45,23'' 9. СШ45°21'44,61'' ВД 52°22'03,57'' 10. СШ45°21'25,66'' ВД 52°22'38,51'' 11. СШ45°21'07,33'' ВД 52°22'25,46'' 12. СШ 45°21'07,14'' ВД 52°20'59,54'' Координаты местоположения планируемых скважин на поверхности: №ОЦ-1 (СШ 45°21'45.6097"; ВД 52°21'33.3668"), №ОЦ-2 (СШ 45°21'25.0863"; ВД 52°22'21.0253"), №ОЦ-3 (СШ 45°21'25.0113"; ВД 52°19'29.0531").;

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 Территория месторождения Каратурун Восточный расположена в западной части полуострова Бузачи, растительный покров которого сформирован в жёстких природных условиях северных пустынь – засушливого климата с резкими колебаниями температуры, большого дефицита влажности, высокого уровня засоленности почв и характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры, низким уровнем биологического разнообразия.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды – 0,366 т Дизтопливо – 1350 т Цемент – 144 т Компоненты бурового раствора КОН – 4,347 т, NaOH – 0,237 т, Na₂CO₃ – 1,149 т, Бентонит - 3,6 т, Poly-Plus RD - 0,837 т, Polypac UL – 3,654 т, KCl – 41,4.8 т, Spersene CF – 7,308 т, Polysal – 5,358 т, Duovis – 1,461 т, OS1-L – 0,486 т, MI Cide – 0,048 т, Lube 167 – 7,305 т, Safe-Carb – 207,63 т, Барит – 29,07 т Сроки использования ресурсов: июль 2026 по декабрь 2027 года.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Суммарные выбросы при бурении одной скважины станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 29,67322 т/год Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 7,9481т/год (7,6737г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,2915т/год (1,247г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,6759т/год (1,5902г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 6,4805 т/год (6,3195г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 2,870235т/год (2,79018 г/с) Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 2,9968т/год (8,003г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 3,0135т/год (7,1604г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 1,0506т/год (2,9158г/с) Суммарные выбросы при бурении двух скважин станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 59,3464 т/год Максимальные выбросы в период бурения двух скважин станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) –15,8962 т/год (15,3474г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 2,583т/год (2,49 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 3,3518 т/год (3,1804 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 12,961 т/год (12,639 г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 5,74047 т/год (5,58036 г/с) Максимальные выбросы в период бурения двух скважин станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 5,9936 т/год (16,006 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,6816 т/год (3,4978 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 6,027 т/год (14,3208 г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 2,1012 т/год (5,8315 г/с) Общее количество выбросов в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: 16,00085т/год.Максимальные выбросы в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 5,191170505 т/год (1,766613304 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,4237 т/год (0,4557 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 5,743154205 т/год (1,8403442 г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 1,85036 т/год (0,63785 г/с) Общее количество выбросов в период испытания двух скважин станком УПА-80 составят: 32,0017т/год.Максимальные выбросы в период испытания двух скважин станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 10,38234101 т/год (3,533261 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,68706291 т/год (0,57440682 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 2,8474 т/год (0,9114 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 11,48630841 т/год (3,680684 г/с); смесь углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 3,70072 т/год (1,2757 г/с).

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 Сброс сточных вод в водоемы и водотоки отсутствует..

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 Основные виды отходов на

период бурения одной скважины буровой установкой ZJ-30С:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины -155,225т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины -337,22т/г.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора— 0,9367т/г.4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала— 0,6273т/г. Основные виды отходов на период бурения двух скважин буровой установкой ZJ-30С:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 310,45т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 674,44т/г.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 1,8734т/г.4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала—1,2546т/г. Основные виды отходов на период бурения одной скважины буровой установкой ZJ-20:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины -155,225 т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 337,22т/г. 3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 0,9367т/г.4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала— 0,6273т/г. Основные виды отходов на период бурения двух скважин буровой установкой ZJ-20:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 310,45т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 674,44т/г.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 1,8734т/г. 4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала –1,2546т/г. Основные виды отходов на период испытания одной скважины буровой установкой УПА-80:1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,1875т/г.2. Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны – 0,5 т/г.3. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 1,0629т/г. Основные виды отходов на период испытания двух скважин буровой установкой УПА-80:1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей—0,375т/г.2. Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны—1т/г.3. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2,1258т/г..

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. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Департамент по чрезвычайным ситуациям Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Анализ проведенных исследований за 4 квартал 2025 г. показал, что: - значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями; -

концентрации загрязняющих веществ, определяемые в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы; - месторождение характеризуется бедностью флоры, низким уровнем биологического разнообразия; - животный мир Мангистауской области характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно литературным данным, ведущую роль среди животного населения играют членистоногие, пресмыкающиеся, рептилии, млекопитающие и птицы; - территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам, в процессе обследования радиационные аномалии не выявлены. Так как участок проектирования скважин расположен за пределами водоохранных зон источников поверхностных вод, воздействие работ в результате строительства скважин на состояние поверхностных вод не предполагается..

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 Атмосферный воздух – в период бурения скважин воздействие от работы дизельных и котельных установок, цементировочного и сварочного агрегатов, насосов ГСМ, а также во время испытания отжиг на ГФУ Водные ресурсы – в период бурения и испытания скважины воздействие от сточных вод, бурового раствора, нефтепроявления на устье скважины Почвенный покров – возможные утечки ГСМ и аварийные ситуации Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Водные ресурсы - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Почвенный покров - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Растительный покров - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Животный мир - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Недра - ограниченный, кратковременный, сильная. Категория значимости – низкая Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Каратурун Восточный составляет 4,44 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны, принятый 1000 м и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих устройств на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и

растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и (или) мест расположения объектов). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА

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



