

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ62RYS01742636

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 эксплуатационных скважин №№304, 306, 307, 308, 309 на месторождении Каратурун Южный. Намечаемая деятельность будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки месторождения Каратурун Южный. Цель бурения: добыча газа. 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 В административном отношении газовое 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 Тушекудука, которые связаны с г. Актау грейдерной 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 Каратурун Южный. 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. 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: 304 (9606391 м В; 5023636 м С), 306 (9607088 м В; 5024096 м С), 307 (9607188 м В; 5023534 м С), 308 (9607450 м В; 5023294 м С), 309 (9607935 м В; 5022500 м С)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции
Производственные задачи: - Пробурить вертикальные эксплуатационных скважин №№304, 306, 307, 308, 309 на месторождении Каратурун Южный, 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 (освоение) пробуренных скважин для очистки продуктивных пластов и добычи УВ. Прогнозируемые объемы добычи газа (вариант 2): Добыча газа на начальном этапе эксплуатации скважины, млн. м³/год - 36,5. Средняя производительность за весь период эксплуатации млн. м³/год - 43,8. Расчетный период эксплуатации скважины, год – 60. Характеристика продукции: плотность газа – 0,713 г/см³. Компонентный состав свободного газа (содержание, % мольн.): метан – 92,39, этан – 0,71, пропан - 0,14, и-бутан – 0,05, н-бутан – 0,05, и-пентан – 0,03, н-пентан – 0,03, гексан – 0,03, гептан – 0,01, гелий – 0,04, водород – 0,01, кислород – 1,12, углекислый газ – 0,04, азот – 5,34..

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 (освоение) скважины По окончании буровых работ проводится испытание (освоение) скважины по программе: • Перфорация эксплуатационной колонны. • Вызов притока и очистка скважины с отжигом газа на факельной установке..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения – 01.01.2027 г. Окончание бурения – 31.12.2029 г. Продолжительность строительства 1 (одной) скважины – 112,1 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 7 суток, время бурения и крепления - 20 суток, испытание 83,1 сут, в т.ч. 48 суток отработки на факел (6 продуктивных объектов по 8 суток на каждый объект) . Планируемый объем сжигаемого газа при очистке скважины №304 – 1104 тыс.м³ Планируемый объем сжигаемого газа (на 1 скважину) при очистке скважин №№306, 307, 308, 309 – 1382,4 тыс.м³ Расчетный период эксплуатации скважины 60 лет. Срок планируемой постутилизации объекта 2087 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 5 скважин составит 9,5 га. Участок будет использован под строительство буровой установки и размещения оборудования и техники. Целевое назначение: бурение эксплуатационных вертикальных скважин на месторождении Каратурун Южный. Использование земельного участка в период

проведения работ при строительстве 1 скважины составит в пределах 112,1 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 Южный 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-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-III 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 находятся за пределами водоохранной зоны. Расстояние от скважин до Каспийского моря составляет (диапазон расстояний: ~6000 – 8000 м).;

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

объёмов потребления воды Объем водопотребления составит: • 1088,5 м3, из них 293,3 м3 на хозяйственно-бытовые нужды, 795,2 м3 – на производственные нужды. Объем водоотведения составит: • 385,70 м3 – на утилизацию, 198,67 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 Южный 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. Геологический отвод предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Бузачи Нефть» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Каратурун Южный в пределах блоков К-ХII-10а (частично) в акватории Каспийского моря, в пределах блока ХХХI-12-Е (частично), F (частично) на суше, ХХХII-12-В (частично), С (частично) на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол №5/4 МЭ РК от 12 июня 2020 года и письмо № 04-11/21621 от 26.10.2020 г.). Площадь геологического отвода 116,79 км2. Координаты угловых точек участка: 1.СШ 45°21'46,67"ВД 52°18'41,46"2. СШ 45°21'54"ВД 52°19'41"3. СШ 45°23'20"ВД 52°19'41"4. СШ 45°27'30"ВД 52°20'30"5. СШ 45°27'00"ВД 52°28'45"6. СШ 45°25'30"ВД 52°28'45"7. СШ 45°22'40"ВД 52°22'40"8. СШ 45°21'47"ВД 52°21'44"9. СШ 45°21'30,06"ВД 52°24'02,30"10. СШ 45°19'26,72"ВД 52°24'11,29"11. СШ 45°18'51,54"ВД 52°23'49,02"12. СШ 45°18'32,36"ВД 52°22'52,71"13. СШ 45°18'41,45"ВД 52°20'10,19"14. СШ 45°19'48,52"ВД 52°18'39,15" Координаты местоположения планируемых скважин на поверхности: №304 (СШ 45°20'21.7812"; ВД 52°21'22.2665"), №306 (СШ 45°20'36.2961"; ВД 52°21'54.6287"), №307 (СШ 45°20'18.0420"; ВД 52°21'58.7830"), №308 (СШ 45°20'10.1261"; 52°22'10.6257"), №309 (СШ 45°19'44.1465"; ВД 52°22'32.2717").;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации По ботанико-географическому районированию территория месторождения Каратурун Южный относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством сором и солончаков и характерной для

этих условий местобитания ксерогалофитной растительностью из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних солянок (сведы заостренная и высокая, климакоптера мясистая, солянки натронная, Паульсена, олиственная, солерос европейский, галимокнемисы твердоплодный, Карелина, петросимония трехтычинковая, лебеда татарская).;

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 – 0,61 т Дизтопливо – 2310,5 т Цемент – 269 т Компоненты бурового раствора КОН – 7,192 т, NaOH – 0,385 т, Na₂CO₃ – 1,887 т, Бентонит - 6,0 т, Poly-Plus RD - 1,34 т, Polypac UL – 5,97 т, KCl – 67,73 т, Spersene CF – 11,94 т, Polysal – 8,833 т, Duovis – 2,409 т, OS1-L – 0,803 т, MI Cide – 0,081 т, Lube 167 – 12,045 т, Safe-Carb – 329,08 т, Барит – 47,53 т Сроки использования ресурсов: январь 2027 по декабрь 2029 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 трех скважин станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 88,95403055т/год Максимальные выбросы в период бурения трех скважин станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 23,8326т/год (23,0211г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 3,8724 т/год (3,741г/с); углерод (3 кл.оп.) – 1,3449 т/год (1,29г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 5,0259т/год (4,776 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 8,606205т/год (8,37054г/с) Максимальные выбросы в период бурения трех скважин станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 8,9712 т/год (24,009 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,45788т/год (3,9015г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,5337т/год (1,4658г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 2,5194 т/год (5,2467г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 3,144582 т/год (8,74743г/с) Суммарные выбросы при бурении одной скважины станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 29,646074 т/год Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 7,9442т/год (7,6737г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,2908т/год (1,247 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,4483т/год (0,43г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,6753т/год (1,5902 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 2,868735т/год (2,79018 г/с) Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 2,9904т/год (8,003 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,48596т/год (1,3005г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,1779т/год (0,4886 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 0,8398 т/год (1,7489г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 1,042924т/год (2,91581г/с) Общее количество выбросов в период испытания трех скважин станком УПА-80 составят: 172,458т/год. Максимальные выбросы в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 28,27232655т/год (6,885027144г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 4,594556814 т/год (1,119203161г/с); углерод (3 кл.оп.) – 10,82822212 т/год (1,68187262 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 4,2666т/год (1,3671г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 114,7382212 т/год (18,7309262 г/с); метан – 2,44238053т/год (0,332568155г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 5,973534т/год (1,91355г/с) Общее количество выбросов в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: 60,44882т/год. Максимальные выбросы в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 9,70527571т/год (2,333294296 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,577208553т/год (0,379289073г/с); углерод (3 кл.оп.) – 3,84371392 т/год (0,59252858 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,4222т/год (0,4557г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 40,58913092т/год (6,5626858 г/с); метан – 0,872703273т/год (0,118832145 г/с); углеводородов предельных C1-

C5 – 0,3253т/год (0,0532г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 1,99118т/год (0,63785г/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 трех скважин буровой установкой ZJ-30C: 1.Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 452,025 т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 1520,22 т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 3,6033т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,8819т/г. Основные виды отходов на период бурения одной скважины буровой установкой ZJ-30C:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины-150,675т/г.2.Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины-506,74т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора–1,2011т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала–0,6273т/г. Основные виды отходов на период бурения трех скважин буровой установкой ZJ-20:1.Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины-452,025 т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 1520,22т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора–3,6033т/г.4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала–1,8819т/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 -150,675 т/г.2.Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 506,74т/г.Образуются в результате строительства колонны – 2,1681 т/г.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные).Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора–1,2011 т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала–0,6273т/г Основные виды отходов на период испытания трех скважин буровой установкой УПА-80:1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные).Образуются в результате работы дизельных двигателей–0,61875т/г.2.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора–1,6764т/г.3.Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны–1,5т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2,89599т/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 – 0,20625т/г. 2.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные).Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора–0,5588т/г.3.Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны– 0,5т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные).Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 0,96533т/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 водоохраных 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 Южный 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 отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных 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 мест расположения объекта). 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)



