

KZ44RYS01850533

31.07.2026 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, АРЫМБЕК ҚҰДАЙБЕРГЕН БЕРІКҰЛЫ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) Проектом предусмотрено «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№115, 119, 120 на месторождении Каратобе Южное». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) нет;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каратобе Южное в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караулкелды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 112км. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47°55' 10" Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51"Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота. 56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота.56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота.56°29' 08" Географические координаты проектируемых скважин: Сква №115 -Сев. Широта 47°54'36.2583"Вост. Долгота 56°30'15.7738" Сква №119 -Сев. Широта 47°54'47.9673"Вост. Долгота 56°29'33.1033" Сква №120 -Сев. Широта

47°54'33.1735"Вост. Долгота 56°29'34.4133".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№115,119,120 на месторождении Каратобе Южное» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, МИР РК от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Бурение эксплуатационных скважин №№115,119,120 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные, следующие : Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1323,53 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 102,0 сут. с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Целью бурения является добыча углеводородов. Проектная глубина по вертикали/по стволу – 3000/3000±250м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство эксплуатационных скважин №№115,119,120 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин , применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направления □ 508мм □ 0-35м Кондуктор □ 339,7мм □ 0-160м Тех. колонна □ 244,5мм □ 0-1750м Экс. колонна □ 177,8мм □ 0-3000±250 Бурильная колонна укомплектована трубами 127мм, марки G-105, с толщиной стенок 9,19мм, что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов. С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважин при возможных ГНВП..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начала реализации намечаемой деятельности: Объем работ по строительству №115 скважины составляет 102,0 суток, из них: • СМР-15,0 суток; • Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; • Бурение и крепление скважин – 68,0; • Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №115 является переходящим. Работы по СМР, бурению направления, кондуктора и технической колонны (50,9 суток) выполняются в 2026 году, работы по бурению эксплуатационной колонны и освоению скважины (51,1 суток) – в 2027 году. Объем работ по строительству №119 скважины составляет 102,0 суток, из них: •СМР-15,0 суток; • Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; •Бурение и крепление скважин – 68,0; • Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №119 – 2030 г. Объем работ по строительству №120 скважины составляет 102,0 суток, из них: • СМР-15,0 суток; • Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; • Бурение и крепление скважин – 68,0; • Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №120 – 2031 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47° 55' 10"Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51"Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"

Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота.56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота.56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота. 56°29' 08" Географические координаты проектируемых скважин: Сква №115 -Сев. Широта 47°54'36.2583"Вост. Долгота 56°30'15.7738" Сква №119 -Сев. Широта 47°54'47.9673"Вост. Долгота 56°29'33.1033" Сква №120 -Сев. Широта 47°54'33.1735"Вост. Долгота 56°29'34.4133";

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами согласно договору №013277 от 06.01.2026г. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Расчет водопотребления и водоотведения на 1 скв – 1071 м3/скв/цикл; Расчет водопотребления и водоотведения на 3 скв – 3213 м3/скв/цикл.;

объемов потребления воды Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{обр}$ при бурении скважины №115 (2026г), составляет – 983,704 м3 или 1003,37 т. при бурении скважины №115 (2027г), составляет – 351,030 м3 или 358,05 т. при бурении скважины №119 (2030г), составляет – 1334,734 м3 или 1361,42 т. при бурении скважины №120 (2031г), составляет – 1334,734 м3 или 1361,42 т.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47°55' 10" Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51"Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота. 56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота.56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота.56°29' 08" Географические координаты проектируемых скважин: Сква №115 -Сев. Широта 47°54'36.2583"Вост. Долгота 56°30'15.7738" Сква №119 -Сев. Широта 47°54'47.9673"Вост. Долгота 56°29'33.1033" Сква №120 -Сев. Широта 47°54'33.1735"Вост. Долгота 56°29'34.4133";

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 На территории предполагаемого бурения скважины 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении и строительно-монтажных работах от скважины №115 на месторождении Каратобе Южное 2026 г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 5,52 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 6,97466 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 0,9047 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 2,1139 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000248 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 5,2392 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,24518 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,21372 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,21372 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 2,145944 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; ВСЕГО: 23,7111644 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении и строительно-монтажных работах от скважины №115 на месторождении Каратобе Южное 2027 г Азота диоксид 2-Кл опасн; 6,1043 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 7,70775 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 2,3449728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000288 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 5,8103 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,298404051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,23616 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,23616 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 2,371788 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114026 т/г; ВСЕГО: 26,12126625 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении, строительно-монтажных работах и при освоении скважины №119 на месторождении Каратобе Южное 2030г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 11,6768 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 14,75066 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,91345 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 4,4763728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000508 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 11,09325 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,543594051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 4,537771 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; ВСЕГО: 50,03602425 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении, строительно-монтажных работах и при освоении скважины №120 на месторождении Каратобе Южное 2031г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 11,6768 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 14,75066 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,91345 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 4,4763728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000508 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 11,09325 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,543594051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 4,537771 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; ВСЕГО: 50,03602425 т/г. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Лимиты накопления отходов скв №115 (2026г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 973,6379 т/г. буровой шлам – 382,358т/г; отработанный буровой раствор -590,22т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла-0,02031т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-0,7321. Лимиты накопления отходов скв №115 (2027г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 317,3374 т/г. буровой шлам – 105,66 т/г; отработанный буровой раствор -210,62т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла-0,02257 т/г; металлолом-0,15170 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-0,7350. Лимиты накопления отходов скв №119 (2030г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 1290,67 т/г. буровой шлам – 488,02 т/г; отработанный буровой раствор -800,84т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла -0,042409 т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-1,4671. Лимиты накопления отходов скв №120 (2031г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 1290,67 т/г. буровой шлам – 488,02 т/г; отработанный буровой раствор -800,84т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла-0,042409 т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-1,4671. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой 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 намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Казахтуркмунай» 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. При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2025г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых

проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. 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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 4 балла Низкая значимость Поверхностные воды Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Подземные воды Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Недр Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Почвы Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Растительность Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 6 балла Низкой значимости Животный мир Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 4 балла Низкой значимости При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Каратобе Южное предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти; • обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования; • сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; • защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин; • предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; • предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промысловой жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; • надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; • надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; • предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; • в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: • необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; • уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин №№115, 119, 120 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте предусмотрено бурение скважины №140, подводящая установка УПА-60М (60/80) отвечающие современному техническому уровню..

- 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):
Достанов Сертай

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

