

KZ71RYS01913970

14.09.2026 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 "Жаикмунай", 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица А.Карев, строение № 43/1, 970340003085, СЕЙТКАЗИН АСХАТ САМАТОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk
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) Вид намечаемой деятельности – разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. Классификация намечаемой деятельности относится к приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов, согласно которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Согласно рекомендуемого 2-варианта, предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Чинаревское составит менее 500 т/сут. по нефти, по газу менее 500 тыс.т/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти и газа из нефтяных залежей рекомендуемого 2-варианта: Максимальные показатели объемов добычи нефти (90,2 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по нефти составляет 247,22 т/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальные показатели объемов газа (22,8 млн.м3) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 62,6 тыс.м3/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальный фонд скважин (35 ед.) приходится на 2036 год. Также, согласно характеристике основных показателей разработки по отбору конденсата и газа из газоконденсатных залежей: Максимальные показатели объемов добычи конденсата (77,6 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по конденсату составляет 212,55 т/сут, при фонде добывающих скважин – 38 ед.; Максимальные показатели объемов газа (111,2 млн.м3) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 304,692 тыс.м3/сут, при фонде добывающих скважин – 38 ед.; Максимальный фонд скважин (40 ед.) приходится на 2038 год. Цель разработки проектного документа – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи месторождения Чинаревское..

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Чинаревское Ранее, согласно действующим инструкциям по ОВОС, к «Проекту разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское (по состоянию на 01.01.2021г.)» разрабатывался Отчет

о возможных воздействиях (ОВВ). Действующим проектным документом является «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» (протокол ЦКРР РК № 04-0/3458-вн от 15.04.2022). Настоящей «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское (по состоянию на 01.07.2026 г.)» составлен согласно п.104 гл.10 «Единых правил...», где с учетом текущего состояния разработки, годовые объемы добычи были пересмотрены в сторону уменьшения относительно предыдущего проектного документа. Согласно проектным решениям настоящего проекта, по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается строительство 7-и вертикальных добывающих скважин (из них: 3 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 4500-4900 $\pm$ 250 м и 1-й оценочной скважины глубиной 5820 $\pm$ 250 м в 2032-2034 гг., 2036-2037 гг., также: 8-и боковых стволов существующих скважин (из них: 4 ед. нефтегазовые, 4 ед. на газоконденсатные) глубиной 5000-5500 $\pm$ 250 м в 2031 г., 2033-2036 гг., 2038 г.; 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Чинаревское..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ), в составе Чинаревского лицензионного блока, расположено в Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска. Ближайший населенный пункт – село Сулуколь, расстояние от крайнего источника 1,75 км. В орографическом отношении территория месторождения расположена в зоне южных отрогов Общего Сырта, переходящих в холмистую равнину, сильно расчлененную сетью оврагов, балок и ручьев, в районе водораздела рек Урала и Чагана. Абсолютные отметки рельефа воздымаются с юга на север с +78 до +115 м. Климат района резко континентальный, со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Максимальная температура в летний период достигает плюс 42 °С, минимальная зимой – минус 43 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 270 мм. Месторождение занимает выгодное географо-экономическое положение. В 75 км к юго-востоку от него расположено уникальное по запасам нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак с развивающейся добычной, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой. Одним из производств здесь является малотоннажное производство по переработке конденсата в светлые продукты «Конденсат». В 150 км к востоку располагается Оренбургское газовое месторождение с действующим газоперерабатывающим заводом производительностью 30,0 млрд.м³ в год. Предназначенный для продажи газ ТОО «Жаикмунай» транспортирует через свой 17 км трубопровод, который соединяется с магистральным газопроводом «Союз», проходящим юго-восточнее месторождения. В 70 км западнее – нефтепровод «Мангышлак-Самара» и проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и ГИОС с годовой производительностью 1,5 млн.т нефти. Южнее месторождения протекает река Урал. По территории Чинаревского месторождения с севера на юг протекают правобережные притоки реки Урал – малые реки Ембулатовка и Быковка. Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жаикмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ: - до УКПГ-1/2 - 2230 м; - УКПГ-3 - 1840 м; - УПН – 2820 м; - ЦПБО - 950 м; - ГТЭС-26МВт – 2230 м. Объекты ЧНГКМ расположены за пределами водоохранных зон. Необходимость установления – нет. Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно рекомендуемого 2-варианта, предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Чинаревское составит менее 500 т/сут. по нефти, по газу менее 500 тыс.т/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти и газа из нефтяных залежей рекомендуемого 2-варианта: Максимальные показатели объемов добычи нефти (90,2 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по нефти составляет 247,22 т/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальные показатели объемов газа (22,8 млн.м³) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 62,6 тыс.м³/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальный фонд скважин (35 ед.) приходится на 2036 год. Также, согласно характеристике основных показателей разработки по отбору конденсата и газа из газоконденсатных залежей: Максимальные показатели объемов добычи конденсата (77,6 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по конденсату составляет 212,55 т/сут, при фонде добывающих скважин – 38 ед.; Максимальные показатели объемов газа (111,2 млн.м³) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 304,692 тыс.м³/сут, при фонде добывающих

скважин – 38 ед.; Максимальный фонд скважин (40 ед.) приходится на 2038 год. Согласно проектным решениям, по рекомендованному 2-му варианту предусматривается строительство: - 7-и вертикальных добывающих скважин (3 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 4500-4900 ±250 м и 1-й оценочной скважины глубиной 5820 ±250 м в 2032-2034 гг., 2036-2037 гг.; - 8-и боковых стволов существующих скважин (4 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 5000-5500±250 м в 2031 г., 2033-2036 гг., 2038 г. Учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. Ориентировочные расчеты проведены только для площадок максимального количества добывающих скважин. Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов ЗВ в ОС для ТОО «Жаикмунай» и технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 - рекомендуемый к реализации. Нефтяные объекты разработки: Вариант 1 — базовый вариант, предусматривающий продолжение реализации утвержденного предыдущим Проектным документом варианта разработки, актуализированного с учетом текущего состояния залежей и фактического фонда пробуренных скважин. Вариант предусматривает бурение оставшихся 6 вертикальных добывающих скважин и 4 боковых стволов в существующих скважинах. Эксплуатационный фонд составит 38 добывающих и 8 нагнетательных скважин. Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. В данном варианте оптимизируется размещение и последовательность ввода скважин с целью повышения эффективности разработки и более рационального использования эксплуатационного фонда. Для уплотнения сетки предусматривается бурение 3 дополнительных вертикальных добывающих скважин, а также 4 боковых стволов в существующих скважинах. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 35 ед. и нагнетательных – 8 ед. Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 17 скважин (всего проектных вертикальных 12 ед., бурение боковых стволов в существующих скважинах – 5 ед.). Предусматривается перевод 4 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 10 ед. Газоконденсатные объекты разработки: Вариант 1 – (Подробнее описано в Приложении 1) Вариант 2 предусматривает тот же объем бурения, что и вариант 1, — 4 вертикальные скважины и 4 боковых ствола. При этом изменены местоположение проектных скважин, целевые горизонты и скважины, в которых предусматривается бурение боковых стволов. Принятые изменения позволяют вовлечь в разработку дополнительные участки залежи с более значительными запасами, повысить охват залежи дренированием и обеспечить более эффективную выработку запасов. Максимальный фонд добывающих скважин составит 40 ед. Вариант 3 - (Подробнее описано в Приложении 1).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 г., после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки (продолжение эксплуатации до окончания срока действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г.) В 2032-2034 гг., 2036-2037 гг.: строительство 7-и вертикальных добывающих скважин (3 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 4500-4900 ±250 м и 1-й оценочной скважины глубиной 5820 ±250 м; В 2031 и 2033-2036 гг., 2038 г.: строительство 8-и боковых стволов существующих скважин (4 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 5000-5500±250 м. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года..

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 Земельные участки, их площади: площадь горного отвода - 225,31 км²; Целевые назначения: В соответствии с пунктом 2 статьи 110 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» недропользователь вправе проводить операции по добыче углеводородов в пределах пространственных границ участка недр, установленных контрактом на недропользование; Сроки использования: срок действия контракта на

недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское являются: - привозная вода питьевого качества; - для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая). Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м³. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды:

□ хозяйственно-бытовые; □ производственные; □ условно-чистые ливневые стоки (ливневые талые воды). На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Проектам НДС для прудов испарителей УКПГ-1,2,3 и Полигона захоронений пластовых вод и промышленных стоков на 2026 г., объемы сбросов сточных вод на 2026г. будет составлять 70575,909 м³/год. Южнее месторождения протекает река Урал. По территории Чинаревского месторождения с севера на юг протекают правобережные притоки реки Урал - малые реки Ембулатовка и Быковка. Объекты ЧНГКМ расположены за пределами водоохраных зон. Необходимость установления – нет. Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское будет осуществляться с применением системы поддержания пластового давления путем закачки воды в III нефтяной объект, турнейский горизонт. Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. По результатам исследований 2023-2025 гг. видно, что закачиваемая вода практически соответствует установленным требованиям. (Подробнее описано в таблице 6.18 Приложения 1);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая). Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м³. Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. По результатам исследований 2023-2025 гг. видно, что закачиваемая вода практически соответствует установленным требованиям.;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства вертикальных добывающих скважин глубинами 4500 и 4900 м, боковых стволов глубинами 5000 и 5500 м, а также оценочной скважины глубиной 5820 м принят согласно проектам аналогам. Водопотребление в период строительства скважин: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на строительство 11-и скважин – 26334 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 5530,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 20803,2 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на строительство 8-и скважин – 19152 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 4022,4 м³/скв./год, на технологические нужды – 15129,6 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на

строительство 24-х скважин – 57456 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 12067,2 м³/скв./год, на технологические нужды – 45388,8 м³/скв./год. Водопотребление в период строительства боковых стволов в существующих скважинах: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – 10968 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 3548,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 7420 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – 10968 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 3548,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 7420 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на строительство 11-и боковых стволов – 15081 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 4879,6 м³/скв./год, на технологические нужды – 10202,5 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское является ТОО «Жайкмунай» согласно Контракта на Недропользование за № 81 от 31.10.1997 г. Срок действия контракта до 25.05.2031 г. Координаты угловых точек: №1 - 51°42'35"сш 52°10'41"вд; №2 - 51°43'26"сш 52°14'28"вд; №3 - 51°43'57,64"сш 52°17'31,61"вд; №4 - 51°41'07,78"сш 52°23'08,45"вд; №5 - 51°34'41,46"сш 52°28'55,97"вд; №6 - 51°34'20"сш 52°28'15"вд; №7 - 51°35'06"сш 52°26'16"вд; №8 - 51°36'51"сш 52°15'01"вд; №9 - 51°36'47,07"сш 52°12'35,32"вд; №10 - 51°37'02,64"сш 52°11'33,39"вд; №11 - 51°38'13"сш 52°10'26"вд; №12 - 51°38'37"сш 52°09'32"вд; №13 - 51°39'33"сш 52°05'40"вд.;

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 планируемых работ зеленые насаждения присутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Источники электроснабжения: на период проведения работ (строительства скважин и боковых стволов) – ДЭС (дизельное топливо) и ГТЭС на 26МВт (газ). Электроснабжение месторождения осуществляется, также от ГТЭС 26МВт, на объектах - ГТУ и ГПЭС, ДЭС. Теплоснабжение осуществляется от котельных (газ). Объемы потребления газа на электро- и теплоснабжение ориентировочно составляет – 153 945 035 м³/год, дизельного топлива – 122,7939 т/год. Сроки использования каждого источника электроснабжения и теплоснабжения – срок эксплуатации каждого оборудования и срок действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых 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) Согласно проектным решениям настоящего проекта, учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. Ориентировочные расчеты проведены только для площадок максимального количества добывающих скважин. В связи с вышеизложенным, ориентировочными выбросами данного проекта будут являться: Выбросы ЗВ в атмосферный воздух от существующего оборудования по каждому из вариантов приняты с проекта «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай» на 2026 год (Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение)», т.к. они рассчитаны на все существующие оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем (Экологическое разрешение №: KZ46VCZ14621925, Дата выдачи: 08.12.2025 г.). При реализации № 1 варианта разработки: (Представлено в Приложении 2.) При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2: 1) Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за 2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/г (согласно проекту НДВ на 2026 г.) В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности; 2) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих нефтегазовых скважин (35 ед.) ожидается в 2036 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,507000 г/с и 16,140440 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 3) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих газоконденсатных скважин (40 ед.) ожидается в 2038 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,527000 г/с и 16,772106 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 4) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и скважин (согласно проекту-аналогу) в 2032-2037 гг.: 348,452240 г/с и 906,201784 т/г. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 5) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: 361,302682 г/с и 768,628984 т/г. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. (Подробнее в Приложении 2.) При реализации 3 варианта разработки: (Представлено в Приложении 2.).

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 В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: ☐ хозяйственно-бытовые; ☐ производственные; ☐ условно-чистые ливневые стоки (ливневые талые воды). На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). На территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Согласно «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ на полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения (скважина R-1) предназначен для захоронения в глубокий верхнепермский водоносный горизонт пластовой воды, сопутствующий нефти, жидкая фаза отработанных буровых растворов, а также проявляющиеся при бурении скважин минерализованных сточных вод. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ включают: 1. сбросы, закачиваемые с промышленными сточными водами – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, сероводород, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH; 2. сбросов, закачиваемых с рапой – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, карбонаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH. Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов/закачки ЗВ на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ на 2026-2035 гг. составят: 28546792,35 г/ч, 2298,186475 т/год. (согласно проекту НДС на 2026г.) Согласно «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ /3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», пруды-испарители предназначены

для приема: 1. УКПГ-1/2 – условно чистые сточные воды, 2. УКПГ-3 – производственные очищенные сточные воды. Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов ЗВ в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 ЧНГКМ на 2026-2035 гг. составят: 33 810,991 г/ч, 20,779395 т/год, в т.ч. по УКПГ-1/2 – 3 178,362 г/ч, 2,852886 т/год, по УКПГ-3 – 30 632,629 г/ч, 17,926509 т/год. (согласно проекту НДС на 2026г.) (Подробнее в Приложении 2.).

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 Согласно проектным решениям настоящего проекта, учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В связи с вышеизложенным, ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: При реализации № 1 варианта разработки: (представлены в Приложении 2) При реализации №2 - рекомендуемый варианта: 1) Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жайкмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять : 11823,058 т/г. (подробнее в Приложении 3, таблица 11.1.) 2) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и скважин (согласно проектам аналогам) в 2032-2037 гг.: всего отходов – 5418,3459 т/год/скв. Опасные отходы – 5392,9195 т, в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 3789,80000; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1548,56000; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,25600; Отработанные масла (т/скв./год) – 14,45600; Отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,00352; Бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 6,52800; Полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 19,90400; Бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,13200; Пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 13,28000; Неопасные отходы – 25,4264 т, в т.ч.: Пластмассы (т/скв./год) – 20,24000; Металлическая стружка (т/скв./год) – 0,03840; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,01440; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 5,13360. 3) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: всего отходов – 2087,7931 т/год/скв. Опасные отходы – 2080,7315 т, в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 933,8000; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1118,0000; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,2560; Отработанные масла (т/скв./год) – 12,6560; Отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,0035; Бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,2720; Полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,4080; Бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,2160; Пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,1200; Неопасные отходы – 7,06160 т, в т.ч.: Пластмассы (т/скв./год) – 2,4800; Металлическая стружка (т/скв./год) – 0,0384; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0144; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 4,5288. При реализации 3 варианта разработки: (представлены в Приложении 2).

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 – Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК; Разрешение на сжигание сырого газа в факелах - Министерство энергетики РК. Разрешение на специальное водопользование - Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".

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 «Жайкмунай» 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. На территории

месторождения Чинаревское 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 не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «Жаикмунай» Согласно данным Отчета о выполнении Программы ПЭК за II квартал ТОО «Жаикмунай» 2026 г.: Атмосферный воздух: на границе СЗЗ ЧНГКМ точка "север": диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК – 0,2 мг/м³), диоксид серы – 0,01 мг/м³ (ПДК – 0,5 мг/м³), оксид углерода – 2,7 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК – 0,008 мг/м³), этилмеркаптан – 0 мг/м³ (ПДК – 0,006 мг/м³), метан – 11,1 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³); на границе СЗЗ ЧНГКМ точка «юг»: диоксид азота – 0,18 мг/м³ (ПДК – 0,2 мг/м³), диоксид серы – 0,08 мг/м³ (ПДК – 0,5 мг/м³), оксид углерода – 3,6 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК – 0,008 мг/м³), этилмеркаптан – 0 мг/м³ (ПДК – 0,006 мг/м³), метан – 11,5 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³); на границе СЗЗ ЧНГКМ точка «восток»: диоксид азота – 0,18 мг/м³ (ПДК – 0,2 мг/м³), диоксид серы – 0,048 мг/м³ (ПДК – 0,5 мг/м³), оксид углерода – 3,4 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК – 0,008 мг/м³), этилмеркаптан – 0 мг/м³ (ПДК – 0,006 мг/м³), метан – 12 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³); на границе СЗЗ ЧНГКМ точка «запад»: диоксид азота – 0,14 мг/м³ (ПДК – 0,2 мг/м³), диоксид серы – 0,085 мг/м³ (ПДК – 0,5 мг/м³), оксид углерода – 3,7 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК – 0,008 мг/м³), этилмеркаптан – 0 мг/м³ (ПДК – 0,006 мг/м³), метан – 12,1 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³)..

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 Разработка месторождения Чинаревское по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду. Проанализировав полученные результаты и используя шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на окружающую среду на месторождении при реализации каждого из вариантов будет следующим: - пространственный масштаб воздействия: Атмосферный воздух - местный (3), поверхностные воды, подземные воды, недра, почвенные ресурсы, растительность, животный мир – ограниченный (2); - временной масштаб воздействия: Все компоненты ОС - многолетний (4) – продолжительность воздействия постоянное; - интенсивность воздействия (обратимость изменения): Атмосферный воздух, поверхностные воды - слабая (2), подземные воды, почвенные ресурсы, растительность, животный мир – умеренная (3), недра – сильная (4). Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Чинаревское составляет 24 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. Таким образом, реализация проектных решений по каждому из вариантов на месторождении Чинаревское при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на абиотические и биотические связи территории расположения месторождения Чинаревское..

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 При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на

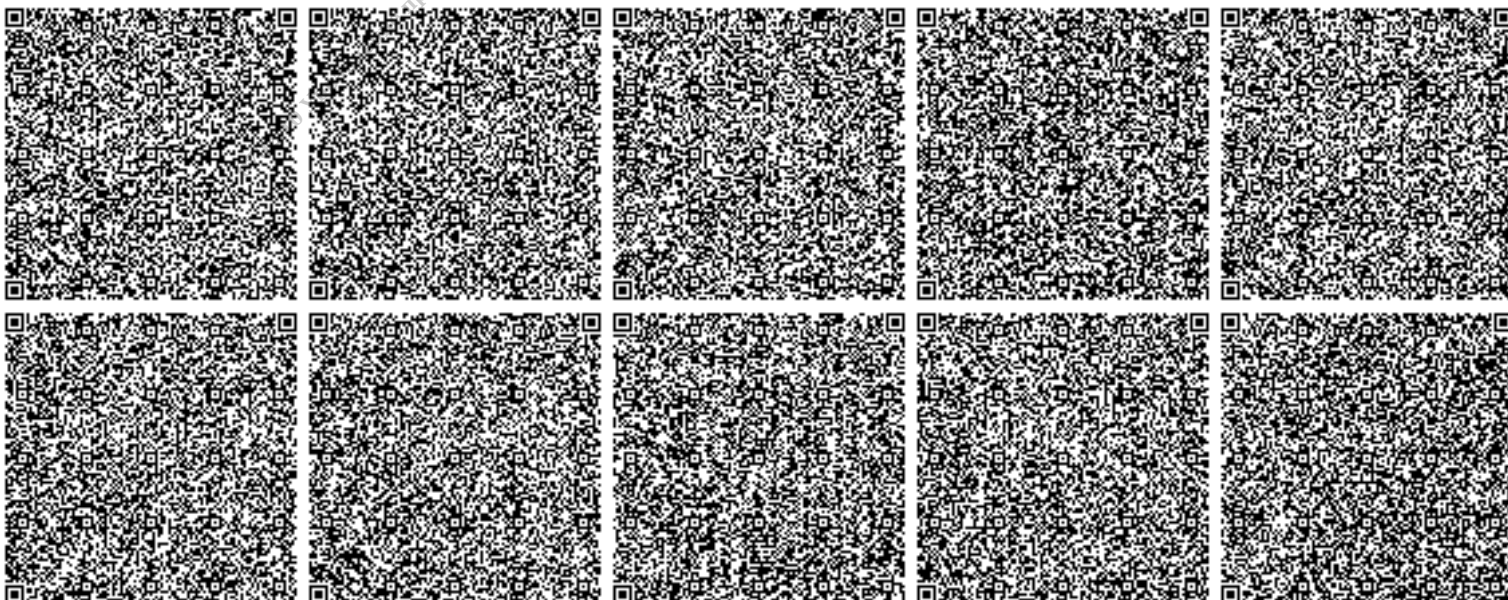
предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. С целью охраны ОС и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению ВЗВ: - организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей; - исключения пыления с автомобильной дороги и защиты почвенных ресурсов; - организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов; - предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; - установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); - проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и ВЗВ в атмосферу; - обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; - своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; - для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам; - озеленение территорий объектов месторождения; - проведение ПЭК состояния ОС..

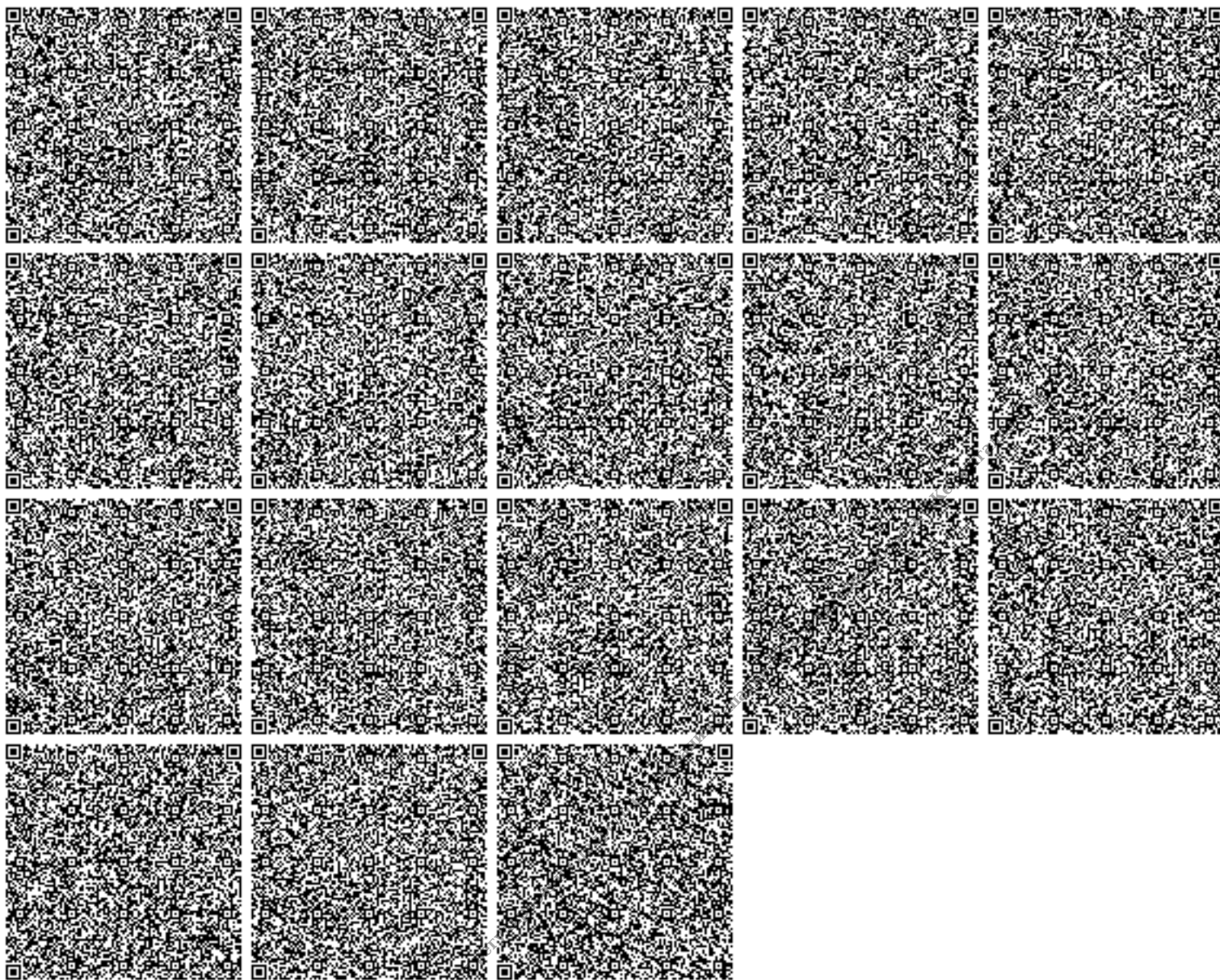
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Чинаревское. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Чинаревское, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):
Мурадимов З.О.

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





0702.10 Управление природных ресурсов