

KZ55RYS01658275

01.04.2026 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 "ПОЗИТИВ Инвест", 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица А.Карев, строение № 43/1, 080240003372, БАСТАУБАЕВ ДАМИР КАМЕТОВИЧ, 87272207724, bastaubayev.positive@mail.ru

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 – строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения. Цель бурения - добыча нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнение гидродинамической модели артинского горизонта. Намечаемая деятельность будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки нефтегазоконденсатного месторождения Тепловско-Токаревское по состоянию на 01.07.2024 г.». Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздела 2 Пункта 2 “Недропользование” подпункта 2.1 “разведка и добыча углеводородов”, планируемая деятельность входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. .

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) Ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности от 16.09.2025 г. № KZ94VWF00423617, с выводом намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку согласно пункту 3 статьи 49 Кодекса. ;

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) Ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности от 16.09.2025 г. № KZ94VWF00423617, с выводом о том, что намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку согласно пункту 3 статьи 49 Кодекса. Данное заявление о намечаемой деятельности разработано в связи с внесением изменений в график бурения : период выполнения буровых работ перенесён с 2025–2026 гг. на 2026–2027 гг..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Тепловско – Токаревское нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, на расстоянии 30 км к северо – западу от областного центра г. Уральска. Тепловско – Токаревское месторождение расположена в степной зоне, характеризующейся континентальным засушливым климатом. Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, протекающей к югу от участка на расстоянии 10-15 км, а также небольшими озерами и прудами. Ближайшим населенным пунктом от района строительства скважины является поселок Горбуново – 6,67 км. Расстояние до реки Деркул составляет 12,95 км. планируется строительство наклонно-направленной скважины № Wtp102. Бурение пилотного ствола для принятия решения о бурении горизонтального участка на Шн эксплуатационный объект (горизонт P1ar) Западно-Тепловского поднятия. Эксплуатационная скважина Wtp102 (Западно-Тепловское) закладывается на расстоянии 760 м от скважины Wtp140 на Восток и 1169 м от скважины Wtp15 на С.В. Проектный горизонт – P1ar. Тип скважины: наклонно-направленная с горизонтальным окончанием. Проектная глубина горизонтального окончания: по вертикали – 2951,47м, по стволу - от 3350 м до максимума 4270 м. Координаты эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (Приложения 1). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом проектирования является строительство наклонно-направленной скважины № Wtp102. Бурение пилотного ствола для принятия решения о бурении горизонтального участка на Шн эксплуатационный объект (горизонт P1ar) Западно-Тепловского поднятия. Цель бурения: добыча нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнение гидродинамической модели артинского горизонта. Эксплуатационная скважина Wtp102 (Западно-Тепловское) закладывается на расстоянии 760 м от скважины Wtp140 на Восток и 1169 м от скважины Wtp15 на С.В. Проектная глубина горизонтального окончания: по вертикали – 2951,47м, по стволу - от 3350 м до максимума 4270 м. Вид скважины: эксплуатационная. Принципы заканчивания бурения: пробурить пилотный ствол, после подтверждения ожидаемого развития коллекторов пробурить от точки А до точки В горизонтальный участок. Способ бурения скважины будет ВЗД (ВП, РУС). Для бурения скважины будет применена буровая установка 7 класса, К- образная, с допустимой нагрузкой на крюке не менее 3200 кН. Условная глубина бурения принята при массе погонного метра буровой колонны 30 кг. Буровая установка оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки и вахтового посёлка в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. (Подробнее описано в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию, на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: Конструкция скважины: с целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается конструкция: Кондуктор Ø 426 мм x 367 м (Номинальный диаметр 558,8мм) - Устанавливается с целью перекрытия верхних пород нижнемеловых и юрских отложений. Промежуточная колонна Ø 323,9 мм x 1100 м (Номинальный диаметр 393,7мм) - Спускается для перекрытия глин татарского, казанского ярусов. Эксплуатационная колонна Ø 244,5 мм x 2990 м (Номинальный диаметр 295,3мм) - Устанавливается с целью перекрытия солей иренской свиты с целью обеспечения оптимальных условий вскрытия продуктивных отложений, а также для предотвращения возможного гидроразрыва пород при вскрытии продуктивных пластов. Эксплуатационная колонна (хвостовик) Ø 177,8 мм x 3200 м (Номинальный диаметр 215,9мм) - Для дополнительной изоляции солей. Спускается для испытания пластов. Эксплуатационный хвостовик Ø 114,3 мм x 4270 м (Номинальный диаметр 152,4мм) - Будет устанавливаться комплексная система из 10 набухающих пакеров или гидравлические пакеры для открытых ствола скважин и 12 циркуляционных клапанов с боковым отверстием на 114,3 мм хвостовике. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в

соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. (Более подробно про технические и технологические решения в Приложении 3).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству скважины Wtp 102 будут проводиться в 2026-2027 гг. Общая продолжительность 240 суток, из них строительно-монтажные работы – 30 сут, (01.10.2026 – 30.10.2026 г.), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление – 190 сут. (31.10.2026 – 08.05.2027 гг.), испытание – 20 сут. (09.05.2027-28.05.2027 г.). Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения, по истечению контрактного срока. Предполагаемый срок будет в 2044 году..

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 Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,5 га на скважину. Проектируемая скважина находится на контрактной территории месторождения, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем является ТОО «ПОЗИТИВ Инвест», согласно дополнению №3 к Контракту №25 от 3.03.1995г. на добычу углеводородов Района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревского» месторождения, в соответствии с Протоколом №4773-УВС МЭ РК от 13.12.2019г. Срок действия контракта до 2044 года. Целевое назначение использования участка - строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта. В Приложении 4 представлено заключение комиссии на земельный участок для скважины Wtp102: ПО РАССМОТРЕНИЮ ОБРАЩЕНИЙ В ОТНОШЕНИИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ (Выписка из заключения протокола № 4 от 04.02.2025 года заседания районной земельной комиссии Район Байтерек ТОО "Позитив Инвест") - целевое назначение по району Байтерек для сбора и транспортировки газоконденсатной смеси из скважин TPL-101, WTP-102, EGR-103, GRM - 104 Каменско-Тепловско-Токаревской группы месторождения в междурядье КТГМ-ЧНГКМ, строительства дорог и электросетей площадью 134,15 га 3 предоставление земли на праве землепользования на краткосрочной возмездной основе на 3 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 Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от реки Деркул – ориентировочно 12,95 км. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Хранение воды для технических нужд при бурении для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-100 м3, для котельной установки в ёмкости V-20 м3. При испытании для технических нужд осуществляется в ёмкости V-40 м3. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд, осуществляется автоцистернами либо по водопроводу с водозаборной скважины, находящейся на месторождении на расстоянии ближайшей к БУ. ;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства скважины Wtp102 составят: В 2026 г. на хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 406,69 м3/период строительства, на технические нужды 1214,109 м3/период, для котельной – 119 м3/период. В 2027 г. на хозяйственные нужды, в

том числе питьевые нужды – 654,23 м³/период строительства, на технические нужды 1888,201 м³/период, для котельной – 127 м³/период. Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и передаваться специализированной подрядной организации согласно договору. Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и будут передаваться специализированной подрядной организации согласно договору.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве скважины. Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод составит – 1657,56711 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Размер отводимого земельного участка на период строительства скважин составит 3,5 га на скважину. Тепловско – Токаревское нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, расположено в пределах блоков XIV-8-А(частично), В(частично), С(частично); XIV-9-А(частично), В(частично), С(частично); XIII-9-Е(частично), F(частично); XIII-10-D(частично), E(частично). Площадь горного отвода составляет 373,079 км². Координаты скважины - С.Ш. 51°25'0,07", В.Д. 51°07'11,62".;

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 Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует;

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

объемов пользования животным миром Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, вследствие чего отсутствует необходимость в местах пользования животным миром;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает использование каких-либо объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предусматривает операции, для которых необходимо использование объектов животного мира;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Требующиеся ресурсы для строительства скважины: Местные ресурсы, источник – территория площадки: грунт, объем около 31370 м³. Привозные ресурсы, источник – специализированные организации: пгс – 1032 м³. Для приготовления бурового раствора: Каустическая сода – 1539 кг, Кальцинированная сода – 1539 кг, полианионная целлюлоза Н – 7693 кг, Бикарбонат натрия – 1539 кг, полианионная целлюлоза В – 4152 кг, Модифицированный лигносульфонат- 2003 кг, биополимер структурообразователь – 1539 кг, KCL – 168164 кг, NaCl – 22809 кг, Утяжелитель кислоторастворимый – 153859 кг, Жидкость гидрофобизирующая – 959 кг, Смазывающая добавка – 503 кг, противосальниковая добавка – 8698 кг. Для цементировки колонн: ПЦТ облегченный – 68850 кг, ПЦТ I-G-CC-1 – 250920 кг, понизитель фильтрации - 387,45 кг, расширяющая добавка - 258,3 кг, пластификатор - 258,3 кг, замедлитель

схватывания - 189,42 кг, Буферная композиция – 65 кг. Для установки цементных мостов Цемент G -1,9 тонн . Также понадобятся электроды для сварочных работ – 63 кг, различные стальные изделия. Дизельное топливо для техники и электростанций (по буровой установке с максимальным потреблением дизельного топлива ZJ-70) – 391,19 тонн (в том числе для котельной установки при обогреве в зимнее время года – 279, 694 тонн), и масло – 0,3362 тонн. Все материалы и ресурсы будут использоваться в процессе строительства скважины. На период проектируемых работ привозное сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

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) Максимальным вариантом выбросов ЗВ является рассматриваемый вариант при бурении установкой ZJ-70. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве эксплуатационной скважины Wtp102 будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства эксплуатационной скважины Wtp102 (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытания) в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: В 2026 году: Железо (II, III) оксиды- 0,000673 т/г; Марганец и его соединения- 0,000058 т/г; Азота (IV) диоксид- 48,405968 т/г; Азот (II) оксид- 7,865954 т/г; Углерод- 2,606540 т/г; Сера диоксид- 11,156546 т/г; Сероводород - 0,001240 т/г; Углерод оксид - 39,729910 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,000047 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,000208 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,335181т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,472944 т/г; Бензол - 0,003318 т/г; Диметилбензол - 0,001043 т/г; Метилбензол - 0,002086 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000077 т/г; Формальдегид- 0,685193 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000093 т/г; Алканы C12-19- 17,453766 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 2,531188 т/г. ВСЕГО: 132,25203 т/год. В 2027 году: Азота (IV) диоксид- 45,293184 т/г; Азот (II) оксид- 7,360142 т/г; Углерод- 2,453837 т/г; Сера диоксид- 10,310915 т/г; Сероводород - 0,001740 т/г; Углерод оксид - 37,159993 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1,417155 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,462000 т/г; Бензол - 0,003318 т/г; Диметилбензол - 0,001043 т/г; Метилбензол - 0,002086 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000072 т/г; Формальдегид- 0,643670 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000083 т/г; Алканы C12-19- 16,369895 т/г. ВСЕГО: 121,47913 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное. (Подробнее описано в Приложении 5).

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 загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 Максимальным вариантом лимитов накопления отходов является рассматриваемый вариант при бурении установкой ZJ-70. Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. При строительном-монтажных работах, подготовительных работах, бурении и креплении

скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: В 2026 году ориентировочно составит 1280,28635 т/год, из них: Опасные отходы – 1272,97438 тонн: • Буровой шлам – 561,04894 тонн; • Отработанный буровой раствор – 703,82850 тонн; • Отработанные масла – 1,56043 тонн; • Промасленная ветошь – 0,01563 тонн; • Отработанные масляные фильтра - 0,04586 тонн; • Отработанные воздушные фильтра – 0,03077 тонн; • Использованная тара – 6,44425 тонн. Неопасные отходы – 7,31197 тонн: • Металлолом – 0,06154 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00058 тонн; • Пластмассы (пластмассовые протекторы обсадных труб) – 0,08492 тонн; • Отработанная геомембрана (изоляционный материал) – 1,76000 тонн; • Коммунальные отходы – 3,48493 тонн; • Пищевые отходы – 1,92000 тонн. В 2027 году ориентировочно составит 800,17897 т/год, из них: Опасные отходы – 795,60899 тонн: • Буровой шлам – 350,65559 тонн; • Отработанный буровой раствор – 439,89281 тонн; • Отработанные масла – 0,97527 тонн; • Промасленная ветошь – 0,00977 тонн; • Отработанные масляные фильтра - 0,02866 тонн; • Отработанные воздушные фильтра – 0,01923 тонн; • Использованная тара – 4,02767 тонн. Неопасные отходы – 4,56998 тонн: • Металлолом – 0,03846 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00036 тонн; • Пластмассы (пластмассовые протекторы обсадных труб) – 0,05308 тонн; • Отработанная геомембрана (изоляционный материал) – 1,10000 тонн; • Коммунальные отходы – 2,17808 тонн; • Пищевые отходы – 1,20000 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. (Подробнее описано в Приложении 6).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений предположительно потребуются разрешения от следующих органов: Экологическое разрешение на воздействие, заключение по результатам скрининга, заключение по результатам оценки воздействия (в случае необходимости) Департамента экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК; РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области" (письмо-согласование); Аппарат акима Западно-Казахстанской области (Постановление на земельный участок); Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Западно-Казахстанской области (согласование общественных слушаний); Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов МВРИ РК (в случае проведения работ на землях водного фонда, водоохранной зоны); Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан (в случае проведения работ на землях гослесфонда)..

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) В настоящее время группа месторождений Тепловско-Токаревской группы не эксплуатируется, соответственно ежеквартальный производственный мониторинг будет проводиться с началом разработки месторождений. В 2024 году на месторождении Тепловское проводились работы по бурению и испытанию скважин №72 и 74. На период ведения вышеуказанных работ были проведены замеры ЗВ в атмосферном воздухе с апреля по июнь (подфакельные замеры, замеры на границе СЗЗ, замеры в ближайших п. Павлово и п. Горбуново). Также были отобраны пробы воды с ближайшей р. Крутая. Анализы проб воздуха и воды не показали превышения допустимых норм. Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из протокола испытаний на территории п.Горбуново от 2024г. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, метилмеркаптана, сероводорода и метана находятся в допустимых пределах. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны загрязняющих веществ в почвенном покрове: содержание нефтепродуктов, цинка, меди, свинца, кадмия и никеля находятся в допустимых значениях. Анализ результатов измерений радиационного фона также не превышает предельно допустимого уровня..

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 Воздух. Основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ, продуктов сгорания дизельного топлива, легких фракций углеводородов от технологического оборудования. Для уменьшения влияния предусматривается комплекс планировочных мероприятий. Интегральная оценка низкая. Водные объекты. Отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Комплекс водоохраных мероприятий в значительной мере смягчит возможные негативные последствия. Интегральная оценка низкая. Геологическая среда. Проведение работ сопровождается разрушением почвенно-растительного слоя, что может способствовать усилению процессов дефляции. Неблагоприятные изменения геологической среды в процессе проходки ствола скважины могут проявляться в виде неконтролируемых межпластовых перетоков в скважинах с негерметизированными колоннами. В целом, воздействие на недра оценивается как значительное по отношению к продуктивным горизонтам, и незначительное по отношению к другим компонентам геологической среды. Интегральная оценка низкая. Почвенно-растительный покров, животный мир. Основными источниками воздействия будут являться: - транспорт и механизмы, задействованные при установке технологического оборудования и строительстве скважины; - весь комплекс технологического оборудования, при условии нарушения технологии, возможных аварийных проливов и утечек нефтепродуктов; - производственный шум, искусственное освещение, служащей факторами беспокойства для многих видов птиц и млекопитающих; - изъятие земель (утрата мест обитания). Соблюдение всех проектируемых решений позволит обеспечить устойчивость природной среды к техническому воздействию с минимальным ущербом для окружающей среды. Интегральная оценка низкая. При строительстве скважины слабое положительное воздействие будет оказано на многие компоненты социально-экономической среды. Из них: трудовая занятость, доходы населения, экономический рост и развитие, инвестиционная деятельность имеют лишь положительное воздействие. Ожидаемое экологическое воздействие: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие средней продолжительности (от 6 месяцев до 1 года). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины оценивается как воздействие низкой значимости. (Подробнее в Приложении 7)..

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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий содержание дизельных двигателей в исправном состоянии; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой

Цифровая (документальная) форма представления географической привязки проектируемых объектов.

- 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):
Бастаубаев Д.К.

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



