

KZ89RYS01308948

18.08.2025 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, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта. Намечаемая деятельность будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки нефтегазо-конденсатного 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) В отношении рассматриваемой деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые.;

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) В отношении рассматриваемой деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В тектоническом отношении месторождение расположено в пределах северной бортовой зоны Прикаспийской впадины. Тепловско – Токаревское

нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, на расстоянии 30 км к северо – западу от областного центра г. Уральска. Ближайшим населенным пунктом от района строительства скважины является поселок Горбуново – 6,7 км. Расстояние до реки Деркул составляет 12,95 км. Расстояние до ближайшего пруда составляет 3,5 км. Основанием работ является «Проект разработки нефтегазо-конденсатного месторождения Тепловско-Токаревское по состоянию на 01.07.2024 г.». Планируется строительство наклонно-направленной с горизонтальным окончанием скважины № Wtp102 на Шн эксплуатационный объект (горизонт P1ar) Западно-Тепловского поднятия. Проектный горизонт – P1ar. Тип скважины: наклонно-направленная с горизонтальным окончанием. Проектная глубина спуска по стволу – 4265м. 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. Основными направлениями проекта являются: • Строительство наклонно-направленной с горизонтальным окончанием скважины № Wtp102 на Шн эксплуатационный объект (горизонт P1ar) Западно-Тепловского поднятия. Цель бурения и назначение скважины – добыча нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнение гидродинамической модели артинского горизонта. Альтитуда от земли: 119,47 м (будет уточнена по результатам маркшейдерских работ). Горизонт, где заканчивается бурение: артинский ярус, нижнепермские отложения (P1ar). Принципы заканчивания бурения: пробурить пилотный ствол, после подтверждения ожидаемого развития коллекторов пробурить от точки А до точки В горизонтальный участок. • Ориентировочный максимальный нефтяной дебит скважины, согласно параметрам нефтеносности, составит 150 м³/сут. Сжигания газа на факеле в рамках данного проекта не будет. Проектная глубина по стволу – 4270 м. Продолжительность строительства скважины – 240 суток, из них СМР – 30 сут.; подг. раб, бурение и крепление – 190 сут.; испытание – 20 сут. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • 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 бурильной 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. • Для испытания (опробования) скважины будет применена установка г/п-150 тонн. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Конструкция скважины: с целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается конструкция: Кондуктор Ø 426 мм х 367 м (Номинальный диаметр 558,8мм) - Устанавливается с целью перекрытия верхних пород нижнемеловых и юрских отложений. Промежуточная колонна Ø 323,9 мм х 1100 м (Номинальный диаметр 393,7мм) - Спускается для перекрытия глин татарского, казанского ярусов. Эксплуатационная колонна Ø 244,5 мм х 2990 м (Номинальный диаметр 295,3мм) - Устанавливается с целью перекрытия солей иреньской 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 х 3323 м (Номинальный диаметр 215,9мм) - Для дополнительной изоляции солей. Спускается для испытания пластов. Эксплуатационный хвостовик Ø 114,3 мм х 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. наклонно-направленная, с горизонтальным участком ствола. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительство скважины будет происходить в 2025-2026 гг., продолжительность 240сут. (из них СМР 30сут.; подг., бурение и крепление 190сут.; испытание 20сут.). Виды работ при строительстве скважины Строительно-монтажные

работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). (Более подробно про технические и технологические решения в Приложении 2)..

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 2025 году начнутся и закончатся (04.12.2025-31.12.2025) строительно-монтажные работы сроком на 28 дней; в 2026 году начнутся и закончатся (01.01.2026-02.01.2026) строительно-монтажные работы сроком на 2 дня, начнутся и закончатся (03.01.2026-11.07.2026) подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, а также начнется и закончится (12.07.2026-31.07.2026) испытание скважины. 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 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. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровой установки и размещения оборудования и техники для бурения скважины составит 3,5 га. Сроки использования – для строительства скважины с декабря 2025 г. по июль 2026 г. 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. Проектируемая скважина находится на контрактной территории месторождения, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В Приложении 1 представлено заключение комиссии на земельный участок для скважины Wtp 102: 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 и/или для технических нужд вода с водозаборной скважины; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от поверхностных водных источников. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование - общее. Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Для питьевых

целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». 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. Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей будет закачиваться в специализированные ёмкости. ;

объёмов потребления воды Объёмы потребления воды на период строительства скважины составят: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 1060,92 м³/период строительства, для котельной – 250 м³/период, на технические нужды 1798,65 м³/период. Объём водоотведения для хозяйственных нужд и котельной составит 1310,92 м³/период строительства. На технические нужды вода будет безвозвратной. 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 ёмкости и передаваться специализированной подрядной организации согласно договору. Буровые сточные воды собираются в специальные ёмкости 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 ёмкость. Объём буровых сточных вод составит – 1390,5193 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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), Е(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, объёмов, 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 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 :

объёмов 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, объёмов и сроков использования Требуемые ресурсы для строительства скважины: Местные ресурсы, источник –

территория площадки: грунт, объем около 36894м³. Привозные ресурсы, источник – специализированные организации: пгс – 1032 м³. Для приготовления бурового раствора: Каустическая сода 1539кг, Кальцинированная сода 1539кг, полианионная целлюлоза Н 7693кг, Бикарбонат натрия 1539кг, полианионная целлюлоза В 4152кг, Модифицированный лигносульфонат 2003кг, биополимер структурообразователь 1539кг, KCL 168164кг, NaCl 22809кг, Утяжелитель кислоторастворимый 153859кг, Жидкость гидрофобизирующая 959кг, Смазывающая добавка 503кг, противосальниковая добавка 8698кг. Для цементирования колонн: ПЦТ облегченный 68850кг, ПЦТ I-G-CC-1 250920кг, понизитель фильтрации 387, 45кг, расширяющая добавка 258,3кг, пластификатор 258,3кг, замедлитель схватывания 189,42кг, Буферная композиция 65кг. Для установки цементных мостов Цемент G -1,9 тонн. Также понадобятся электроды для сварочных работ– 63кг, различные стальные изделия. Дизельное топливо для техники и электростанций (по буровой установке с максимальным потреблением дизельного топлива ZJ-70) - 3658,489тонн (в том числе для котельной установки при обогреве в зимнее время года – 279,694тонн), и масло (в том числе для котельной установки – 0,837тонн) – 11,15709тонн. Электрическая энергия, освещение на буровой площадке будет осуществляться с помощью дизельных электростанций. Тепловая энергия, система обогрева в зимнее время представлена котельной установкой. Все материалы и ресурсы будут использоваться в процессе строительства скважины с 04.12.2025 по 31.07.2026 гг. 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 Риск истощения природных ресурсов при реализации проектных решений отсутствует..

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. От источников загрязнения атмосферы в период СМР и бурения скважины будут выделяться следующие ЗВ: Железо (II, III) оксиды- 0,000628572т/г в 2025г., 0,000044898т/г в 2026г.; Марганец и его соединения- 0,000054096т/г в 2025г., 0,000003864т/г в 2026г.; Азота (IV) диоксид- 0,001985704т/г в 2025г., 91,967357836т/г в 2026г.; Азот (II) оксид- 0,000308344т/г в 2025г., 14,944694625т/г в 2026г.; Углерод- 0,00016548т/г в 2025г., 4,95209332т/г в 2026г.; Сера диоксид- 0,00024822т/г в 2025г., 21,16335045т/г в 2026г.; Сероводород- 0,0000009058т/г в 2025г., 0,00210236069т/г в 2026г.; Углерод оксид- 0,00243684т/г в 2025г., 75,42037198т/г в 2026г.; Фтор.газооб.соед- 0,0000441т/г в 2025г., 0,00000315т/г в 2026г.; Фтор.неорг.плохораствор.- 0,00019404т/г в 2025г., 0,00001386т/г в 2026г.; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 2,8071656т/г в 2026г.; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 1,4512432т/г в 2026г.; Бензол- 0,004403т/г в 2026г.; Диметилбензол- 0,0013838т/г в 2026г.; Метилбензол- 0,0027676т/г в 2026г.; Бенз/а/пирен- 3,0000000Е-09т/г в 2025г., 0,00014645022т/г в 2026г.; Формальдегид- 0,000033096т/г в 2025г., 1,301801164т/г в 2026г.; Масло минеральное нефтяное- 0,0000017205т/г в 2025г., 0,00009074011т/г в 2026г.; Алканы C12-19- 0,0011499942т/г в 2025г., 32,7544865853т/г в 2026г.; Пыль неорганическая, содерж.двуок. кремния в %: 70-20- 6,30952232т/г в 2025г., 0,00000588т/г в 2026г.; В С Е Г О : 6,316773436т/г в 2025г., 246,7735304т/г в 2026г. От источников загрязнения в период испытания/освоения в 2026 году будут выделяться следующие ЗВ: Азота диоксид- 3,818496т/г; Азот оксид- 0,6205056т/г; Углерод- 0,238656т/г; Сера диоксид- 0,59664т/г; Сероводород- 0,00002086т/г; Углерод оксид- 3,102528т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 0,0879552т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,0586368т/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)- 0,000006563т/г; Формальдегид - 0,059664т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,000003075т/г; Алканы C12-19- 1,43936514т/г. В С Е Г О : 10,02247724т/г в 2026г. ЗВ 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, бензол; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды, диметилбензол, метилбензол; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19..

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. Бурение скважины будет сопровождаться образованием различных отходов. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Максимальным вариантом лимитов накопления отходов является рассматриваемый вариант при бурении установкой ZJ-70. При строительно-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: • Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, – в 2025г. 0 тонн, в 2026г. 983,4913 тонн; • Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, – в 2025г. 0 тонн, в 2026г. 898,0508 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, – в 2025г. 0,0034 тонн, в 2026г. 2,6962 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – в 2025г. 0,0002 тонн, в 2026г. 0,0231 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, – в 2025г. 0 тонн, в 2026г. 5,6249 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, – в 2025г. 0,0067 тонн, в 2026г. 0,0933 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, – в 2025г. 0,0008 тонн, в 2026г. 0,0001 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, – в 2025г. 0,0436 тонн, в 2026г. 4,7482 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, – в 2025г. 0,024 тонн, в 2026г. 2,616 тонн. При испытании/освоении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: • Отработанные масла, – в 2026г. 0,0898 тонн; • Промасленная ветошь – в 2026г. 0,0021 тонн; • Использованная тара – в 2026г. 4,8424 тонн; Неопасные отходы: • Коммунальные отходы – в 2026г. 0,4356 тонн; • Пищевые отходы – в 2026г. 0,24 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в Разделе ООС и в дальнейшем при эксплуатации объектов месторождения в «Программе управления отходами»..

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, геологии 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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве

критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. 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 перетоках 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 3)..

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 и своевременный ремонт поршневой системы; • 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; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • 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 деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Бурение осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы бурения применяются передовые, и в настоящее время других методов бурения скважин не существует..

- 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)



