

KZ46RYS01865629

12.08.2026 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 «CS Energy», 050010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 38, 230640021566, ОРАЗИМАН ЭЛІБЕК МЕРХАТҰЛЫ, +77052541308, amirbek.oraliman@caspiansunrise.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает проект «Проект разведочных работ по оценке залежей углеводородов на участке Шалва Северо-Западный». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II категории..

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 на «Проект разведочных по оценке залежей углеводородов а участке Шалва Северо-Западный» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 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 на «Проект разведочных по оценке залежей углеводородов а участке Шалва Северо-Западный» не 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)*.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Шалва Северо-Западный находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - районный центр Жетыбай расположен в 13-20 км, г. Жанаозен в 61км. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 83 км. В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Шалва, Жалганой, Бурмаша, Айрантакыр и Асар. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как участок находится в зоне

сочленения Беке-Башкудукского вала и Жетыбай-Узенской ступени..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом предусматривается проведение геологоразведочных работ в 2026-2027 гг.: - бурение одной оценочной скважины WSH-P2 проектной глубиной 2800 м; - отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; - при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; - выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов; - испытание в скважине WSH-P2 интервалов 2239,9-2249,9 м, 2260,9-2270,9 м и 2728,9-2738,9 м; - испытание в скважине WSH-P1 интервалов 1700-1720 м и 2200-2220 м. Прогнозируемые дебиты УВ, плотности и газосодержание нефти для проектных скважин: - Для триасового горизонта прогнозируемый дебит нефти составляет 2,4 м³/сут, плотность нефти — 0,87 г/см³, газосодержание — 108 м³/м³. - Для юрского горизонта прогнозируемый дебит нефти составляет 10,5 м³/сут, плотность нефти — 0,85 г/см³, газосодержание — 140 м³/м³. Приведённые прогнозные параметры приняты по аналогии с месторождением Шалва и используются для оценки характеристик ожидаемой нефтенасыщенности и продуктивности объекта..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В основу проектирования разведочных работ в настоящем проектом документе «Проект разведочных работ по оценке...» положен Отчет «Переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 3D в пределах участка недр Шалва Северо-Западный» (2024 г.), в котором наиболее перспективной для проведения разведочных работ выделена структура Шалва Северо-Западный. Целью настоящего «Проекта разведочных работ по оценке...» является бурение одной оценочной скважины WSH-P2 с проектной глубиной 2800 м на участке Шалва Северо-Западный. Перед разведочными работами по оценке ставятся следующие задачи: - выяснение и оценка залежей углеводородов в юрских и триасовых отложениях на структуре Шалва Северо-Западный; - изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей; - изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; - проведение испытаний и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС отдельно по каждому горизонту; - получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов. Порядок размещения проектируемых скважин. Предусматривается бурение и испытание скважины WSH-P2 и испытание интервалов 1700-1720м и 2200-2220м в скважине WSH-P1 для детального изучения геологического строения ловушек, оценки их перспектив нефтегазоносности в среднеюрских и нижнетриасовых отложениях. Скважина WSH-P2 – оценочная, независимая, расположена в присводовой части локального поднятия, в пределах замкнутой структурной ловушки. Проектная глубина – 2800 м, проектный горизонт – нижний триас. Цель бурения – уточнение геологического строения структуры Шалва Северо-Западной, выявление в разрезе продуктивных нефтегазоносных среднеюрских и нижнетриасовых горизонтов, а также их исследование..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Продолжительность бурения и испытание проектной интервалов скважины WSH-P2 проектной глубиной 2800 м составляет 367 суток. Продолжительность испытания пробуренной скважины WSH-P1 на структуре Шалва Северо-Западный составляет 187 суток. Предполагаемые сроки бурения и испытания скважины WSH-P2 – 2026-2027гг. Предполагаемые сроки по испытанию скважины WSH-P1 – 2026-2027гг..

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. TOO «CS ENERGY» (далее - Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке Шалва Северо-Западный (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу углеводородов №5101-УВС от 09.09.2022 года. Контракт №5101-УВС от 09.09.2022 года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и TOO «БИОПРОМ К». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028 года. Согласно Дополнению №1 к Контракту №5101-УВС от 09.09.2022 года все права и обязанности по Контракту перешли от TOO «БИОПРОМ КЗ» к TOO «CS ENERGY». В 2025 году TOO «CS ENERGY» приняло на свой баланс историческую скважину № WSH-4 участка «Шалва Северо-Западный» согласно Акту Межведомственной комиссии по приему-передачи от

24.07.2025 г.» Площадь контрактной территории (геологического отвода) составляет 24,89 км². Глубина разведки – до кристаллического фундамента.;

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. Собственные источники водоснабжения на участке «Шалва Северо-Западный» отсутствуют. Водоснабжение объектов при проведении разведочных работ для хозяйственно-бытовых и производственных нужд, осуществляется за счёт воды, поставляемой по договору из ближайших населённых пунктов. Вода хранится в ёмкостях. Для питьевых нужд и приготовления пищи используется привозная бутилированная вода. В период проведения работ предусматривается водопотребление на хозяйственно-питьевые, бытовые и технические нужды. Безопасность и качество воды обеспечиваются организацией-поставщиком. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в гидроизолированных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация для вывоза хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Видов водопользования – общее.;

объемов потребления воды. Общая потребность в воде при бурении разведочной скважины WSH-P2, составляет – водопотребление - 581,02485 м³/год, водоотведение – 464,8199 м³. на технические нужды – 945,1 м³. Общая потребность в воде при бурении разведочной скважины при испытании оценочной скважины WSH-P1, составляет – водопотребление - 254,08215 м³/год, водоотведение – 203,27 м³. на технические нужды – 279,5 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. В период проведения разведочных работ вода планируется использоваться на: хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, технические нужды (приготовление цементного, бурового раствора, противопожарных нужд, пылеподавление и др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). ТОО «CS ENERGY» (далее - Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке Шалва Северо-Западный (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу углеводородов №5101-УВС от 09.09.2022 года. Контракт №5101-УВС от 09.09.2022 года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «БИОПРОМ К». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028 года. Согласно Дополнению №1 к Контракту №5101-УВС от 09.09.2022 года все права и обязанности по Контракту перешли от ТОО «БИОПРОМ КЗ» к ТОО «CS ENERGY». В 2025 году ТОО «CS ENERGY» приняло на свой баланс историческую скважину № WSH-4 участка «Шалва Северо-Западный» согласно Акту Межведомственной комиссии по приему-передачи от 24.07.2025 г.» Площадь контрактной территории (геологического отвода) составляет 24,89 км². Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Угловые точки геологического отвода участка Шалва Северо-Западный: 1) 43°40'00" (с.ш), 52°17'00" (в.д), 2) 43°40'00" (с.ш), 52°17'00" (в.д), 3) 43°42'00" (с.ш). 52°12'00" (в.д), 4) 43°42'00" (с.ш). 52°17'00" (в.д). Координаты проектируемой скважины: WSH-P2 - 43°41'6,45" (с.ш), 52°13'12,08" (в.д), WSH-P1 - 43°41'14,11" (с.ш), 52°13'47,62" (в.д).;

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. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается. Проектируемые работы ограничиваются площадью проектируемого объекта и не затрагивают ценные или уникальные растительные сообщества. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение объекта осуществляется за счёт автономных электростанций, работающих на дизельном топливе; указанные установки также используются в качестве источников теплоснабжения. Водоснабжение промысла, включая обеспечение питьевой водой, осуществляется из ближайших населённых пунктов. Поставка дизельного топлива, масел, цемента, сварочных электродов, а также химических реагентов для приготовления бурового раствора будет осуществляться из г. Актау. Сроки использования ресурсов: 2026–2027 годы.;

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) Суммарные выбросы ЗВ от стационарных источников при бурении разведочной скважины WSH-P2, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины и тех. рекультивацию составят - 183,167724 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (Зкл) - 0,005122, Марганец и его соединения (2кл) - 0,0001304, Азота (IV) диоксид (2кл) – 61,88600195, Азот (II) оксид (Зкл) - 10,05609588, Углерод (Зкл) – 4,17901095, Сера диоксид (3 класс) – 14,22634642, Сероводород (2 кл) - 0,000638564, Углерод оксид (4кл) – 60,79755931, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0000525, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл), Метан (не.кл) - 0,156530968, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,543683668, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) – 1,07407644, Бензол (2кл) - 0,00262753, Диметилбензол (Зкл) - 0,000885538, Метилбензол (Зкл) - 0,001584076, Бенз/а/пирен (1кл.) – 0,000098782, Формальдегид (2 кл.) – 0,887053296, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,00082034, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4кл.) – 22,37257304, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (Зкл.) – 6,9766012т. (Перечень ЗВ представлены в таблицах 1). Суммарные выбросы ЗВ от стационарных источников при испытании оценочной скважины WSH-P1, при испытании, а также ликвидацию консервацию/ скважины и тех. рекультивации составят - 54,16247322т/ период, в т.ч.: Азота (IV) диоксид (2кл) – 16,68818849, Азот (II) оксид (Зкл) - 2,711830628, Углерод (Зкл) – 1,59485707, Сера диоксид (3 класс) – 4,0924588, Сероводород (2 кл) - 0,000128576, Углерод оксид (4кл) – 22,13561471, Метан (не.кл) - 0,143839268, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,346294556, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) – 0,16264048, Бензол (2кл) - 0,00167201, Диметилбензол (Зкл) - 0,000527346, Метилбензол (Зкл) - 0,001049692, Бенз/а/пирен (1кл.) – 0,000026018, Формальдегид (2 кл.) – 0,236515, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,00027916, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4кл.) – 5,722151424, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (Зкл.) – 0,3244т. (Перечень ЗВ представлены в таблицах 2). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей – указанных веществ нет..

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 рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

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 На полевом лагере и буровых, вахтовых площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении WSH-P2 разведочной скважины, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытании а также консервацию/ликвидацию скважины: 1341,167 т/г; в том числе опасные отходы: буровой шлам, (010506*) – 653,10т; отработанный буровой раствор, (010506*) – 652,24 т; отработанные масла, (130208*) – 15,82т, промасленная ветошь (150202*) – 0,3302т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (150110*) – 11,615т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 4,04т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) – 0,0048т, Коммунальные отходы (200301) – 3,017т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при испытании скважины WSH-P1, включая консервацию/ликвидацию скважины– 11,3673 т/г, том числе опасные отходы: отработанные масла (130208*) – 5,46т, промасленная ветошь (150202*) – 0,1905т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (150110*) –4,605т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 0,0404т, Коммунальные отходы (200301) – 1,0714т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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 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) На территории участка Шалва Северо-Западная, ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. 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 состояния окружающей среды на участке Шалва Северо-Западная, Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находимо среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (слабое) при бурении скважин на участке Шалва Северо-Западная составляет 6 балла, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды.

Анализируя вышеперечисленные категории воздействия рассматриваемых работ в пределах исследуемой территории на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченный (2 балл), кратковременной (1), слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Таким образом, при строительстве скважин участке Шалва Северо-Западная 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 территории расположения, проектируемого месторождения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Атмосферный воздух: Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях. Растительный покров: выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключаяющих попадание их на рельеф и др. Животный мир: разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия. Отходы: все отходы должны правильно идентифицироваться и описываться с целью их надлежащей переработки и размещения; опасные и несовместимые отходы должны храниться отдельно. На буровых площадках предусмотреть временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы должны иметь предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается; все неопасные отходы так же должны храниться в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода; территории хранения должны быть предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов; отходы должны перевозиться в приспособленных для этого транспортных средствах и др..

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 данном проекте варианты достижения целей на период проведения разведочных работ не рассматриваются, поскольку применяемый комплекс методов —бурение разведочных скважин — является оптимальным и технологически обоснованным для получения достоверной геолого-геофизической информации в пределах изучаемого участка. Указанные методы

обеспечивают требуемую точность и информативность данных, соответствуют действующим санитарным, экологическим и производственным нормам Республики Казахстан, а также учитывают особенности геологического строения, глубинные условия и цели поисково-разведочных работ. Возможность выбора иных мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов к границам геологического отвода, предоставленного в рамках права недропользования..

- 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):
Кушенова С.М.

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

