

KZ80RYS01159245

22.05.2025 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:

Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 970740000392, ТАСЫБАЕВ МАНАС МУХИТОВИЧ, +7 (7172) 927048, e.akhmet@ica.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проектом предусматривается «Раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту «Разработка ПСД на бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой» необходим в целях увеличения объема хранения и оборота природного газа. Согласно Приложению 1, разделу 2, пункту 10.5 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данная деятельность классифицируется как «Хранилища природного газа вместимостью свыше 10 тыс. м<sup>3</sup>». В соответствии со статьей 69 Экологического кодекса, проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду 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 целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянжулак». Основными объектами в проекте обустройства газовых скважин являются: Приустьевые площадки в ограждении; Обвязка устья скважин. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: -приустьевой приямок; -площадка под ремонтный агрегат; -фундамент под свечу; -фундамент под якорь оттяжки;- сетчатое ограждение приустьевой площадки. Проектом предусмотрено обустроить: ■ 24 эксплуатационных скважин дублеров с подключением существующим шлейфам скважин ПХГ Бозой. Строительство выполняется на территории действующего предприятия;

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 воздействия намечаемой деятельности № KZ83VWF00069086 от 23.06.2022 года..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Жаманкоянкулак» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, в 30 км северо-западнее побережья Аральского моря, в 450 км к юго-западу от областного центра г. Актобе и в 250 км к юго-западу от г. Шалкар. Координаты площади Север – СШ 46° 8' 28.256", ВД 58°32'34.371" Восток – СШ 46° 8'21.851" ВД 58°40'10.145 ", Запад - СШ 46° 3'15.688" ВД 58°40'0.911", Юг - СШ 46° 3'22.073" ВД 58°32'25.837" ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянкулак». Основными объектами в проекте обустройства газовых скважин являются: - Приустьевые площадки в ограждении; - Обвязка устья скважин Архитектурно-строительной частью проекта предусматривается обустройство устья эксплуатационных скважин ПХГ Бозой. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения : ■ приустьевой приямок; ■ площадка под ремонтный агрегат; ■ фундамент под свечу; ■ фундамент под якорь оттяжки; ■ сетчатое ограждение приустьевой площадки. Приустьевой приямок Размеры приямка в плане 2.0 x 2.0 x 1.2h м предназначен для сбора случайных проливов устья. Приямок из монолитного бетона кл. В12.5, марка по водонепроницаемости W4, армирован. Приямок перекрывается настилом, из металлопроката. Площадка под ремонтный агрегат Площадка из железобетонных плит для покрытия городских дорог ГОСТ 21924.0-84, размером в осях 12,0x4,0 м Под ж/б плитами предусмотрено выравнивающий слой толщиной 30 мм из бетона кл. В12.5 и подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Фундаменты под свечу Фундаменты из монолитного ж /бетона кл. В20 на сульфатостойком портландцементе, армированного арматурными стержнями кл. АI,. Подошва столбчатого фундамента 0.7 x 0,7 м., общая высота фундамента 2,8 м. Под подошвой фундаментов предусмотрено подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм Якорь для крепления ремонтного агрегата Якорь из монолитного ж/бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе марка по водонепроницаемости W4, размером 1.2x2.0x1.55h, служит для крепления ремонтного агрегата, запроектирован с петлей из металлопроката для крепления оттяжек Под якорями предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Ограждение приустьевой площадки Территория приустьевого площадки размером 5.0x19.0 м. (из них на 1 этапе строительства размер ограждения составит 5,0x12 м., на 2 этапе удлиняется еще на 7,0 м.) ограждается металлическими сетчатыми панелями по серии 3.017-1 по металлическим стойкам из труб □ 89 x5мм. по ГОСТ 8732-78\*. Высота ограждения 2.2 м. Конструкция крепление стоек для панелей обеспечивает возможность демонтажа ограждения при установке на площадке ремонтного агрегата. Специальные защитные мероприятия Бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75. Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня толщ. 100 мм, фракции 15-20 мм, пропитанного горячим битумом до полного насыщения. Все поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумом БН-70/30 за два раза по грунтовке из 40%-ного раствора битума в керосине. Обратную засыпку пазух выполнить из местного грунта второй категории по разработке с уплотнением и доведением объемного веса скелета грунта до 1,7 т/м3. Проектом предусмотрена защита металлоконструкций от коррозии в соответствии со СП РК 2.01.101-2013. Предусматривается устранение просадочных свойств грунтов: предварительное трамбование грунтов тяжелыми трамбовками. Грунтовые подушки под фундаментами выполнить из песчано-гравийной смеси по ГОСТ 23735-79 слоями 200 - 250 мм с тщательным уплотнением при оптимальной влажности, определяемой грунтовой лабораторией. Технологическое решение 1. Рабочий проект "Разработка ПСД на бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой»" разработан основании договора на проектирование 07/2021-132 в соответствии с действующей нормативной документацией РК и в объеме, предусмотренном заданием на проектирование и СН РК 1.02-03-2011г. 2. Показатели давления: - устьевое давление - 2,7-3,8 МПа. 3. Контроль качества сварных соединений.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бозойское газовое месторождение было открыто трестом Актюбнефтеразведка в 1964 году. В Бозойское месторождение входят два газоносных объекта: Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. Они представляет собой два газовых месторождений, имеющие самостоятельные контуры газоносности и разобщены небольшой седловиной ширина, которой составляет около 3-4 км. Газовая залежь Жаксыкоянкулак в гипсометрическом отношении расположено на 20-25 м выше, чем южная залежь

Жаманкоянкулак. Обустройство месторождения начато в 1967 году, а с 1968 года начинается промышленное использование месторождения. Остаточные запасы месторождений Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак на момент создания хранилищ приняты, исходя из запасов утвержденных в ГКЗ, и равны соответственно 8117 и 6060,2 млн.м<sup>3</sup>. По окончании промышленной разработки залежи на территории бывшего месторождения создано подземное хранилище газа, которое предназначено для выравнивания сезонной неравномерности газопотребления промышленных предприятий Урала, Актыбинской обл. Пробный объем закачки осуществлен в м/р Жаманкоянкулак в июне месяце 1974 году, а 28 ноября 1975 году министерством газовой промышленности был подписан приказ №235-орг о перевод м/р Жаманкоянкулак в подземное хранилище газа. Развитие ПХГ Бозой происходило поэтапно. Увеличение активного объема газа осуществляли с подключением новых скважин. 1 – этап 1975-79 годы пробурены основной фонд в количестве 154 скважин. 2 – этап 1985 год подключен СП-7 и общий фонд составил 174 скважин. 3 – этап 1988 год введен в эксплуатацию фонд расширения СП-2,3,5. Таким образом, общий фонд на участке Жаманкоянкулак составил 224 скважины, а активный объем газа доведен до 3 млрд.м<sup>3</sup>. Участок «Жаманкоянкулак» расположен в Шалкарском районе Актыбинской области, в 30 км северо-западнее побережья Аральского моря, в 450 км к юго-западу от областного центра г. Актобе и в 250 км к юго-западу от г. Шалкар. Географически расположено на плате Устюрт, в полупустынной зоне. Климат резко континентальный. Постоянные поверхностные водотоки отсутствуют. Закачка газа в ПХГ производится из газопровода Бухара-Урал. Газ дожимается на ДКС и затем по промысловому коллектору подается на закачку. Объем закаченного и отобранного газа определяется в узле замера пром.площадке СП и ДКС. Для закачки и отбора газа было установлена на пром.площадке КС-10 ГПА – 6,3Ц – В (газоперекачивающий агрегат) в количестве 6 ед. Отбор и закачка производится в циклическом режиме, летний период закачка, а осени - зимний период отбор. При режиме отбора газ по шлейфу подается на пром.площадку СП, затем проходит через сепараторы для очистки газа от влаги и мех. примеси, затем проходит через узел замера газа и поступает в газовый коллектор соединяющий СП и ДКС (дожимная компрессорная станция). Шлейф скважины представляет собой 159 мм стальная труба проложенная на 1,8 м глубине с изоляцией соединяющая устье газовых скважин и пром.площадкой сборного пункта. Отдаленность шлейфа от СП до устья скважины составляет от 300 м до 4500 м. Общая протяженность газового шлейфа в ПХГ Бозой составляет 700 км, общая протяженность газового коллектора 72 км..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала строительства: июль 2025 года, окончание строительных работ планируется в март 2026 г. Продолжительность в рабочих днях: 240 дней. Эксплуатация объекта планируется с апреля 2026 года. Режим работы – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный режим работы с технологическими остановами (плановая остановка около 2 недель и автоматические остановы). Годовая продолжительность работы – 350 дней. Постутилизация не предусмотрено.

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  
Целевое назначение: Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории 6888,7127гектар. Проектируемые скважины будут расположены в границах территории действующего предприятия.;

2) водных ресурсов с указанием:  
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется. Гидрографическая сеть в районе отсутствует. Лишь в пониженных участках рельефа весной скапливается небольшое количество пресных талых вод, в основном высыхающих летом.. Площадь территории намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону. Ближайшим поверхностным водным объектом является озеро Чернышева расположенной с южной стороны на расстоянии 55 км и озеро Тушыбас расположенной с западной стороны на расстоянии 62 км. Оба озера относятся к Аральскому морю. Нет необходимости в установлении водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды - хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 5, 29 м<sup>3</sup>/сут; 1354,54 м<sup>3</sup>/год; Объем водоотведения – 1,2 м<sup>3</sup>/сут; 288 м<sup>3</sup>/год. Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации отсутствует.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с Законами Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» действующий с изменениями на 22.01.2016 г. В современном мире понятия экологической и промышленной безопасности неразделимы и уровень их обеспечения является важным критерием эффективности работы предприятия. Учитывая это, требование к технологии бурения эксплуатационных скважин в пределах блоков и задачи по обеспечению промышленной и экологической безопасности станут приоритетными. Компания несет полную ответственность за состояние охраны недр на площади в процессе бурения и испытания эксплуатационных скважин. Ответственность за соблюдение требований законодательства в области охраны недр несет руководитель компании, осуществляющей пользование недрами. Мероприятия по охране недр в процессе разведки месторождения предусматривают: Обеспечение полноты геологического изучения и получения необходимых параметров для достоверной оценки запасов месторождения, предоставленного в недропользование; Предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие перетоков нефти, газа и воды в процессе проводки, освоения и кратковременной пробной эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; Соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; Предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, газа и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; Надежную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении.;

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 Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак (Овсяница валлисская). Международное научное название - *Festuca valesiaca* Schleich. ex Gaudin. Типчак - многолетнее травянистое пастбищно-кормовое растение; одно из характернейших степных растений; вид рода Овсяница (*Festuca*) семейства Злаки (Poaceae). В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видом разнотравья. В глубоких балках и долине р. Жем встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается лишь в населенных пунктах и в долине р. Жем. При размещении проектируемых компрессоров вырубке или переносе зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. Воздействие на растительный мир оказываться не будет, в связи с тем, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующей;

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

объемов пользования животным миром Животный мир представлен в основном грызунами: много грызунов (степные пеструшки, суслики, тушканчики), хищных (волк, корсак). Учитывая, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующего предприятия, территория строительства не входит на территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют пути миграции диких животных. Воздействия на

животный мир при строительных работах не будет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В целом влияние на животный мир, можно оценить, как умеренное - так как концентрации загрязняющих веществ будут находиться в пределах нормы, локальное - в районе расположения проектируемого объекта;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства: Диз топливо – 352,199 т., электроды – 3,6 т. ЛКМ – 0,8 т.;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощение используемых природных ресурсов не планируется.

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) Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 29.237 г/с или 77,97785799 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0,005862т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0,001038 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 25,1897184 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 4,09332876 т/год, Кл.опас 3; (0328) Углерод - 1,5885048 т/год Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 3,92133 т/год, Кл.опас 4; (0337) Углерод оксид - 20,5007664 Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0,00024 т/год, Кл.опас 2; (0616) Диметилбензол - 0,081 т/год. Кл. опас 3; Бенз/а/пирен - 0.000043226 (1325) Формальдегид - 0,3946296 т/год. Кл. опас 2; (2752) Уайт-спирит - 0,18 т/год. Кл. опас 3;(2754) Углеводороды предельные C12-C19 - 9,4810968 Кл.опас 4; (2902) Взвешенные вещества - 0,0297 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 12,5106 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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 соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства: На строительной площадке установлен биотуалет в количестве 1 шт., очистка производится генподрядчиком по мере накопления емкости. Так же при бурении скважин образуются буровые сточные воды в количестве 13,47 м3 на 1 скважину, на 24 скважин составляет 323,28 м3. Буровые сточные воды временно собираются на специальных резервуарах и по мере наполнения передаются специализированным организациям. Период эксплуатации сбросы сточных вод отсутствуют..

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 Ориентировочный объем образования отходов на период намечаемой деятельности составляет: Период строительства: Возможными основными отходами на период проведения работ могут быть (на одну скважину): тара из-под ЛКМ – 0,975 т/год; промасленная ветошь – 0,5 т/год; твердо-бытовые отходы - 2,4127 т/год; огарки сварочных электродов – 0,02282 т/год, металлолом – 0,5 т/год, отработанные масла – 3,5 т/год, Буровой шлам составляет 150 тонн на одну скважину, на 24 скважин составляет 3600 тонн. Отработанные буровые растворы ориентировочно составляет 90 тонн на 1 скважину, на 24 скважин составляет 2160 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со

специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

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 - Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актыобинской области, Департамент экологии по Актыобинской области..

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) Стационарные посты наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в Актыобинской области расположены в г. Актобе (6 стационарных постов) – 226 км в северном направлении; в городе Кандыагаш проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная, точка №2 - ул. Сейфуллина) – 132 км в северном направлении; в городе Кенкияк проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная; точка №2 - ул. Сейфуллина-пр. Победы) – 36 км в северном направлении; в поселке Шубарши проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Казактың мұнайы на 100 жыл, точка №2 - ул. дом №56) – 30,6 км в северном направлении. Согласно данным «Казгидромет» на территории проектируемого объекта информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего предприятия, проведение 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 В рамках проекта «Разработка ПСД на бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой». Негативные воздействия оцениваются как минимальные и локализованные в пределах участка. При соблюдении всех установленных экологических норм и требований, выбросы в атмосферу не будут превышать предельно допустимых концентраций (ПДК), что подтверждает соответствие санитарно-гигиеническим стандартам. Ожидается, что концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в ближайшей жилой застройке не превысят нормативных значений. Область воздействия ограничена территорией объекта. Прямое воздействие на земельные ресурсы не прогнозируется. Вырубка деревьев, уничтожение травяной растительности, а также иное физическое воздействие на растительный и животный мир не предусмотрены. Влияние на окружающую среду носит обратимый и управляемый характер, отнесено к категории низкой экологической значимости. Положительные воздействия включают безопасную и эффективную утилизацию медицинских отходов, снижение риска инфекционного и биологического загрязнения, улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки в регионе, а также создание новых рабочих мест.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению вредного воздействия: в теплый период года увлажнение покрытия автодорог, строительной площадки и рабочих поверхностей складов с помощью поливочной машины; укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; использование современного оборудования с улучшенными показателями эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и

строительной техники в режиме холостого хода на строительной площадке; организовать наблюдения за качеством воды в период производства земляных и скальных работ не менее одного раза в месяц; исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; исключить мойку транспортных средств, других механизмов из реки, а также проведение любых работ, которые могут явиться источником загрязнения водных объектов; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов строительства необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом бытовых сточных вод и отходов производства и потребления; запретить ломку кустарников для хозяйственных нужд; исключить использование несанкционированной территории под хозяйственные нужды. учитывать наличие на территории работ самих животных, их нор, гнезд и по возможности избегать их уничтожения или разрушения; избегать внедорожных и ночных передвижений автотранспорта с целью предотвращения гибели на дорогах животных с ночной активностью; обеспечить все меры, направленные на предотвращение нелегальной охоты представителей местной фауны; после завершения работ для ликвидации их негативных последствий необходимо проведение мероприятий по восстановлению первичного рельефа на нарушенных участках местности и устранению загрязнений, включая отходы со всей территории, затронутой хозяйственной деятельностью.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы достижению целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют так как территория проведения работ расположена вдали от жилых населенных пунктов, соблюдая санитарно-защитную зону объекта, а технология ее осуществления обусловлена требованиями нормативных документов.

- 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):

Анешов А.

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



