

KZ57RYS01260054

16.07.2025 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области", 030010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОВЕ Г.А., Г.АКТОВЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 545925, АКТОВЕ_UEKN@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) Данным заявлением предусматривается «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кокбулак Байганинского района Актыбинской области». Согласно Разделу 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, пункт 10, п/п 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Общая протяженность газопровода составляет 20,3 км. .

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) Существенных изменений в виде деятельности нет. Оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена;

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) Существенных изменений в виде деятельности нет. Скрининг воздействий ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 1. Место нахождения объекта: Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кокбулак Байганинского района Актыбинской области.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 1.1 Основные исходные данные - задания на проектирование, выданные ГУ «Управление энергетики и

жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области». - технические условия № 03-МрГХ-2024-00000028 от 08.02.2024г выданные АО «QAZAQGAZ AIMAQ». - архитектурно-планировочное задание. - решение Акима на земельный участок. Краткая характеристика объекта Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кокбулак Байганинского района Актюбинской области» разработан согласно действующих на территории Республики Казахстан норм и правил по проектированию и строительству магистральных трубопроводов, систем газоснабжения и других, связанных с этим, нормативных документов. Настоящим проектом решается вопрос о строительстве подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода в селе Кокбулак. 1. Технологические решения Подводящие сети газоснабжения Расход газа согласно ТУ - 251 м³/час. Точка подключения согласно ТУ - существующий надземный газопровод высокого давления после АГРС с.Карауылкелды □ 159. Давление газа в точке подключения: Рпроект- 7,0 кгс/см²/, Рраб- 6,0 кгс/см²/ (раб.) Проектом предусмотрена врезка в существующий надземный газопровод высокого давления □ 159. Далее на расстоянии 5м от точки врезки предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 для понижения высокого давления I категории на II категорию. Надземный газопровод выполнить из стальных труб □ 89х4,0мм. Перед ГРПШ предусмотрена задвижка Ду-80. Подводящий газопровод высокого давления от ГРПШ до села Кокбулак предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 □ 90х8,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность подводящего газопровода □ 90х8,4 -20300м. Для понижения входного высокого давления на средний и поддержания его на заданном уровне, на ПК203 предусматривается установка ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В. Площадка ГРПШ ограждается металлическим ограждением размерами 6 х3м h=1.6м. Для защиты ГРПШ от случайных попаданий молнии на площадке ГРПШ устраивается молниезащита. Подводящий газопровод между ПК1 и ПК2 пересекает автомобильную дорогу республиканского значения. Переход под автодорогой предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) - 46 м. Для защиты газопровода предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовых труб SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Между ПК5+40 и ПК6 предусмотрен переход через автодорогу к с.Жаркамыс. Переход под автодорогой предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) - 50 м. Для защиты газопровода предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовых труб SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Подводящий газопровод от ПК134 до ПК136 пересекает водную русло реки методом ГНБ - 50м в полиэтиленовых трубах SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ПК133+97 предусмотрено отключающее устройство - задвижка □ 89 в металлическом ограждении размером 3х3м Н-1,6м. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779 -2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сак болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%. Надземного стального газопровода - 5%. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Внутрипоселковые сети газоснабжения Проектом предусмотрен внутрипоселковый газопровод среднего и низкого давления. Газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 □ 63х3,8 мм; □ 40х2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011. Газоп.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1.1 Основные исходные данные - задания на проектирование, выданные ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области». - технические условия № 03-МрГХ-2024-00000028 от 08.02.2024г выданные АО «QAZAQGAZ AIMAQ». - архитектурно-планировочное задание. - решение Акима на земельный участок. Краткая характеристика объекта Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кокбулак Байганинского района Актюбинской области» разработан согласно действующих на территории Республики Казахстан норм и правил по проектированию и строительству магистральных трубопроводов, систем газоснабжения и других, связанных с этим, нормативных документов. Настоящим проектом решается вопрос о строительстве подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода в селе Кокбулак. 1. Технологические решения Подводящие сети газоснабжения Расход газа согласно ТУ - 251 м³/час. Точка подключения согласно ТУ - существующий надземный газопровод высокого давления после АГРС с.Карауылкелды □ 159. Давление газа в точке подключения: Рпроект- 7,0 кгс/см²/, Рраб- 6,0 кгс/см²/ (раб.) Проектом предусмотрена врезка в

существующий надземный газопровод высокого давления □ 159. Далее на расстоянии 5м от точки врезки предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 для понижения высокого давления I категории на II категорию. Надземный газопровод выполнить из стальных труб □ 89х4,0мм. Перед ГРПШ предусмотрена задвижка Ду-80. Подводящий газопровод высокого давления от ГРПШ до села Кокбулак предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 □ 90х8,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность подводящего газопровода □ 90х8,4 -20300м. Для понижения входного высокого давления на средний и поддержания его на заданном уровне, на ПК203 предусматривается установка ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В. Площадка ГРПШ ограждается металлическим ограждением размерами 6 х3м h=1.6м. Для защиты ГРПШ от случайных попаданий молнии на площадке ГРПШ устраивается молниезащита. Подводящий газопровод между ПК1 и ПК2 пересекает автомобильную дорогу республиканского значения. Переход под автодорогой предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) - 46 м. Для защиты газопровода предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовых труб SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Между ПК5+40 и ПК6 предусмотрен переход через автодорогу к с.Жаркамыс. Переход под автодорогой предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) - 50 м. Для защиты газопровода предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовых труб SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Подводящий газопровод от ПК134 до ПК136 пересекает водную русло реки методом ГНБ - 50м в полиэтиленовых труб SDR11 □ 140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ПК133+97 предусмотрено отключающее устройство - задвижка □ 89 в металлическом ограждении размером 3х3м Н-1,6м. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779 -2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сак болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%. Надземного стального газопровода - 5%. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Внутрипоселковые сети газоснабжения Проектом предусмотрен внутрипоселковый газопровод среднего и низкого давления. Газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 □ 63х3,8 мм; □ 40х2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011. Газоп.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируется выполнять в период с 3 кв 2025 г по 4 кв 2025 г. Предварительная продолжительность строительства 5 мес. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в 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 Цель объекта - строительство подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода в селе Кокбулак Байганинского района Актюбинской области для обеспечения газоснабжением: нужд для отопления, горячей воды и приготовления пищи жилых домов, а так же социально-бытовых и коммунальных объектов жилищно-гражданского назначения . Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2025 г. Общая протяженность газопровода составляет 20,3 км. Планируемый срок строительства 5 мес. – с 3 кв. 2025 г. По 4 кв 2025 г. ;

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 Газопровод пересекает р. Кызыладыльсай. В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные

нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: ☐ питьевых нужд – бутилированная, привозная; ☐ хоз бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей. ☐ производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.; объемов потребления воды Питьевая вода – 132,32 куб.м/за весь период работы, тех. Вода согласно ПСД – 255,942 м3/период. Техническая вода используется безвозвратно. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительных работ использование воды на хозяйственно-питьевые нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2025 г. Общая протяженность газопровода составляет 20,3 км. Планируемый срок строительства 6 мес. –с 3 кв. 2025 г. По 4 кв 2025 г. Географические координаты: Точка 1 Широта: 48°41' 14.63"С Долгота: 55°53'42.71"В Точка 2 Широта: 48°41'11.80"С Долгота: 55°53'50.79"В Точка 3 Широта: 48°41' 33.78"С Долгота: 55°54'25.84"В Точка 4 Широта: 48°42'20.98"С Долгота: 55°55'12.13"В Точка 5 Широта: 48°41' 37.52"С Долгота: 56° 2'57.03"В Точка 6 Широта: 48°40'10.29"С Долгота: 56° 7'32.68"В Точка 7 Широта: 48°40' 2.48"С Долгота: 56° 7'31.63"В Точка 8 Широта: 48°39'52.33"С Долгота: 56° 8'21.54"В;

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 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир. Сбор растительных ресурсов не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Не требуется;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается..

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) Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.003608 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.0002447 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00298966 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00048129 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) - 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0005205 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031239 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00001395 т/п, Фториды неорганические плохо (2 класс опасности) - 0.0000614 т/п, диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.00516 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.000806 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.000000004 т/г, бутилацетат (4 класс опасности) - 0.000156 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.000338 т/п, уайт-спирит - 0.0052 т/п, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) - 0.003654 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.1096013 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 4.15404838 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый, - 0,068 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: 4.358313084 тонн в год. Выбросы в период эксплуатации: Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 0.92 т/г (2 класс опасности); Азот (II) оксид - 0.1496 т/г (3 класс опасности); Сера диоксид - 0.00694 т/г (3 класс опасности); Углерод оксид - 1,096 т/г (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0042437 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.00000026163 т/г; Смесь природных меркаптанов - 0.00000002715 т/г (3 класс опасности). Предполагаемые объемы выбросов на период эксплуатации составит: 2.1767839887 тонн в год. .

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 Сбросов загрязняющих веществ в подземные и поверхностные воды не намечается..

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 В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,6 т/год (не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,0074 тонн (не опасные отходы), 3) ЛКМ - 0.0063 т/п (опасные отходы). Итого 0,6137 т/п 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Требуется заключение государственной экологической экспертизы ГУ Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Актюбинской 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) В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует.

Интенсивность выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации носит умеренный характер. При соблюдении экологических норм и требований влияние образующихся отходов при строительстве и эксплуатации не влечет за собой сильного влияния на окружающую среду. Строительные работы и эксплуатация объекта не окажут существенного воздействия на животный и растительный мир, так как предприятие расположено в зоне расположения, которого животный и растительный мир претерпели значительные изменения в результате антропогенного воздействия. При соблюдении требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах..

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. На территории строительства природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных работ отсутствует, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Для сбора сточно-бытовых вод от мытья рук работников предусмотрено устройство биотуалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Влияние на земельные ресурсы непосредственно будет оказано на нарушение естественного рельефа местности в период проведения строительных работ. В период строительства будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Выполнение работ на участке будет выполняться с учетом противопожарных требований. На территории проведения работ отсутствуют источники высоковольтного напряжения свыше 300 кв, поэтому специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. Проектируемый объект соответствует критериям безопасности и его правильная эксплуатация не приведет к ухудшению экологической обстановки района.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении строительных 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. Установка биотуалета на участке работ; при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горючесмазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении; упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (места, расписание, оборудование) с достигаемыми результатами) целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют.

- 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):
Айтбаев А.

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

