Приложение 1 к Правилам оказания государственной услуги «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности»

KZ19RYS01258410 15.07.2025 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 Актюбинской области", 030010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 87014549761, АКТОВЕ UEKH@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) Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК «Строительство внутрипоселкового газопровода к с.Кемер Уилского района Актюбинской области» относится к Разделу 2, п. 10. Прочие виды деятельности, пп.10.1. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода к с.Кемер Уилского района Актюбинской области» ранее не было проведена оценка воздействия на окружающую среду, ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.;
- 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 проектно-сметной документации на рабочий проект « Строительство внутрипоселкового газопровода к с.Кемер Уилского района Актюбинской области» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..
- 4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Уилский район, с Кемер. Выбор другого места не рассматривается. Общая протяженность газопровода 14716 метров. Предусматривается газоснабжение. Координаты объекта.

(Географические координаты угловых точек: 1.  $49^\circ 30'53.53$ "N  $54^\circ 53'48.48$ "E 2.  $49^\circ 30'46.30$ "N  $54^\circ 54'9.64$ "E 3.  $49^\circ 30'40.95$ "N  $54^\circ 54'40.70$ "E 4.  $49^\circ 30'28.09$ "N  $54^\circ 54'39.15$ "E 5.  $49^\circ 30'17.28$ "N  $54^\circ 54'45.03$ "E 6.  $49^\circ 30'16.17$ " N  $54^\circ 54'43.85$ "E 7.  $49^\circ 30'13.19$ "N  $54^\circ 54'21.55$ "E 8.  $49^\circ 30'17.92$ "N  $54^\circ 53'58.99$ "E 9.  $49^\circ 30'29.14$ "N  $54^\circ 53'32.76$ "E  $10.49^\circ 30'33.76$ "N  $54^\circ 53'30.31$ "E  $11.49^\circ 30'53.00$ "N  $54^\circ 53'47.16$ "E.

- 5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Общая протяженность газопровода 14716 метров. Подключение газопровода для с.Кемер предусмотрено от ранее запроектированной существующей задвижки ду-200 в ограждении, в надземном исполнении. Диаметр газопровода в точке подключения – Ø219мм. Максимальный расчетный расход газа с учётом ответвления на с.Косембай, с.Конырат и с.Акжар составляет 1660,16м3/час (данные по расходам на ответвление приняты согласно проекта за №0116/2021-2-ГСН ТОО «Актам-инжиниринг»). Максимальный расчетный расход газа на с.Кемер составляет 595,16м<sup>3</sup>/час. Для понижения высокого давления II категории (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-2В-У1 (ГРПШ-1). ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования, с двумя регуляторами давления газа РДГ-50В, без измерительного комплекса, без обогрева ОГШН. Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (3 кПа), поддержании его на заданном уровне и газификации жилых домов предусмотрена установка трёх шкафных газорегуляторных пунктов -ГРПШ-07-2У-1 (ГРПШ-2, ГРПШ-3 и ГРПШ-4) с регулятором РДНК-1000. ГРПШ-1,2,3 – приняты по сметнонормативной базе. На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства - краны шаровые фланцевые. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет..
- 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Общая протяженность газопровода 14716 метров. Газопровод высокого давления Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 225 мм с толщиной стенки 20,5 мм и диаметром 90 мм с толщиной стенки 8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д-219мм с толщиной стенки 5,0мм и диаметром д-89мм с толщиной стенки 4,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.14-20%, но не менее 1 стыка. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка. Глубина заложения подземного газопровода не менее 0,8 м до верха газопровода. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на естественное основание, засыпку траншеи осуществить обратным грунтом. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного провода спутника сечением 2,5мм<sup>2</sup> по ГОСТ 26445-85 с выводом концов под ковер на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального присыпаемого газопровода на 0,2м. газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями). Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C. Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 1,0 часа. Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности.

ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В (понижение давления с высокого до среднего Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) без измерительного комплекса, без обогрева ОГШН. На выходе из земли перед ГРПШ установить кран шаровый ду-80. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения". Газопровод среднего давления Точка подключения - проектируемый ГРПШ-13-2В-У1 в ограждении 6,0х3,0м. На выходе из ГРПШ установлено отключающее устройство – кран шаров.

- 7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительство сентябрь 2025 г, конец строительство декабрь 2025 г., эксплуатация с января 2026 г., утилизация не предусматривается..
- 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 использование земельного участка: под строительство. Решение Акима сельского округа приложено .
  - 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 Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды для строительных нужд.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Расход воды при строительстве составляет: на хоз - бытовые нужды -51 м<sup>3</sup>/период, на питьевые нужны -4.08 м<sup>3</sup>/период, расход воды на технические нужды -2,274241 м<sup>3</sup>/период.;

объемов потребления воды Питьевая вода на период строительство, техническая вода на период строительство.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При строительных работах объекта водоснабжение предусматривается от привозной бутилированной воды. Расход воды при строительстве составляет: на хоз - бытовые нужды — 51 м³/период, на питьевые нужны — 4.08 м³/период, расход воды на технические нужды — 2,274241 м³/период. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет - 51 м3/период. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору со специализированными организациями. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Питьевая вода проектом предусмотрено доставкой воды. Техническая вода на период строительство предусмотрена привозная. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Объект не расположен водоохранной зоне реки Киил. Расстояние до реки составляет 1090 метров. ;

- 3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается. Целевое использование земельного участка: под строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кемер Иргизского района Актюбинской области.;
- 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.;
- 5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

- 6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные объемы строительных материалов на период строительства: песок -8,65305 тонн, сварочные электроды -174,51973 кг., пропан-бутановая смесь -158,638505 кг, битум -3,579 т . мастика -281,625 кг/период, лак БТ -11,312 кг/период, растворитель p-4 -0,0027252 т/период,  $\Gamma\Phi$ -021 -0,06061182 т/период, щебень -49,08917 т/период, ветошь -1,12319 кг. Строительные материалы будут закупаться у поставщиков согласно заключенным договорам.;
- 7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..
- 9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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) Согласно Приложению 1. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Выбросы не превышает пороговое значение, а также не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) — 0,002613 т/период; - Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,000302 т/период; - азота диоксид (кл. опасности 2) -0.00238 т/период, - диметилбензол (к.о.3) -0.031541 т/период, - метилбензол (к.о. 3) -0.0016896 т/период, - бутилацетат (к.о.4) — 0.000327 т/период, - пропан -2-он (к.о.4) — 0.000709 т/период, уайт-спирит (к.о. 4) -0.003036 т/период, - алюминий оксид (к.о.4) -0.00000952 т/перид, - углеводороды предельные с12-с19 (к.о.4) - 0,003860625 т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) – 0,126223 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 0,172690745 В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух т/период. выбрасываются ЗВ следующих наименований: ориентировочно сероводород (к.о. 2) 0,00000000000385, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 0,0000000002 т/период. .
- 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 Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаются сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..
- 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 Ориентировочные объемы образование отходов на период строительства: 5,430288 тонн/период, из них: смешанные коммунальные отходы (неопасный отход) 0,4192 т/период; огарки сварочных электродов (неопасный отход) 0,002625 т /период, тары из-под лакокрасочные материалов (опасный отход) 0,006893 т/период, промасленная ветошь

(опасный отход) -0.00157 т/период, строительные отходы -5 т/период Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору

. .

- 12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Необходимо согласование: 1) Департамент экологии Актюбинской области, .
- 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) Район находится в зоне умеренно – жарких засушливых степей. И почвы здесь типичные для степных районов темно-каштановые суглинистые, редко супесчаные, иногда солонцеватые (в замкнутых , бессточных понижениях). Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Приложено инженерно-геологическое заключение технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует. Рельеф участка работ полого-холмистый. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 228,00 – 283,00. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью. Согласно ПУЭ ("Карта районирования Казахстана по скоростям ветра" и "Карта районирования Казахстана по толщине стенки гололеда") проектируемый участок электроснабжения относятся к IV району по толщине стенки гололеда и к III району по ветровым нагрузкам. - расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 29,9С; -нормативный вес снегового покрова – 100кгс/м2; 11 -нормативный скоростной напор ветра – 38кгс/м2; -район по гололеду - IV; -нормативная толщина стенки гололеда - 20 мм; -район по давлению ветра - IV; - нормативная глубина промерзания грунтов: суглинки и глины – 154см; супеси, пески мелкие и пылеватые - 1,87; - пески гравелистые крупные и средней крупности – 2,01см; - крупнообломочные грунты – 2,27см. - глубина нулевой изотермы в грунте, максимум обеспеченностью 0,90 больше 200 см; 0,98 больше 250 см. - район не сейсмичен – 5 баллов; - грунтовые воды вскрыты на глубине 3,5м скважинами №1, 4, 7. По климатическому районированию для строительства – зона III..
- Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. На территории строительных и эксплуатационных работ 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 промплощадки

организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных и эксплуатационных сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Рабочим проектом предусмотрено устройство системы канализации и водоснабжения. Долговременного влияния на земельные ресурсы оказано не будет.

- 15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается..
- Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • снятие почвеннорастительного слоя будет производится экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производится вдоль трассы магистрального трубопровода; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • хозбытовые сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией; • исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. • предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; • установка временных ограждений на период строительных работ. .
- 17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные технические и технологические решения и места Приложения (документы, полтверждающие сведения, указанные в заявлении):
- 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 АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ

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



