

KZ88RYS01768261

08.06.2026 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу" , 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРГАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕКЕТАЕВ АЙДОС ХАЛИЛОЛЛАЕВИЧ, 87773177502, zhetysu.obl.zhkh@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) Проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Аксуского района, области Жетісу. I очередь » относится к пп.12.1 Раздела 1, Приложения 1 Экологического Кодекса трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 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) Ранее оценка 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) Ранее оценка не была проведена.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Капал» спроектирован до населенных пунктов с. Кольтабан, с. Кызылагаш, с. Актоган, с. Ак ешки, с. Коныр, с. Коктобе, с. Кошкентал, с. Капал Арасан, с. Акын Сара, с. Суыксай, с. Кызылжар, с. Ащыбулак протяженностью 140,753 км прокладывается с установкой площадок ГРП и ГРПШ. Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Жансугуров» спроектирован до населенных пунктов с. Есебулатово, с. Таусамалы, с. Жансугуров, с. Алтынарык, с. Сагакурес, с. Сагабуйен, с. Карашилик, с. Кызылту, с. Копа, с. Кокозек, с. Кокжайдак, с. Шолакозек, с. Аксу, с. Казахстан, с. Кызылтан, протяженностью 141,048 км с установкой площадок ГРП и ГРПШ. На протяжении трассы газопровод пересекает водные объекты такие как : р. Аксу, р. Капал, р. Биен. При пересечении применен метод безтаншейного прокладывания (ГНБ). Такой подход позволяет избежать открытых траншей через русла, минимизировать воздействие на экологию

береговых зон и гидрологический режим рек. Координаты трассы: 1 Точка СШ 79°29'33.33"N ; ВД 45°26'57.9"N ; 2 Точка СШ 79°15'43.39"N ; ВД 45°24'42.43"N ; 3 Точка СШ 79°27'33.6"N ; ВД 45°24'7.45"N ; 4 Точка СШ 79°33'18.33"N ; ВД 45°24'14.34"N ; 5 Точка СШ 79°32'32.64"N ; ВД 45°24'44.3"N ; 6 Точка СШ 79°28'18.55"N ; ВД 45°28'47.34"N ; 7 Точка СШ 79°13'47.23"N ; ВД 45°25'37.8 Точка СШ 79°15'8.35"N ; ВД 45°45'29.58"N ; 9 Точка СШ 79°15'37.92"N ; ВД 45°33'6.21"N ; 10 Точка СШ 79°12'59.86"N ; ВД 45°31'57.12"N ; 11 Точка СШ 79°29'3.33"NE ; ВД 45°26'57.90"NN ; 12 Точка СШ 79°32'0.50"NE ; ВД 45°24'38.09"NN ; 13 Точка СШ 79°28'18.55"NE ; ВД 47.34"NN ; 14 Точка СШ 79°26'44.80"NE ; ВД 45°35'36.76"NN ; 15 Точка СШ 79°13'48.21"NE ; ВД 45°25'51.45"NN ; 16 Точка СШ 79°31'3.90"NE ; ВД 45°35'25.95"NN ; 17 Точка СШ 79°23'29.14"NE ; ВД 45°38'52.30"NN ; 18 Точка СШ 79°15'1.54"NE ; ВД 45°45'57.16"NN ; 19 Точка СШ 79°14'1.18"NE ; ВД 45°32'38.20"NN ; 20 Точка СШ 79°12'59.86"NE ; ВД 45°31'57.12"NN. Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению данных районов, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению данных районов, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП). ГРП предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса, установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна. Для снижения давления газа со высокого PN0,5...1,2 МПа на среднее PN0.3 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте со обогревателем ОГШН. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,5...1,2 МПа до 0,003 МПа и 0,3 МПа автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ АГРС «Капал» 1. ПГБ-13-2ВУ-1 Q1max = 550-2000-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100-G400 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 9 шт, установленный на площадке ПГБ «Капал», «Кызылагаш», «Кошкентал», «Арасан», «Суыксай», «Акын Сара», «Ак Ешки», «Коныр», «Коктобе». 2. ГРПШ-03-2У-1 Q1max = 100-450-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 4 шт, установленный на площадке ГРП «Актоган», «Кольбатан», «Ащыбулак», «Кызылжар». АГРС «Жансугуров» 1. ПГБ-15-2ВУ-1 Q1max = 8000 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДП-100В, с конвекторным обогревом, с 2-мя измерительными комплексами: 1. на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G650 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных 2. на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G650 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 1 шт, установленный на площадке ПГБ «Жансугуров», 2. ПГБ-13-2ВУ-1 Q1max = 550-1400-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 6 шт, установленный на площадке ГРП «Есебулатова», «Сагабуен», «Сагакурес», «Карашилик», «Кызылту», «Аксу», 3. ГРПШ-03-2У-1 Q1max = 150-550-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 8 шт, установленный на площадке ГРП «Алтынарак», «Кокозек», «Копа», «Казахстан», «Кызылтан», «Кокжайдак», «Шолакозек», «

Таусамалы».

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Капал» спроектирован до населенных пунктов с. Кольтабан, с. Кызылагаш, с. Актоган, с. Ак ешки, с. Коныр, с. Коктобе, с. Кошкентал, с. Капал Арасан, с. Акын Сара, с. Суыксай, с. Кызылжар, с. Ащыбулак протяженностью 140,753 км прокладывается с установкой площадок ГРП и ГРПШ. Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Жансугуров» спроектирован до населенных пунктов с. Есебулатово, с. Таусамалы, с. Жансугуров, с. Алтынарык, с. Сагакурес, с. Сагабуйен, с. Карашилик, с. Кызылту, с. Копа, с. Кокозек, с. Кокжайдак, с. Шолакозек, с. Аксу, с. Казахстан, с. Кызылтан, протяженностью 141,048 км с установкой площадок ГРП и ГРПШ. По трассе газопровода на участках устройства площадок складирования грунта, стесненность отсутствует. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 558,42÷563,77 м БС. Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ. Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ АГРС «Капал» 1. ПГБ-13-2ВУ-1 Q_{1max} = 550-2000-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100-G400 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 9 шт, установленный на площадке ПГБ «Капал», «Кызылагаш», «Кошкентал», «Арасан», «Суыксай», «Акын Сара», «Ак Ешки», «Коныр», «Коктобе». 2. ГРПШ-03-2У-1 Q_{1max} = 100-450-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 4 шт, установленный на площадке ГРП «Актоган», «Кольтабан», «Ащыбулак», «Кызылжар». АГРС «Жансугуров» 1. ПГБ-15-2ВУ-1 Q_{1max} = 8000 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДП-100В, с конвекторным обогревом, с 2-мя измерительными комплексами: 1. на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G650 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных 2. на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G650 PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 1 шт, установленный на площадке ПГБ «Жансугуров», 2. ПГБ-13-2ВУ-1 Q_{1max} = 550-1400-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 6 шт, установленный на площадке ГРП «Есебулатова», «Сагабуйен», «Сагакурес», «Карашилик», «Кызылту», «Аксу», 3. ГРПШ-03-2У-1 Q_{1max} = 150-550-нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65PN16 и эл. корректора газа ELCOR с GSM передачей данных, с конвекторным обогревом – 8 шт, установленный на площадке ГРП «Алтынарак», «Кокозек», «Копа», «Казахстан», «Кызылтан», «Кокжайдак», «Шолакозек», «Таусамалы»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства октябрь 2026 г, продолжительность строительства 10 месяцев. Постутилизация 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 Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Капал» спроектирован до населенных пунктов с. Кольтабан, с. Кызылагаш, с. Актоган, с. Ак ешки, с. Коныр, с. Коктобе, с. Кошкентал, с. Капал Арасан, с. Акын Сара, с. Суыксай, с. Кызылжар, с. Ащыбулак протяженностью 140,753 км прокладывается с установкой площадок ГРП и ГРПШ. Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС «Жансугуров» спроектирован до населенных пунктов с. Есебулатово, с. Таусамалы, с. Жансугуров, с. Алтынарык, с. Сагакурес, с. Сагабуйен, с. Карашилик, с. Кызылту, с. Копа, с. Кокозек, с. Кокжайдак, с. Шолакозек, с. Аксу, с. Казахстан, с. Кызылтан, протяженностью 141,048 км с установкой площадок ГРП и ГРПШ. На протяжении трассы газопровод пересекает водные объекты такие как: р. Аксу, р. Капал, р. Биен. При пересечении применен метод безтаншейного прокладывания (ГНБ). Такой подход позволяет избежать открытых траншей через русла, минимизировать воздействие на экологию береговых зон и гидрологический режим рек.

Координаты трассы: 1 Точка СШ 79°29'3.33"N ; ВД 45°26'57.9"N ; 2 Точка СШ 79°15'43.39"N ; ВД 45°24'42.43"N ; 3 Точка СШ 79°27'33.6"N ; ВД 45°24'7.45"N ; 4 Точка СШ 79°33'18.33"N ; 45°24'14.34"N ; 5 Точка СШ 79°32'32.64"N ; ВД 45°24'44.3"N ; 6 Точка СШ 79°28'18.55"N ; ВД 45°28'47.34"N ; 7 Точка СШ 79°13'47.23"N ; ВД 45°25'37.46"N ; 8 Точка СШ 79°15'8.35"N ; ВД 45°45'2 N ; 9 Точка СШ 79°15'37.92"N ; ВД 45°33'6.21"N ; 10 Точка СШ 79°12'59.86"N ; ВД 45°31'57 N ; 11 Точка СШ 79°29'3.33"NE ; ВД 45°26'57.90"NN ; 12 Точка СШ 79°32'0.50"NE ; ВД 45°24'38.09" NN ; 13 Точка СШ 79°28'18.55"NE ; ВД 45°28'47.34"NN ; 14 Точка СШ 79°26'44.80"NE ; 45°35'36.76"NN ; 15 Точка СШ 79°13'48.21"NE ; ВД 45°25'51.45"NN ; 16 Точка СШ 79°31'3.9 NE ; ВД 45°35'25.95"NN ; 17 Точка СШ 79°23'29.14"NE ; ВД 45°38'52.30"NN ; 18 Точка СШ 79°15' 1.54"NE ; ВД 45°45'57.16"NN ; 19 Точка СШ 79°14'1.18"NE ; ВД 45°32'38.20"NN ; 20 Точка СШ 79°12' 59.86"NE ; ВД 45°31'57.12"NN ; Целевое использование земельного участка: под строительство газопровода. Срок использования бессрочно.;

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. Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды для строительных нужд.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Расход воды при строительстве составляет: на хоз - бытовые нужды – 315 м³/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 – 315 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. ;

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. ;

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 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 Объекты животного мира в ходе строительства и эксплуатации объекта не используются. Непосредственно на территории строительства животные отсутствуют, так как строительство осуществляется в техногенной освоенной территории и близостью с жилым массивом. В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемого участка ограничен. Животных занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Учитывая ограниченный масштаб, реализация проекта не приведет к существенному ухудшению условий существования животных в регионе. Воздействие на животный мир оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объекты животного мира в ходе строительства и эксплуатации объекта не

используются. Непосредственно на территории строительства животные отсутствуют, так как строительство осуществляется в техногенной освоенной территории и близостью с жилым массивом. В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемого участка ограничен. Животных занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Учитывая ограниченный масштаб, реализация проекта не приведет к существенному ухудшению условий существования животных в регионе. Воздействие на животный мир оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Объекты животного мира в ходе строительства и эксплуатации объекта не используются. Непосредственно на территории строительства животные отсутствуют, так как строительство осуществляется в техногенной освоенной территории и близостью с жилым массивом. В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемого участка ограничен. Животных занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Учитывая ограниченный масштаб, реализация проекта не приведет к существенному ухудшению условий существования животных в регионе. Воздействие на животный мир оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для реализации намечаемой деятельности на период строительства будут использоваться: щебень, песок, сварочные электроды, эмаль ПФ-115, битум, уайт-спирит, растворитель р-4, грунтовка ГФ-021, ветошь. Объемы материалов приняты согласно сметной документации. Строительные материалы будут закупаться у поставщиков согласно заключенным договорам.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Дефицитные и уникальные природные ресурсы в ходе строительства и эксплуатации объекта не используются.

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) Источником загрязнения атмосферного воздуха на период СМР будет служить следующие работы: Работа компрессоров, Работа битумных котлов, Автотранспорт, Сварочные работы, Покрасочные работы, Пересыпка строительных материалов, Земляные работы, Вспомогательное оборудование. Объем выбросов на период СМР 1,647841г/сек, 2,327157тонн в период. Общий объем выбросов на период эксплуатации будет составлять: 1,988444051г/сек 18,65339126тонн/год. Из них: од ЗВ 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Класс опасности ЗВ 2 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 0,00036104 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,0073952; Код ЗВ 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности ЗВ 3 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с0,000058669"Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,00120172; Код ЗВ 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности ЗВ 4 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 0,0102554 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,210094; Код ЗВ 0402 Бутан (99) Класс опасности ЗВ 4 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с"0,0018080163 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,01685244315 ; Код ЗВ 0405 Пентан (450) Класс опасности ЗВ 4 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 0,0006026721 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,00561748107 ; Код ЗВ 0410 Метан (727*) Класс опасности ЗВ "Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 1,9098678849 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 17,8017974728 ; Код ЗВ 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279) Класс опасности ЗВ 4 "Выброс вещества с учетом очистки, г/с"0,0014062349 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,01310745579 ; Код ЗВ 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) "Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 0,0154685839 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,14418201376 ; Код ЗВ 1078 Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)"Выброс вещества с учетом очистки, г/с" 0,0486155494 "Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)" 0,45314347205 ; Подробный перечень источников на период эксплуатации представлен в прикреплённых документах. В виду большого объема..

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 очищаться 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. Захоронение отходов на данном участке объекта не предусматривается. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Сбор отходов необходимо осуществлять в контейнерах, оснащенных крышкой, на участке работ. На период строительных работ будут образовываться 2 вида неопасных отходов и 1 опасный отход производства и потребления: • Огарки сварочных электродов - 12/ 12 01/12 01 13 0,044тонн. • Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - 20/20 03/20 03 01, 3,093 тонн, • Жестяная тара из-под лакокрасочных материалов 08/ 01/ 11*/ 0,043286тонн. Общее накопление отходов на период строительства составляет - 3,180286 тн/период. На период эксплуатации отходы производства и потребления отсутствуют..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии района Жетису, .

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) 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 строительного-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Приложено инженерно-геологическое заключение техникий 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..

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. 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..

16. 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 почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться 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; • хозяйственные 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 расположения объекта 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):

БЕКЕТАЕВ АЙДОС ХАЛИЛЛЛАЕВИЧ

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

