«389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолын реконструкциялау, 392+406-427 км учаскесі. Денисов ауданында ДЭҚ салу А-23 автомобиль жолының 2+300 км (алаңнан тыс желілер)»
жұмыс жобасы бойынша

04.07.2019 ж. № 12-0145/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«ҚазАвтоЖол» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамының Қостанай облыстық филиалы,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Костанайжолжоба» жобалау институты»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолын реконструкциялау, 392+406-427 км учаскесі. Денисов ауданында ДЭҚ салу А-23 автомобиль жолының 2+300 км (алаңнан тыс желілер)» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0145/19 от 04.07.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)»

ЗАКАЗЧИК:
Костанайский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол», город Костанай
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный институт «Кустанайдорпроект», город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 2 мая 2019 года № 01-0747.

Ранее выданы заключения:

РГП «Госэкспертиза» от 28 апреля 2017 года № 01-0201/17 по технико-экономическому обоснованию «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак – Комсомольское – Денисовка – Рудный – Костанай» км 389-515»;

филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области от 28 ноября 2018 года № 13-0148/18 по рабочему проекту «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23».

2. ЗАКАЗЧИК: Костанайский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол», город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный институт «Кустанайдорпроект», город Костанай (государственная лицензия от 24 октября 2012 года № 12021006, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, I категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Актобедорпроект», город Актобе (государственная лицензия от 11 апреля 2014 года № 14004989, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МРР РК, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 8 декабря 2017 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 25 декабря 2017 года;

указ Президента Республики Казахстан от 6 апреля 2015 года № 1030 «Об утверждении Государственной программы инфраструктурного развития «Нурлы Жол» на 2015-2019 годы;

постановление акимата Денисовского района Костанайской области от 23 января 2019 года № 5 о строительстве ДЭУ (дорожно-эксплуатационного участка) и соответствующих инженерных сетей: газоснабжения, водоснабжения, электроснабжения в селе Денисовка;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 10 апреля 2018 года № KZ38VUA00035964, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Денисовского района»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 1 августа 2018 года № KZ71VUA00045846, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Денисовского района»;

приказ АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» от 9 ноября 2018 года № 316 об утверждении технико-экономического обоснования по реконструкции автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515;

приказ РГУ «Комитет автомобильных дорог Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан» от 9 апреля 2019 года № 57 об утверждении рабочего проекта «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23»;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 14 июня 2019 года;

протокол дозиметрического контроля от 6 сентября 2018 года № 07, выданный ТОО «KAZATOM» (государственная лицензия от 31 октября 2017 года № 17018625, выданная ГУ «Комитет атомного и энергетического надзора и контроля»);

протокол контроля концентрации радона и продуктов его распада от 15 октября 2018 года № 12-18, выданный радиационной лабораторией ТОО «КАТЭП-АЭ»;

отчет по инженерно-геологическим работам, выполненный ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект» в феврале 2018 года (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 11 мая 2001 года КСЛ № II-1066 и приложение к государственной лицензии от 24 мая 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект» в 2018 году;

топографическая съемка в М 1:1000, выполненная ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект» в 2018 году;

акт определения места пересечения водопровода и кабельной линии под железнодорожными путями перегона Перелески-Денисовка на 446 км ПК9+35 метров и на 446 км ПК8+55 метров от 23 августа 2018 года, подписанный комиссионно.

Письма Костанайского областного филиала Акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол»:

от 12 июня 2019 года № 27-01/27-03-847-и об источнике финансирования рабочего проекта; о начале реализации рабочего проекта;

от 25 июня 2019 года № 27-01/27-03-912-и о прохождении трасс внеплощадочных сетей.

Письма:

от 29 мая 2019 года № ЮЛ-К-00310 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района» об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства.

Технические условия:

от 3 апреля 2018 года № 86 ГКП «Дидар» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Денисовского района и акимата Денисовского района на водоснабжение (с изменениями от 1 августа 2018 года № 223, с продлением от 18 июня 2019 года № 206);

от 14 сентября 2016 года № 1737-12-Ф ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) на электроснабжение;

от 21 июня 2018 года № 2416-12-Ф ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) на электроснабжение;

от 8 августа 2018 года № 3064-12-Ф ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) на электроснабжение;

от 25 июня 2018 года № 21-2506-240К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 16 августа 2018 года № ЦЖС/14867-и филиал АО «Национальная компания «Қазақстан Темір жолы» «Дирекция магистральной сети» на пересечение железнодорожных путей.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект на устройство пересечения согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір жолы» 13 ноября 2018 года № ЦЖС/21707-и;

рабочий проект согласован ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) 13 ноября 2018 года № 4319-12-ф;

схема прохождения водопровода согласована: Костанайским областным филиалом АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района»;

схема прохождения сетей электроснабжения согласована: Костанайским областным филиалом АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района»;

план газопровода согласован: ГКП «Дидар» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Денисовского района и акимата Денисовского района; Северной региональной дирекцией телекоммуникацией филиалом АО «Казахтелеком»; филиалом АО «Национальная компания «Қазақстан Темір жолы» Костанайское отделение магистральной сети; филиалом «Костанайтранстелеком» 9 октября 2018 года; КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 4 сентября 2018 года.

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта:

10/01-2018-ПП. Том 1. Паспорт проекта.

10/01-2018-ПЗ. Том 2. Общая пояснительная записка.

Том 3. Наружные сети водоснабжения:

10/01-2018-НВ. Книга 1. Наружные сети водоснабжения;

10/01-2018-ЭХЗ. Книга 2. Электрохимзащита.

10/01-2018-ГСН. Том 4. Наружные газопроводы.

10/01-2018-НЭС. Том 5. Наружные сети электроснабжения.

10/01-2018-ОВОС. Том 6. Оценка воздействия на окружающую среду.

10/01-2018-ОС. Том 7. Организация строительства.

10/01-2018-СД. Том 8. Сметная документация:

Книга 1. Локальные сметы;

Книга 2. Прайс-листы (часть 1. Проектный вариант; часть 2. Альтернативный вариант).

Инженерно-технические расчеты.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Строительство внеплощадочных инженерных сетей предусмотрено для обеспечения газоснабжением, водоснабжением, электроснабжением дорожно-эксплуатационного управления в селе Денисовка.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка ДЭУ-53, п. Денисовка и площадка комплекса придорожного сервиса (КПС) на 404 км, расположена на территории земель Денисовского района Костанайской области. ДЭУ-53 расположено в п. Денисовка на выезде на трассу Денисовка - Житикара, КПС в 14 км от п. Денисовка на основной трассе км 403+250.

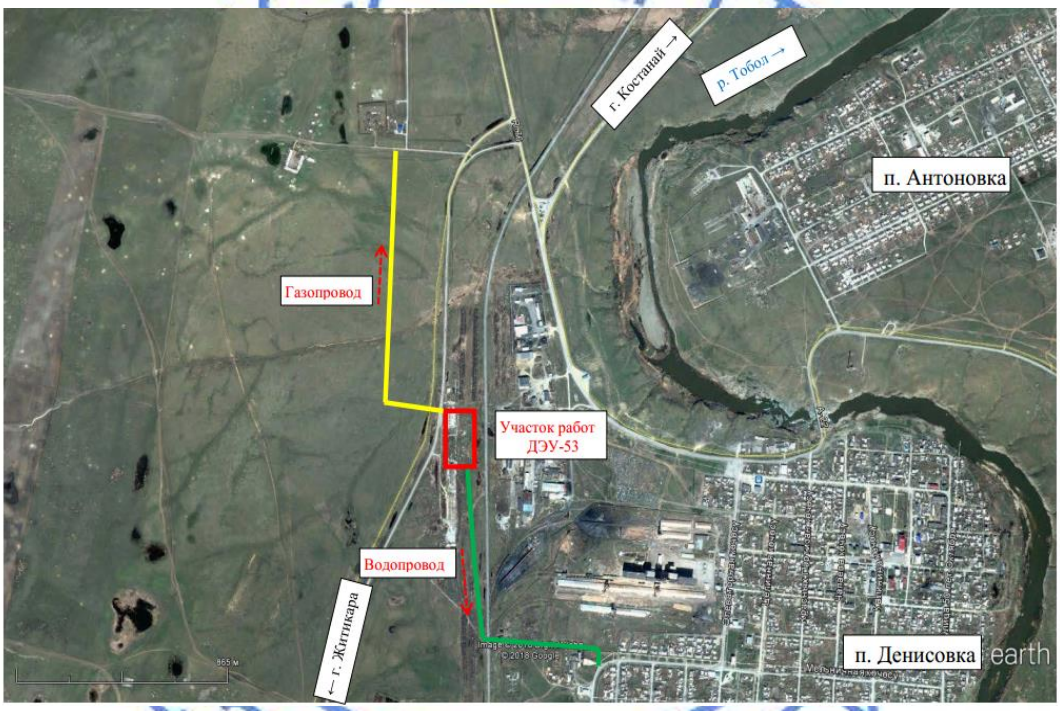

Рис. 3 – ситуационная схема

Природно-климатические условия участка строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к IВ климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки	– минус 33,5^{0}С;
средняя температура наиболее холодных суток	– минус 37,5^{0}С;
абсолютная минимальная температура воздуха	– минус 43,1^{0}С;
абсолютная максимальная температура воздуха	– плюс 41 ^{0}С;
средняя температура отопительного периода	– минус 7,1 ^{0}С;
продолжительность отопительного периода	– 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка	– 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением	– 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету по инженерно-геологическим работам, выполненному ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект» в феврале 2018 года, район изысканий в геоморфологическом отношении представляет собой аккумулятивную равнину, осложненную локальными понижениями.

Площадка ДЭУ-53, п. Денисовка

Площадка строительства ДЭУ-53, п. Денисовка расположена на местности Адаевского плато.

Район работ относится к аллювиально-озерной категории рельефа, поверхность представлена горизонтальной аккумулятивной равниной, осложненными локальными понижениями.

Ориентировка долин юго-восточная. Вблизи участка на удалении 1 км юго-восточнее протекает р. Тобол.

Площадка расположена в населенном пункте п. Денисовка, Денисовского района Костанайской области.

Абсолютные отметки поверхности площадки размером (100 х 200) м уменьшаются на юго-запад и составляют: центр - 234,00 м, по краям: север- 231,75 м, юг – 234,63 м, восток – 232,65 м, запад - 233,70 м. Уклон поверхности составляет от 1,05 до 2,88 м.

Площадка сложена глинистым грунтом – сверху суглинком легким песчанистым, мощность слоя до 1,3 м, ниже супесь песчанистая мощность слоя до 4,0 м и далее песок средний.

Площадка имеет почвенно-плодородный слой от 0,6 до 0,8 м, в среднем 0,7 м, большая мощность слоя ППС образовалась из-за складирования ранее проводимых строительных работ на прилегающей территории, которую при строительстве необходимо удалять.

В исследуемой толще грунтового основания выделены следующие инженерно-геологические элементы (далее ИГЭ):

ИГЭ-1-а. Почвенно-плодородный слой, мощность слоя от 0,6 до 0,8 м.

ИГЭ-1. Суглинок легкий песчанистый, условное сопротивление 372 кПА, с природной влажностью 17% и коэффициентом пористости - 0,51 плотность грунта составляет – 2,07 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 1,3 м (с"=35,0 кПа; φ"=21º; Е=25 Мпа).

ИГЭ-2. Супесь песчанистая, условное сопротивление 311 кПА, с природной влажностью 21% и коэффициентом пористости - 0,63 плотность грунта составляет – 1,97 т/м^3. Мощность слоя от 1,0 до 3,0 м (с"=13,0 кПа; φ"=23º; Е=14 Мпа).

ИГЭ-3. Супесь пылеватая, условное сопротивление 294 кПА, с природной влажностью 19% и коэффициентом пористости - 0,81 плотность грунта составляет – 1,75 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 2,0 м (с"=11,0 кПа; φ"=20º; Е=7 Мпа).

ИГЭ-3-а. Песок средний, условное сопротивление 294 кПА, с природной влажностью 5% и коэффициентом пористости - 0,68 плотность грунта составляет – 1,69 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 1,0 м (с"=0,8 кПа; φ"=30º; Е=25 Мпа).

ИГЭ-4. Супесь песчанистая, условное сопротивление 98 кПА, с природной влажностью 29% и коэффициентом пористости - 0,69 плотность грунта составляет – 2,02 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 2,0 м (с"=8,0 кПа; φ"=15º; Е=6 Мпа).

Грунты – не просадочные, не набухающие, засоление от среднего до слабого засоления.

Суглинок легкий песчанистый – засоление среднее сульфатное, супесь песчанистая – засоление слабое сульфатное, супесь пылеватая – засоление слабое сульфатное.

По степени агрессивности к цементу, бетону грунты – слабо-агрессивны.

В период изысканий на участке строительства подземные воды вскрыты на глубине 5,0 м, вода по степени содержания солей – пресная, по степени агрессивности к цементу и бетону – слабо-агрессивна. В период изысканий (скважина В-5 трасса водопровода) уровень грунтовых вод 1,85 м от поверхности.

При выпадении осадков возможно скопление поверхностных вод в пониженных участках площадки и подъем грунтовых вод до глубины 4,0 м.

Площадка комплекса придорожного сервиса (КПС) на 404 км

Площадка строительства КПС на 404 км автодороги расположена на местности ложбины речной сети реки Тобол и Адаевского плато. Район работ относится к аллювиально-озерной категории рельефа, поверхность представлена горизонтальной аккумулятивной равниной, осложненными локальными понижениями.

Ориентировка долин северо-восточное. Вблизи участка на удалении 4 км к югу протекает р. Тобол и берет начало Верхнетобольское водохранилище. Площадка расположена в 14 км от начала населенного пункта п. Денисовка Денисовского района Костанайской области.

Абсолютные отметки поверхности площадки размером (200 х 500) м уменьшаются с юга на север и составляют: центр - 226,17 м, по краям: север - 225,28 м, юг – 226,33 м, восток – 225,64 м, запад - 225,79 м. Уклон поверхности составляет соответственно по направлениям 1,05 и 0,15 м.

Площадка сложена глинистым и песчаным грунтом – суглинком, супесью и песком, мощность слоев грунта от 0 до 5,8 м в границах площадки изменяется.

Почвенно-плодородный слой в пределах площадки составляет 0,2 м, за исключением редкой травянистой растительности в пониженных местах, создающую корневую систему в верхнем слое грунта мощностью до 0,3 м.

В исследуемой толще грунтового основания выделены следующие инженерно-геологические элементы (далее ИГЭ):

ИГЭ-1-а. Почвенно-плодородный слой, мощность слоя до 0,2 м.

ИГЭ-1. Суглинок легкий песчанистый, условное сопротивление 328 кПА, плотность с природной влажностью 18% и коэффициентом пористости - 0,79 составляет – 1,77 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 1,8 м (с"=20,0 кПа; φ"=19º; Е=13 Мпа).

ИГЭ-2. Супесь пылеватая, условное сопротивление 303 кПА, плотность с природной влажностью 22% и коэффициентом пористости - 0,74 составляет – 1,95 т/м^3. Мощность слоя от 0 до 2,0 м (с"=11,0 кПа; φ"=20º; Е=8 Мпа).

ИГЭ-3. Песок мелкий, условное сопротивление196 кПА, плотность с природной влажностью 22% и коэффициентом пористости - 0,83 составляет – 1,77 т/м^3. Мощность слоя от 2,0 до 5,8 м (с"=0,8 кПа; φ"=24º; Е=15 Мпа).

Грунты – не просадочные, не набухающие, засоление от среднего засоления до незасоленного.

Суглинок легкий пылеватый – засоление среднее сульфатное, супесь пылеватая - засоление слабое сульфатное, песок мелкий – не засолен. По степени агрессивности к цементу, бетону марки W4 грунты площадки КПС – слабо-агрессивны.

В период изысканий на участке строительства подземные воды вскрыты на глубине 3,0 м. По степени агрессивности к цементу, бетону марки W4 грунтовая вода площадки КПС – слабо-агрессивна.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Водоснабжение и канализация

Водовод

Рабочим проектом предусматривается строительство водовода от точки подключения, существующий колодец № 1, расположенной по ул. Патриса Лумумбы п. Денисовка до ранее запроектированной площадки ДЭУ.

Проектируемая трасса водовода прокладывается в одну нитку. По степени обеспеченности подачи воды система водоснабжения относится к III категории.

В пониженных точках водовода предусмотрены выпуски. Отвод воды от выпусков предусмотрен в мокрые колодцы с последующей откачкой. В повышенных точках предусмотрена установка вантузов для удаления воздуха.

Давление в существующем водопроводе 2,5 кг/см^2, центральный водопровод закольцован.

Наружные сети водопровода из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 - 90х5,4 «питьевая» ГОСТ 18599-2001. Соединение труб – при помощи контактной сварки встык согласно СН РК 4.01.05-2002. Для отвода стоков в мокрые колодцы полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR17-63х3,8 «питьевая» ГОСТ 18599-2001.

Протяженность трубопровода: ПЭ100 SDR 17 - 90х5,4 - 1541,5 м; ПЭ100 SDR 17-63х3,8 - 15,0 м.

Фасонные части выполняются из стальных электросварных труб диаметром 89х5,0 и 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Поверхность стальных фасонных частей, а так же крепление трубопровода покрывается лаком ХС-710 по грунтовке ХС-010. Соединение фасонных частей и арматуры в колодце с трубами фланцевое. При пересечении трубопровода со стенками колодца, водопровод прокладывается в футляре из стальных электросварных труб диаметром 219х4,0 мм ГОСТ 10704-91.

Прокладка трубопровода предусмотрена открытым способом в траншее и бестраншейно методом горизонтального направленного бурения переходы через железную дорогу и автодорогу. Прокладка водопровода под железной дорогой и автодорогой предусмотрены в футляре диаметром 325х9,0 мм ГОСТ 10704-91.

При прокладке трубопровода в футляре под дорогами, футляры предусмотрено покрыть изоляцией «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016.

Водопроводные колодцы диаметром 1500 мм (9 шт.) и диаметром 1000 мм (3 шт.) приняты из сборных железобетонных элементов ГОСТ 8020-90. Колодцы выполняются по тпр 901-09-11.84 из сборных железобетонных элементов по серии 3.900.1-14 выпуск 1.

Газоснабжение. Наружные газопроводы

Подводящий внеплощадочный газопровод высокого давления для газоснабжения автономного пункта теплоснабжения ДЭУ села Денисовка разработан согласно заданию на проектирование и в соответствии с техническими условиями от 25 июня 2018 года № 21-2506-240К, выданными Костанайским производственным филиалом АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Использование газа предусмотрено для отопления объектов ДЭУ. Расчетные часовые расходы приняты согласно ранее разработанному проекту строительства ДЭУ в Денисовском районе.

Общий расчетный часовой расход газа составляет 34,3 м^3/ч.

Общий годовой расход газа - 90,5 тыс. м^3.

Подводящий газопровод предусмотрен для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3.

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении от ГРС к ГРПБ-1 с. Денисовка:

диаметр газопровода в точке подключения – DN200;

давление в точке подключения – 0,9 МПа.

Для снижения давления газа с высокого (0,9 МПа) до требуемого рабочего (0,003 МПа) предусмотрена установка отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного ГРПН-300/6, расположенного у ограждения территории ранее запроектированного ДЭУ.

Газорегуляторный пункт ГРПН-300/6 - с одной линией редуцирования с высокого до низкого давления и байпасом.

ГРПН заводской комплектации оснащается регулятором давления РДУ-32/6 с клапаном предохранительным сбросным КПС-Н, приборами КИПиА.

По принципу построения газораспределительная система высокого давления - тупиковая.

Прокладка газопровода от точки подключения до ГРПН предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ ГАЗ с SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, наружным диаметром 63х5,8 мм и, частично, в подземном и надземном исполнении из стальных электросварных труб диаметром DN50 гр. В из Ст3сп по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Прокладка подземного газопровода при пересечении с существующими автомобильными дорогами предусмотрена открытым способом в футляре.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» и алюминиевого провода-спутника.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Компенсация температурных воздействий предусматривается за счет опусков, подъемов и углов поворота газопровода.

В месте выхода газопровода из земли предусматривается установка неразъемного изолирующего соединения заводского изготовления.

В точке подключения и по трассе газопровода проектом предусмотрена установка отключающих устройств в подземном исполнении, в виде подземных задвижек с телескопическим штоком, с выводом под уличный лючок. В местах установки подземных задвижек предусмотрена установка опознавательных столбиков.

Изоляция стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016.

Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить пентафталевой эмалью ПФ115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Протяженность трассы газопровода высокого давления составляет 1202,3 м, в том числе подземного полиэтиленового – 1198,0 м.

Общая длина газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром 63 мм и стальных труб диаметром DN50 составляет 1208 м.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Электроснабжение ДЭУ в Денисовском районе предусмотрено в соответствии с техническими условиями № 1737-12-Ф от 14.09.2016 г., № 2416-12-Ф от 21.06.2018 г. и № 3064-12-Ф от 08.08.2018 г., выданными ТОО «ЭПК- forfait».

По степени надежности электроснабжения потребители электроэнергии ДЭУ относятся к III категории, за исключением автономного пункта отопления, который относится к потребителям II категории и пожарной задвижки, которая относятся к I категории.

Электроснабжение ДЭУ предусмотрено по двум линиям электропередачи (ЛЭП) напряжением 10 кВ.

Точка подключения №1 - ВЛ 10 кВ «Орджоникидзе - Калиновка» опора № 7. Проектируемая ЛЭП-10 кВ предусмотрена в воздушном и кабельном исполнении.

ВЛ-10 кВ предусмотрена сталеалюминевым проводом АС-50/8 на железобетонных опорах. Кабельная линия 10 кВ предусмотрена кабелем ААБл-3х50 мм^2. Кабель прокладывается в траншее по серии А5-92 на глубине 0,7 м от уровня земли.

Точка подключения № 2 - ВЛ 10 кВ «Орджоникидзе - Тельмана» опора № 2. Проектируемая ЛЭП-10 кВ предусмотрена в воздушном и кабельном исполнении.

ВЛ-10кВ предусмотрена сталеалюминевым проводом АС-50/8 на железобетонных опорах. Кабельная линия 10 кВ предусмотрена кабелем ААБл-3х50 мм^2. Кабель прокладывается в траншее по серии А5-92 на глубине 0,7 м от уровня земли.

Подсыпку дна траншеи для кабелей предусмотрено выполнить мелко просеянной землей. Переход КЛ-10 кВ через железную дорогу предусмотрено выполнить в трубе ПНД-100.

Общая длина КЛ-10 кВ составляет 0,835 км, ВЛ-10 кВ – 1,4 км.

Заземление железобетонных опор предусмотрено выполнить согласно серии 3.407-150. Гидроизоляцию бетонных стоек, соприкасающихся с землей, предусмотрено выполнить обмазкой битумом за 2 раза.

На территории проектируемого ДЭУ устанавливается комплектная двух-трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПГ-160-10/0,4 кВ мощностью 2х160 кВА. Контур заземления выполняется из стальных электроводов диаметром 16 мм и длиной 5 м, соединенных между собой стальной полосой 40х4 мм. Стальную полосу предусмотрено проложить на глубине 1,0 м от уровня земли. Сопротивление заземляющего контура принято не более 4,0 Ом. В камерах трансформаторов 2КТПГ

предусмотрена установка модуля порошкового пожаротушения МПП(Н)-4-И-ГЭ- У2 с сигнально-пусковым устройством УСП-101.

Для учета электроэнергии в КТПГ предусмотрен счетчик МЕРКУРИИ 230 ART-03 PQRSIDN на каждый ввод.

Основные технические показатели:

установленная мощность - 169,32 кВт;

расчетная мощность - 146,6 кВт.

Электрохимзащита

Электрохимзащита стальных футляров водопровода предусмотрена в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016, материалов инженерно-геологических изысканий и коррозионных исследований, выполненных ТОО «ПИ «Кустанайдорпроект» в 2018 г.

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях в районе строительства удельное электрическое сопротивление грунта составляет 20 Ом·м.

Электрохимзащита стальных футляров водопровода предусмотрена магниевыми протекторами ПМ-10У. Монтаж протекторов предусмотрено выполнить на 1 м ниже глубины промерзания грунта. Протекторы предусмотрено подключить к футляру водопровода в ковере кабелем ВВГ- 3х4 мм^2, прокладываемым в земле в траншее на глубине 0,7 м.

Основные технические показатели:

общее количество протекторов - 3 шт.

6.2.2 Строительные решения

Рама ГРПН

Фундаменты – столбчатые из бетона В 15, F 50, W4 . Основание – суглинок (ИГЭ-1).

Рама - швеллер по ГОСТ 8240-97 и лист по ГОСТ 19904-90.

Ограждение ГРПН

Фундамент - столбчатый из бетона В 15, F 50, W4 . Основание – суглинок (ИГЭ-1).

Стойки – труба по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х4 по ГОСТ 8509-93; сетка 20х2 по ГОСТ 5336-80.

Молниеотвод

Фундамент - столбчатый из бетона В 15, F 50, W4 . Основание – суглинок (ИГЭ-1).

Молниеотвод - трубы по ГОСТ 10704-91 и круг по ГОСТ 2590-2006.

Опора-стойка газопровода

Опора-стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Фундамент (диаметром 500 мм) – монолитный столбчатый из бетона В 7,5 F 50 W4. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Задвижка для подземной установки

Фундамент подушка под задвижку – столбчатый из бетона В 15 F 50 W4 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Фундамент подушка под лючок – столбчатый из бетона В 15 F 50 W4 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Трансформаторная подстанция

Фундаменты - ленточные из бетонных блоков по ГОСТ 13579-78. Основание - суглинок (ИГЭ-1).

Ограждение трансформаторной подстанции

Фундамент - столбчатый из бетона В 15, F 50, W4 . Основание – суглинок (ИГЭ-1).

Стойки – труба по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х4 по ГОСТ 8509-93; сетка 20х2 по ГОСТ 5336-80.

Водопроводные колодцы

Днище – по серии 3.900.1-14 по щебеночной подготовке (без грунтовых вод) и по бетонной подготовке (с грунтовыми водами). Основание – суглинок (ИГЭ-1).

Стеновые кольца - по серии 3.900.1-14.

Плита перекрытия - по серии 3.900.1-14.

Горловина - по серии 3.900.1-14.

Люк – по ГОСТ 3634-99.

По периметру люка предусмотрена отмостка – из бетона В 7,5, F 50, W4 шириной 500 мм.

Антикоррозийная защита строительных конструкций

Все металлические конструкции предусмотрено окрасить эмалью ПФ 115 ГОСТ 6465- 82* по слою грунта ГФ 021 ГОСТ 25129-82*.

Монолитные бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на портландцементе цементе по ГОСТ 26633-93.

В мокрых грунтах гидроизоляцию водопроводных колодцев предусмотрено обработать «Пенетроном». Монтажные швы предусмотрено обработать «Пенекритом».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании инженерных сетей в рабочем проекте предусмотрены требования нормативных документов, предотвращающие возможные аварийные ситуации:

выбор трассы сетей газоснабжения, водоснабжения, электроснабжения в строгом соответствии с нормативными расстояниями прокладки от зданий, сооружений и существующих инженерных сетей; применение труб, компенсаторов, а также узлов трубопроводов и других изделий с техническими характеристиками в строгом соответствии со стандартами, техническими условиями и проектной документацией; в местах пересечения с автомобильными и железными дорогами предусмотрена прокладка водопровода и электрического кабеля в футляре; предусмотрено антикоррозийное покрытие для металлических трубопроводов; предусмотрено испытание на прочность и герметичность трубопроводов; проверку сплошности сварных стыков трубопроводов предусмотрено выполнять неразрушающим методом контроля с учетом «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период реконструкции относится к VI категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период реконструкции предусмотрено 14 (ист.№ 6001-6014) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При проведении строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, с сыпучими материалами, сварочными, лакокрасочными, битумными, буровыми и др. работами.

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетных показателей предусматривается установка газорегуляторного пункта, оборудованный сбросным клапаном (ист.№0001). На период эксплуатации объекта предусмотрен контроль источника выброса загрязняющих веществ атмосферного воздуха.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период реконструкции и эксплуатации приведены в таблицах 1, 2.

Таблица 1

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период реконструкции						год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период реконструкции (4 мес. 2019 года)		ПДВ		
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6006			0,0009	0,0052	0,0009	0,0052	2019
Газовая резка	6008			0,0359	0,0028	0,0359	0,0028	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0368	0,008	0,0368	0,008	
(0143) Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6006			0,0006	0,0001	0,0006	0,0001	2019
Газовая резка	6008			0,0005	0,00004	0,0005	0,00004	2019
Итого по неорганизованным				0,0011	0,00014	0,0011	0,00014	
(0168) Олова оксид								
Неорганизованные источники								
Медницкие работы	6013			0,00001	0,0000002	0,00001	0,0000002	2019
Итого по неорганизованным				0,00001	0,0000002	0,00001	0,0000002	
(0184) Свинец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Медницкие работы	6013			0,00002	0,0000004	0,00002	0,0000004	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,00002	0,0000004	0,00002	0,0000004	
(0301) Азота диоксид								
Неорганизованные источники								
Газовая сварка	6007			0,0164	0,0004	0,0164	0,0004	2019
Газовая резка	6008			0,0178	0,0014	0,0178	0,0014	2019
Участок разогрева	6010			0,0017	0,0001	0,0017	0,0001	2019
Электростанция	6012			0,0114	0,0022	0,0114	0,0022	2019
Буровые работы	6014			0,2267	0,02	0,2267	0,02	2019

Итого по неорганизованным источникам:				0,274	0,0241	0,274	0,0241	
(0328) Углерод								
Неорганизованные источники								
Электростанция	6012			0,0008	0,0002	0,0008	0,0002	2019
Буровые работы	6014			0,0118	0,001	0,0118	0,001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0126	0,0012	0,0126	0,0012	
(0330) Серы диоксид								
Неорганизованные источники								
Электростанция	6012			0,0012	0,0002	0,0012	0,0002	2019
Буровые работы	6014			0,0283	0,0025	0,0283	0,0025	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0295	0,0027	0,0295	0,0027	
(0337) Углерод оксид								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6006			0,000001	0,0000002	0,000001	0,0000002	2019
Газовая резка	6008			0,0176	0,0014	0,0176	0,0014	2019
Участок разогрева битума	6010			0,024	0,001	0,024	0,001	2019
Электростанция	6012			0,008	0,0015	0,008	0,0015	2019
Буровые работы	6014			0,1464	0,013	0,1464	0,013	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,196001	0,0169002	0,196001	0,0169002	
(0342) Фториды газообразные								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6006			0,0002	0,00004	0,0002	0,00004	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0002	0,00004	0,0002	0,00004	2019
(0616) Ксилол								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,388	0,00763	0,388	0,00763	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,388	0,00763	0,388	0,00763	
(0621) Толуол								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,0059	0,00373	0,0059	0,00373	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0059	0,00373	0,0059	0,00373	
(0703) Бензапирен								
Неорганизованные источники								
Электростанция	6012			0,00000001	0,000000003	0,00000001	3E-09	2019
Буровые работы	6014			0,0000003	0,00000003	0,0000003	0,00000003	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,00000031	0,000000033	0,00000031	3,3E-08	
(0827) Винилхлорид								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6006			0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	
(1210) Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	
(1325) Формальдегид								
Неорганизованные источники								
Электростанция	6012			0,0002	0,00003	0,0002	0,00003	2019

Буровые работы	6014			0,0028	0,0003	0,0028	0,0003	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,003	0,00033	0,003	0,00033	
(1401) Ацетон								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,0206	0,00167	0,0206	0,00167	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0206	0,00167	0,0206	0,00167	
(2704) Бензин нефтяной								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,0167	0,0001	0,0167	0,0001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0167	0,0001	0,0167	0,0001	
(2732) Керосин								
Неорганизованные источники								
Электростанция	6012			0,004	0,0008	0,004	0,0008	2019
Буровые работы	6014			0,0685	0,006	0,0685	0,006	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0725	0,0068	0,0725	0,0068	
(2752) Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,2493	0,0026	0,2493	0,0026	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,2493	0,0026	0,2493	0,0026	
(2754) Углеводороды предельные С12-С19								
Неорганизованные источники								
Участок разогрева битума	6010			0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	
(2902) Взвешенные частицы								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6009			0,0321	0,0004	0,0321	0,0004	2019
Участок разогрева битума	6010			0,0038	0,0002	0,0038	0,0002	2019
Металлообработка	6011			0,0353	0,000593	0,0353	0,000593	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0712	0,001193	0,0712	0,001193	
(2908) Пыль неорганическая SiO_2 70-20%								
Неорганизованные источники								
Разработка ПСП	6001			0,049	0,1032	0,049	0,1032	2019
Земляные работы	6002			0,1324	0,1823	0,1324	0,1823	2019
Пересыпка щебня	6003			0,74	0,00043	0,74	0,00043	2019
Пересыпка песка	6004			0,375	0,003	0,375	0,003	2019
Пересыпка глины	6005			0,025	0,0000001	0,025	0,0000001	2019
Буровые работы	6014			0,0125	0,0047	0,0125	0,0047	2019
Итого по неорганизованным				1,3339	0,2936301	1,3339	0,2936301	
(2930) Пыль абразивная								
Неорганизованные источники								
Металлобработка	6011			0,0234	0,0004	0,0234	0,0004	2019
Итого по неорганизованным				0,0234	0,0004	0,0234	0,0004	
Итого по предприятию:				2,73833171	0,371874033	2,73833171	0,37187403	

Таблица 2

Производство, цех, участок	Номер источника	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации	Год достижения

Код и наименование загрязняющего вещества	выброса	существующее положение		2020г-бессрочно		ПДВ		ПДВ
		г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0410) Метан								
Организованные источники								
ГРПН	0001			0,2345	0,00007	0,2345	0,00007	2020
Итого по организованным источникам:				0,2345	0,00007	0,2345	0,00007	
Итого по предприятию:				0,2345	0,00007	0,2345	0,00007	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались. Воздействие на воздушный бассейн ожидается незначительное.

Поверхностные и подземные воды

На период реконструкции водоснабжение предусмотрено от существующего водопровода, для отвода хозяйственно-питьевых вод предусмотрены биотуалеты. На период эксплуатации водоснабжение предусматривается от поселковых водопроводных сетей. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие, сохранение и возврат плодородного слоя почвы.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период реконструкции объекта предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы размещения отходов производства и потребления на период реконструкции приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
Всего	0,836		0,836
в т.ч. отходов производства	0,003		0,003
отходов потребления	0,833		0,833
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,833		0,833
Огарки электродов (GA090)	0,001		0,001
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AC 030)	0,001		0,001
Промасленная ветошь (AD 060)	0,001		0,001
Красный уровень опасности			

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир

На территории проведения работ зеленые насаждения отсутствуют, письмо № ЮЛ-К-00310 от 29.05.2019 г., выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района». Отрицательное воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реконструкция ДЭУ позволит улучшить обслуживание автодорог в любое время года, чтобы обеспечить безаварийное движение по автомагистрали транспортных средств. Реконструкция позволит создать новые рабочие места, будет способствовать временной занятости местного населения, что так же благоприятно отразиться в социальном развитии города.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

На период реконструкции предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления; проведение мероприятий по защите плодородного слоя почвы.

На период эксплуатации предусмотрена программа мероприятий по охране окружающей среды и производственный контроль источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха.

Проведены общественные слушания от 21.01.2019 года (ст. 57, 57-1, 57-2 ЭК РК) с предварительным информированием общественности от 08.12.2019 года.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемых водопроводных сетей предусматривается организация санитарно-защитной полосы, обеспечивающей защиту водопроводной воды хозяйственно-питьевого назначения от загрязнения, шириной не менее 6,0 м по обе стороны от крайних линий водопровода, согласно п. 78 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209.

В пределах санитарно-защитной полосы водоводов исключается расположение источников загрязнения почвы и грунтовых вод (уборные, выгребные ямы, навозохранилища, приемники мусора и другие).

После окончания СМР проектируемые водопроводные сети подвергнутся гидропневматической промывке и дезинфекции, с составлением акта по форме приложения 6 в соответствии с п. 158, п. 159 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам

культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209.

Сброс промывных вод с содержанием хлора будет осуществляться в мокрые колодцы с последующей откачкой спецавтотранспортом и вывозом в специально установленные места, согласованные с территориальным подразделением органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, согласно требованиям п. 157 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209.

Проектируемый объект по санитарной классификации не классифицируется, санитарно-защитная зона не устанавливается. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 4,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства - сентябрь 2019 года, согласно письму заказчика от 12.06.2019 года № 27-01/27-03-847.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:
на 2019 год – 100 %.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 2019.1) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 15»;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 15»;

ССЦ РК 8.04-09-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2019 год;

СТС РК 8.04-07-2018 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве»;

ССЦ РК 8.04-08-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019 год (17 сборников);

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2019 год;

перечень материалов, изделий и конструкций с приложением копий ценовых предложений и прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей сметно-нормативной базе, утвержденный заказчиком 14 июня 2019 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом №249-нк от 14.11.2017 года Комитетом по делам строительства Министерства по инвестициям и развитию РК.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых сметных затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015 с учётом «Изменений и дополнений, выпуск 10»);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015 с учётом «Изменений и дополнений, выпуск 10»).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущих ценах.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Водоснабжение и канализация»:

1) в пункте 7 дополнения к заданию на проектирование от 25 декабря 2017 г. исключено требование – «Система водоснабжения принята хозяйственно-питьевая, кольцевая»;

2) представлено письмо заказчика по согласованиям;

3) откорректирован раздел 7.2 «Внеплощадочные сети водоснабжения» общей пояснительной записки в соответствии с откорректированными чертежами марки НВ;

4) в общих указаниях откорректирована информация по засыпке трубопровода;

5) откорректирована информация по водоотливу из траншеи;

6) откорректирован переход водовода под дорогой;

7) приведено обоснование указанного уровня грунтовых вод траншеи;

8) откорректирован грунт по засыпке трубопровода и траншеи;

9) диаметр колодца № 2 принят 1500 мм;

10) откорректирована протяженность водовода в соответствии измененной трассы проложения;

11) исключен насос из спецификации НВ.СО;

12) исключены из альбома 7 листов (электрохимзащита и производство работ);

по разделу «Наружное газоснабжение»:

13) в разделе 7.1 ОПЗ исключена ссылка на утратившие силу «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и заменена «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения»; дополнительно дана ссылка на СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»; исключена ссылка на отмененный ГОСТ 9.602-2005, и заменена действующим ГОСТ 9.602-2016;

14) в общих указаниях уточнен метод физического контроля участков стальных газопроводов и принят согласно п. 10.4.1 и 10.4.2 МСН 4.03-01-2003;

15) для газораспределительных сетей установлены охранные зоны, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013;

16) согласно п. 4.2 ГОСТ 21.610-85, на каждом листе продольного профиля газопровода указаны данные о грунтах (конкретно, в соответствии с ближайшими скважинами), на поперечном разрезе траншеи указана средняя глубина траншеи; на

развернутом плане указаны все футляры на газопроводе, на профиле - контрольные трубки;

17) согласно п. 4.3 МСП 4.03-103-2005, при проектировании газопровода предусмотрено использование труб и соединительных деталей, имеющих одинаковое значение показателей SDR и MRS; соединительные детали и трубы приняты с SDR11, взамен труб с SDR9;

18) согласно п. 5.6.3 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», при прокладке газопровода в местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей отметки крышек коверов предусмотрена не менее чем на 0,5 м выше уровня земли; при отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг коверов предусмотрено устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 5 %;

19) согласно ГОСТ 9.602-2016, изоляция стального газопровода принята «усиленного» типа, взамен «весьма усиленного»;

20) спецификация оборудования ГСН.СО откорректирована по замечаниям к основному комплекту рабочих чертежей; уменьшено количество ленты сигнальной и провода-спутника;

по разделу «Электротехнические решения»:

электроснабжение

21) представлены согласования плана ЛЭП-10 кВ и схемы внешнего электроснабжения с ТОО «ЭПК-форфайт»;

электрохимзащита

22) представлен расчет необходимого количества протекторов для электрохимзащиты стальных футляров водопровода;

23) комплект чертежей по электрохимзащите стальных футляров водопровода приведен в соответствие с ГОСТ 21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и ГОСТ 21.110-2013 «Спецификация оборудования, изделий и материалов»;

по разделу «Строительные решения»:

24) на плане указано ограждение трансформаторной подстанции;

25) предусмотрена отмостка вокруг люков;

26) указаны морозостойкость и водонепроницаемость бетонов;

27) щебень принят М-600;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

28) объемы материалов, по которым произведены расчеты эмиссий в окружающую среду, приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

29) представлено письмо № ЮЛ-К-00310 от 29.05.2019 г., выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района» об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства;

30) дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду, обоснование производственного экологического контроля, плана природоохранных мероприятий на период эксплуатации в соответствие с требованиями ст. 25, 27, 41 Экологического кодекса РК;

заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду:

31) заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115:

32) период строительства приведен в соответствие с периодом строительства рабочего проекта;

33) запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»:

34) для водопроводных сетей принята санитарно-защитная полоса, в соответствии с п. 78 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209. Исправлено в НВ;

35) представлены данные об отсутствии в границах санитарно-защитной полосы проектируемых водопроводных сетей источников загрязнения почвы и грунтовых вод (уборные, выгребные ямы, навозохранилища, приемники мусора и другие), согласно п. 94 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209;

36) в ПОС представлены данные о стирке, обеспыливании спецодежды работников, занятых на строительстве, согласно требованиям п. 110 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177;

по разделу «Организация строительства»:

37) откорректирован текст ПОС в соответствии с откорректированным рабочим проектом по замечаниям всех экспертов;

по разделу «Сметная документация»:

38) затраты на экспертизу учтены согласно расчёту;

39) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации:

40) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по ценовым предложениям (прайс-листам), обоснована и согласована с заказчиком в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на

20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 4.

Таблица 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1.	Общая длина газопровода	м	1201,5	1208
2.	Общая длина водопровода	м	1400,6	1556,5
3.	Общая длина КЛ-10 кВ	м	835	835
4.	Общая длина ВЛ-10 кВ	м	1400	1400
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	85,428 61,786 3,210 20,432	76,096 53,907 3,210 18,979
6.	Продолжительность строительства	месяц	4,0	4,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая длина газопровода	1208	м
Общая длина водопровода	1556,5	м
Общая длина КЛ-10 кВ	835	м
Общая длина ВЛ-10 кВ	1400	м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года всего,	76,096	млн. тенге
в том числе:		
СМР	53,907	млн. тенге
оборудование	3,210	млн. тенге
прочие	18,979	млн. тенге
Продолжительность строительства	4,0	месяца

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Костанайским областным филиалом АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» в соответствии с условиями договора от 2 мая 2019 года № 01-0747.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолын реконструкциялау, 392+406-427 км учаскесі. Денисов ауданында ДЭҚ салу А-23 автомобиль жолының 2+300 км (алаңнан тыс желілер)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы	1208	м
Су құбырының жалпы ұзындығы	1556,5	м
КЛ-10 кВ жалпы ұзындығы	835	м
ВЛ-10 кВ жалпы ұзындығы	1400	м
Құрылыстың жалпы сметалық құны 2019 жылғы ағымдық бағалармен, барлығы	76,096	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	53,907	млн. теңге
жабдық	3,210	млн. теңге
өзгелер	18,979	млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	4,0	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 2 мамырдағы № 01-0747 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазАвтоЖол» Ұлттық компаниясы» АҚ Қостанай облыстық филиалы кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Омарбеков Т.К.

Директор

Жакупов А.У.

Заместитель директора

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Кожабаева Г.Г.

Ведущий специалист

Максимова О.И.

Эксперт

Данилкина И.С.

Эксперт

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Нагарнюк Е.Н.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Ткаченко В.В.

Эксперт

Горбань Я.И.

Ведущий специалист

Юрьев С.А.

Эксперт

Номер: KZ83VDD00122268

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Национальная компания "ҚазАвтоЖол" Республика Казахстан, г.Нур-Султан, Жилой массив Өндіріс, улица Өндіріс, дом № 72/1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 090140000306

Наименование производственного объекта: РП «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-РудныйКостанай» км 389-515, участок км 392+406-427. Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А-23 (внеплощадочные сети)»

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Денисовский район

Костанайская область, Денисовский район

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Керибаева Гульжанат Джамбулатовна

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 04.07.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,77283171	0,371944033
ДЭУ в Денисовском районе- ГРПН (Эксплуатация)	0,2345	0,00007
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0,2345	0,00007
Строительство ДЭУ в Денисовском районе км 2+300 автомобильной дороги А23 (Строительство)	2,53833171	0,371874033
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,2493	0,0026
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0001	0,00001
Толуол	0,0059	0,00373
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00002	0,0000004
Сера диоксид	0,0295	0,0027
Углерод	0,0126	0,0012
Хлорэтилен	0,0000004	0,0000001
Азота (IV) диоксид	0,274	0,0241
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002	0,00004
Углерод оксид	0,196001	0,0169002
Формальдегид	0,003	0,00033
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1,1339	0,2936301
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0712	0,001193
Железо (II, III) оксиды	0,0368	0,008
Бутилацетат	0,0035	0,0007
Бенз/а/пирен	0,00000031	0,000000033
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,0167	0,0001
Керосин	0,0725	0,0068
Пропан-2-он	0,0206	0,00167
Пыль абразивная	0,0234	0,0004
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,00001	0,0000002
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,388	0,00763

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0011	0,00014
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (сентябрь 2019 г. - декабрь 2019 г.) на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.