«Атырау облысы Қызылқоға ауданы Қоныстану ауылындағы инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым құрылысы. (Газбен жабдықтау)» орналасқан жері бойынша: Қазақстан Республикасы, Атырау облысы Қызылқоға ауданы жұмыс жобасы бойынша

21.07.2020 ж. № НП-0162/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қызылқоға аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атырау Стройпроект» ЖШС

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Қызылқоға ауданы Қоныстану ауылындағы инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым құрылысы. (Газбен жабдықтау)» орналасқан жері бойынша: Қазақстан Республикасы, Атырау облысы Қызылқоға ауданы жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Норматив Плюс» ЖШС берілді.

«Норматив Плюс» ЖШС рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ НП-0162/20 от 21.07.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района (Газоснабжение)» по месту расположения: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкогинский р-н

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атырау Стройпроект»

г. Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту: «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района (Газоснабжение)» по месту расположения: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкогинский р-н выдано ТОО «Норматив Плюс».

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Норматив Плюс».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района (Газоснабжение)» по месту расположения: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкогинский р-н.

Год разработки рабочего проекта – 2019 год.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 27 мая 2020 года №26, заключенным с ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства», на основании заявления заказчика о проведении комплексной вневедомственной экспертизы от 27 мая 2020 года №0747/121.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Атырау Стройпроект» (государственная лицензия №12016817 от 09 октября 2012 года, выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, I категория, приложение к лицензии от 09 октября 2012 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 23 сентября 2019г, утвержденное заказчиком;

архитектурно - планировочное задание №KZ55VUA00120921 от 15 октября 2019 года, утвержденное руководителем Отдела земельных отношений, архитектуры и градостроительства Кызылкогинского района;

акт на право постоянного землепользования №86, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2919; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №87, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2920; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №88, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2921; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №89, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2922; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №90, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2923; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №91, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2924; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №92, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2925; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №93, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2926; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №94, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2927; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №95, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2928; площадь земельного участка 0,0600га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

акт на право постоянного землепользования №136, от 10 сентября 2019г. (кадастровый номер земельного участка 04-062-022-2969; площадь земельного участка 0,0720га, для ведения газопровода для 80 земельных участков);

решение акима Куздыгаринского сельского округа Кызылкогинского района Атырауской области, №11, от 4 октября 2019г., о предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельный участок;

письма:

письмо заказчика №0747/121, от 27 мая 2020г., о проведении комплексной вневедомственной экспертизы;

письмо заказчика №0747/122, от 27 мая 2020г., о финансировании объекта и начале строительства объекта;

письмо заказчика от 02 июля 2020г., об отсутствии зеленых насаждений;

письмо АО «КазТрансГазАймак» от 14 января 2020г. №21-03, о давлении в газораспределительных сетях;

Технические условия:

Выданные АО «КазТрансГазАймак» №4707, от 22 ноября 2019г., на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласование рабочего проекта с заказчиком.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 159/2 – Раздел ПЗ. Пояснительная записка;
Том 2. 159/2 – Проектные решения.
Книга 1. 159/2 - Раздел ГСН. Наружное газоснабжение;
Книга 2. 159/2 – Раздел АС. Ограждения;
Книга 3. 159/2 – Раздел МЗ. Заземление и молниезащита;
Книга 4. 159/2 – Раздел ЭХЗ. Электрохимзащита;
Том 3. 159/2 – Раздел СД. Сметная документация;
Том 4. 159/2 – Раздел ПП. Паспорт проекта;
Том 5. 159/2 – Раздел ПОС. Проект организации строительства;
Том 6. 159/2 – Раздел ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду;
"Сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования";
"Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования";

перечень материалов и оборудования, с приложением прайсов-листов от 02 июля 2020г., утвержденный заказчиком

Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям заказ №22/19, выполненный ТОО «Геостройпроект» в 2019г. (государственная лицензия от 03 декабря 2007 года ГСЛ№001309, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность);

Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Атыраустройпроект» в 2019г. (государственная лицензия от 24 сентября 2002 года ГСЛ№000499, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры системы газоснабжения высокого и среднего давления для восьмидесяти одноквартирных жилых домов на новом участке строительства в с.Коныстану, Кызылкогинского района, Атырауской области для создания благоприятной среды проживания.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемая трасса инженерно-коммуникационной инфраструктуры расположена на северной окраине с.Коныстану.

В геоморфологическом отношении исследуемая территория приурочена к поверхности северной части аллювиальной долины р.Уил Прикаспийской низменности. Рельеф представляет собой полупустынную пологохолмистую равнину с наклоном на юго–запад.

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический подрайон – IV Г;

абсолютно минимальная температура воздуха - минус 40˚С;

абсолютно максимальная температура воздуха - плюс 43˚С;

среднегодовая скорость ветра – 4-5м/сек;

Инженерно-геологические условия площадки строительства

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах исследуемой трассы выделяется 2 инженерно-геологических элемента(ИГЭ).

ИГЭ 1. Почвенно-растительный слой, с включением корней растений, распространен повсеместно. Мощность слоя – 0,3м.

ИГЭ 2. Супеси желтовато-бурые, пылеватые, твердые, с включением обломков ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками глины мощностью до 20,0см. Мощность слоя – 0,7-2,1м.

ИГЭ 3. Суглинки серовато-коричневые, тяжелые пылеватые, полутвердые, с включением обломков мелкой ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками супеси мощностью до 10,0см. Мощность слоя – 0,4-0,5м.

ИГЭ 4. Пески желтовато-бурые, мелкие, рыхлые, маловлажные, с включением мелкой ракуши. Мощность слоя – 1,2-1,9м.

Грунты до глубины 2,0м по степени засоленности легкорастворимыми солями (0,227-0,687%) – слабозасоленные и среднерастворимыми солями (0,081-0,187%) – незасоленные.

Коррозионная агрессивность грунтов в интервале 0,0-2,0м:

- к углеродистой стали – высокая (плотность катодного тока 0,48-0,78 А/м^2;
- к алюминиевым оболочкам кабелей – от низкой до высокой (содержание Cl^-=0,007-0,021%);
- к свинцовым оболочкам кабелей – от низкой до высокой (содержание гумуса 0,013-0,026%, pH=7,40-7,58).

Степень агрессивного воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод согласно СП РК 2.01-101-2013 на бетонные и железобетонные конструкции при марке бетонов по водонепроницаемости W_4, W_6, W_8 следующая:

- по содержанию сульфатов (1510-5000мг/кг) для бетонов марки W_4 на портландцементе (по ГОСТ 10178) – сильноагрессивная, W_6 – от средне – до сильноагрессивной, W_8 – слабоагрессивная; на сульфатостойких цементах (по ГОСТ 22266) – неагрессивная;
- по содержанию хлоридов (70-210мг/кг) на арматуру железобетонных конструкций для бетонов марки W_4, W_6, W_8 – неагрессивная.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Данный раздел выполнен отдельным проектом.

6.2.2 Технологические решения

Данный раздел проектом не предусмотрен

6.2.3 Архитектурно-планировочные решения

Данный раздел проектом не предусмотрен

6.2.4 Конструктивные решения

Данный раздел проектом не предусмотрен

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление и вентиляция

Данный раздел проектом не предусмотрен

Водоснабжение и канализация

Данный раздел проектом не предусмотрен

Газоснабжение

Наружные газопроводы

Рассматриваемым рабочим проектом предусмотрено строительство газопроводов высокого и среднего давления для газоснабжения восьмидесяти одноквартирных жилых домов.

Рабочие чертежи газоснабжения разработаны на основании технических условий от 22.11.2019г. №4707, выданных Атырауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Источник газоснабжения – существующий подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб диаметром 400 мм.

Заявленный расход газа подключаемых потребителей – 330 м^3/ч (расход на один дом принят равным 4,1 м^{3}ч).

Для понижения давления с высокого 1,0 МПа до среднего 0,3 МПа и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2ВУ1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью до 1500 м^3/ч.

Наружный газопровод от источника газоснабжения до ГРПШ-13-2ВУ1 принят из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57 мм.

Наружные газопроводы среднего давления от ГРПШ-13-2ВУ1 до участков индивидуальной жилой застройки предусмотрены из полиэтиленовых труб марки ПЭ 100 диаметром 63 мм и 32 мм со стандартным размерным отношением SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для снижения давления со среднего 0,3 МПа до низкого 0,003 МПа и поддержания его на заданном значении рабочим проектом у каждого абонента предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-10 с одной линией редуцирования пропускной способностью до 11 м^3/ч. Вдоль газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты и установка электронных интеллектуальных маркеров.

Защита надземных газопроводов от коррозии предусмотрена нанесением лакокрасочных материалов. Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопроводов.

Основные технические показатели по разделу:

протяженность газопроводов среднего давления, м – 3120;

давление газа газопроводов среднего давления, МПа – 0,3;

общий расход потребляемого газа, м^3/ч – 330.

Электротехнические решения

Данный раздел проектом не предусмотрен

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При строительстве и дальнейшей эксплуатации объекта предусмотрено соблюдать инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций, которые регламентируется Законом РК «О гражданской защите»;

Проектные решения по сооружениям соответствуют техническому регламенту «Требования к безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий», утвержденному постановлением правительства РК от 17 ноября 2010 года №1202, и «Правилам пожарной безопасности», утвержденным постановлением Правительства РК №1077 от 9 октября 2014 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы ОВОС разработаны: ТОО «АтырауСтройПроект».

Заказчик материалов проекта: ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства».

Материалы рассмотрены: ТОО «Норматив Плюс» (аттестат эксперта Аубакирова А.М. осуществляющий экспертные работы и инжиниринговые услуги в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности №KZ81VJE00047821 от 03.07.2019 г.).

На рассмотрение экологической экспертизы представлены:

- Проект ОВОС;
- Рабочий проект.

Общие сведения

Рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации на строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Коныстану Кызылкогинского района Атырауской области (газоснабжение)» разработан на основании задания на проектирование и технических условий №4707 от 22.11.2019г. выданных АО «КазТранс Газ Аймак».

Площадка, выделенная под строительство, находится на малозастроенной территории западной окраины с. Коныстану с небольшой насыщенностью подземных коммуникаций.

Точка подключения проектируемого газопровода-существующий газопровод высокого давления Р-1,0МПа диаметром 400мм.

Проектируемые ГРПШ, газопроводы высокого, среднего и низкого давления предназначены для снабжения природным газом жилых домов для хозяйственно-бытовых нужд.

В объем строительства, предусмотренный данным проектом, входит:

Установка ГРПШ шкафного типа, предназначенного для снижения давления газа с высокого давления 0,37МПа до среднего0,3МПа;

Установка ГРПШ шкафного типа, предназначенного для снижения давления газа с среднего 0,3МПа до низкого ,0005МПа и поддержания его на заданном уровне;

Подземная прокладка газопроводов высокого давления из полиэтиленовых труб ;

Подземная прокладка газопроводов среднего давления из полиэтиленовых труб от точки врезки до ГРПШ;

Подземная прокладка газопроводов низкого давления из полиэтиленовых труб от ГРПШ с ответвлением к жилым домам с установкой запорной арматуры на вводе;

Газопроводы запроектированы с соблюдением минимально допустимых разрывов до зданий.

Глубина заложения подземных газопроводов не менее 1,0м от поверхности земли до верха трубы.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления Р=0,1МПа.

Гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего и низкого давления выполнен из условия нормального и экономического газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления.

Началом трассы газопровода высокого давления является существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления Р=1,0МПа.

Началом трассы газопровода среднего давления является проектируемый газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ- 13-2ВУ1.

Началом трассы газопровода низкого давления являются проектируемые ГРПШ-07-1У1.

Газопроводы высокого давления запроектированы из труб полиэтиленовых РЕ100 ГАЗ SDR9.

Газопроводы среднего давления запроектированы из труб полиэтиленовых РЕ100 ГАЗ SDR11.

Газопроводы низкого давления запроектированы из труб полиэтиленовых РЕ100 ГАЗ SDR17,6.

Для обозначения трассы газопровода предусмотрены маркеры электронные с функцией самовыравнивания глубиной установки 1,5м.

Для предупреждения порывов газопроводов при производстве земляных работ прокладывается сигнальная лента желтого цвета на расстоянии 0,2 м от верха газопровода.

Переходы полиэтиленового газопровода низкого давления через асфальтированные дороги выполнены в футлярах из полиэтиленовых труб . Концы футляра выведены за пределы дороги на расстояние 2,0м.

Отключающие устройства на газопроводе предусмотрены в следующих местах:

-В точке врезки газопровода;

-На входе и выходе из ГРПШ:

-В точке врезки ветвей газопровода;

-На выходе из земли перед жилыми домами.

Узлы отключающих устройств (кроме выхода из земли перед жилыми домами) предусмотрены в подземном исполнении с выводом штока задвижки под ковер и установлены в сетчатом ограждении.

ГРПШ -13 -2ВУ1.

ГРПШ-13-2ВУ1-газорегуляторный пункт шкафного типа с основной линией и байпасом предназначен для редуцирования газа высокого давления до среднего. В ГРПШ используется следующее технологическое оборудование: комбинированный регулятор давления РДГ-50В, фильтр сетчатый, клапан предохранительный сбросной КПС-Н, шаровые краны КШ-50.

Пропускная способность $нм^3$/час, не менее 2400.

Давление газа на входе в ГРПШ, Мпа 1,0.

Давление газа на выходе из ГРПШ, Мпа 0,3.

Диапазон настройки давления газа на выходе из ГРПШ, кПа 1.5-60.

Температура эксплуатации – 40 $+60^0$С.

ГРПШ -07- 1У1.

ГРПШ-07-1У1-газорегуляторный пункт шкафного типа с основной линией и байпасом предназначен для редуцирования газа со среднего давления до низкого. В ГРПШ используется следующее технологическое оборудование: комбинированный регулятор давления РДНК-1000, фильтр сетчатый, клапан предохранительный сбросной КПС-Н, шаровые краны КШ-50.

Пропускная способность $нм^3$/час, не менее 360.

Давление газа на входе в ГРПШ, Мпа 0,3.

Давление газа на выходе из ГРПШ,Мпа 0,005.

Диапазон настройки давления газа на выходе из ГРПШ, Мпа 0,002-0,005.

Температура эксплуатации – 40 $+60^0$С.

Очистка полости газопроводов ГРПШ производится перед их монтажом скоростным потоком воздуха.

Испытание газорегуляторных пунктов выполняется заводом – изготовителем.

Технико-экономические показатели по разделу.

Общая протяженность газопровода, м 2856.

В том числе:

Газопроводы низкого давления,м

Ф32х2,3 - 650

Ф63х3,6 - 1735

Ф110х6,3 - 242

Ф160х9,1 - 131

Газопроводы среднего давления, м

Ф63х5,8 - 50

Газопроводы высокого давления, м

Ф63х7,1 - 48

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ1 - 1

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-1У1 - 2

Количество газифицируемых квартир - 80

Расход газа в $нм^3$/час.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утверждёнными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015г. № 237, строительство инфраструктуры не классифицируется, согласно классификации промышленных объектов. Санитарно-защитная зона не устанавливается.

Проектируемый объект, не относящийся к классам опасности по санитарной классификации производственных объектов, по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду согласно Экологическому Кодексу РК относится к IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Выбросы при строительстве несут кратковременный характер. Продолжительность строительства составляет 3 месяца. Всего работающих на строительной площадке – 27 человек. Работы на объекте будут выполняться в 1 смену, по 8 часов (световой день).

Основными прямыми и косвенными техногенными факторами воздействий **на этапе строительно-монтажных работ являются:**

- выхлопная труба двигателей спецтехники;
- земляные работы - пылевыделение;
- пыление при пересыпке строительных материалов;
- пыление при перемещении спецтехники по территории строительной площадки;
- выбросы при сварочных работах;
- выбросы при покраске.

При проведении строительных работ будет задействована спецтехника и автотранспорт (9 видов), которые относятся к передвижным источникам загрязнения окружающей среды и не подлежат нормированию. Из выхлопных труб ДВС в атмосферу выделяются продукты сгорания дизельного топлива: оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота, углеводороды, бенз(а)пирен и сажа.

Согласно заданию на период строительства будет использоваться техника, работающая на дизельном топливе:

0001 Выбросы при работе дизельного компрессора;
0002 Котел битумный передвижной;
0003 Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем;
6001 Разработка грунтав отвал экскаватором;
6002 Засыпка траншей бульдозером;
6003 Разгрузочные работы;
6004 Передвижение автотранспорта;
6005 Пост покраски;
6006 Битумные работы
6007 Сварочные работы;
6008 Газовая сварка;
6009 Работа металлообрабатывающего оборудования;
6010 Работа спецтехники.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составляет 13 ед., из них 3 источники организованные, 10 источники неорганизованные.

Этап эксплуатации

На этапе эксплуатации объекта основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут являться:

- Источник № 6001 – Запорно-регулирующая арматура. При регулировании давления в атмосферу выделяются: метан, изобутан, пентан.

- Источник № 6002 - Запорно-регулирующая арматура. При регулировании давления в атмосферу выделяются: метан, изобутан, пентан.

- Источник № 6003 – Запорно-регулирующая арматура. При регулировании давления в атмосферу выделяются: метан, изобутан, пентан.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Таблица 1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.06	0.00462	0.06	0.00462	2021
Котел битумный передвижной	0002			0.000763	0.00000209	0.000763	0.00000209	2021
Сварочный агрегат передвижной бензиновым	0003			0.00026	0.0000085	0.00026	0.0000085	2021

двигателем								
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.077	0.006	0.077	0.006	2021
Котел битумный передвижной	0002			0.000124	0.00000034	0.000124	0.00000034	2021
Сварочный агрегат передвижной бензиновым двигателем	0003			0.00004	0.0000011	0.00004	0.0000011	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.0024	0.00077	0.0024	0.00077	2021
Котел битумный	0002			0.00012	0.00000032	0.00012	0.00000032	2021
передвижной								
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.01972	0.00154	0.01972	0.00154	2021
Котел битумный передвижной	0002			0.00279	0.00000764	0.00279	0.00000764	2021
Сварочный агрегат передвижной бензиновым двигателем	0003			0.00007	0.0000019	0.00007	0.0000019	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.05	0.00385	0.05	0.00385	2021
Котел битумный передвижной	0002			0.0066	0.00001807	0.0066	0.00001807	2021
Сварочный агрегат передвижной бензиновым двигателем	0003			0.02403	0.0006402	0.02403	0.0006402	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.0024	0.000185	0.0024	0.000185	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.0024	0.000185	0.0024	0.000185	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Выбросы при работе дизельного компрессора	0001			0.024	0.00185	0.024	0.00185	2021
Котел битумный	0002			0.0103	0.0000281	0.0103	0.0000281	2021
передвижной								
Сварочный агрегат	0003			0.00264	0.0000703	0.00264	0.0000703	2021
передвижной бензиновым								
двигателем								
Итого по организованным источникам:				0.285657	0.01977856	0.285657	0.01977856	
Неорганизованные источники								

(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварочные работы	6007			0.008316	0.0005631	0.008316	0.0005631	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварочные работы	6007			0.0009611	0.0000651	0.0009611	0.0000651	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Газовая сварка	6008			0.004583	0.000684	0.004583	0.000684	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Пост покраски	6005			0.035	0.025	0.035	0.025	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Пост покраски	6005			0.024	0.0174	0.024	0.0174	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Битумные работы	6006			0.0005	0.00000135	0.0005	0.00000135	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Пост покраски	6005			0.031	0.00755	0.031	0.00755	2021
Работа металлообрабатывающего оборудования	6009			0.0036	0.000065	0.0036	0.000065	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Разработка в отвал экскаватором	6001			0.05814	0.00895	0.05814	0.00895	2021
Засыпка траншей бульдозером	6002			0.14	0.011	0.14	0.011	2021
Разгрузочные работы	6003			0.5311	0.004	0.5311	0.004	2021
Передвижение автотранспорта	6004			0.0063	0.00347	0.0063	0.00347	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Работа металлообрабатывающего оборудования	6009			0.002	0.000036	0.002	0.000036	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.8455001	0.07878455	0.8455001	0.07878455	2021
Всего по предприятию:				1.1311571	0.09856311	1.1311571	0.09856311	2021

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Таблица 2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0405) Пентан (450) Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №1	6001	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №2	6002	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №3	6003	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
(0410) Метан (727*) Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №1	6001	-	-	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021

Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №2	6002	-	-	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №3	6003	-	-	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №1	6001	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №2	6002	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Запорно-регулирующая арматура ГРПШ №3	6003	-	-	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.0050448	0.078459	0.0050448	0.078459	2021
Всего по предприятию:		-	-	0.0050448	0.078459	0.0050448	0.078459	2021

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

На территории предприятия поверхностных водотоков не имеется, в связи с этим прямого воздействия деятельность предприятия на качество поверхностных вод не оказывает. Также прямого воздействия деятельность предприятия на качество подземных вод не окажет.

Территория под строительство инфраструктуры находится на расстоянии 2,25 км от реки Уил (протяженность 749 км), и не примыкает к водоохранной зоне.

Хозпитьевой водопровод

Хозпитьевой водопровод не предусматривается и не устраивается, используется привозная вода.

Привозная вода привозится в специально оборудованных цистернах и хранится в специальных баках размерами 2х2м, установленных на участковых хозяйствах и площадках строительства гидроузла.

Цистерны и баки должны регулярно промываться чистой водой с хлорированием и отвечать всем санитарно-гигиеническим требованиям.

В баках должен быть обеспечен обмен всего объема воды в течении времени, установленного районной СЭС, но не более 2-х суток.

Привозная бутилированная вода заводского приготовления относится к пищевым продуктам. Обеспечение безопасности и качество воды должно обеспечиваться в соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, хозяйственно питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015г.

Хозбытовая канализация

Строительство будет осуществляться на строительной площадке, на территории которой будет размещен септик и биотуалеты. В дальнейшем по мере накопления сточных вод, сточно-бытовые стоки будут вывозиться специализированными организациями. На вывоз сточных вод будет заключен договор со специализированной компанией. В связи с этим, бытовые сточные воды отсутствуют.

Водопотребление и водоотведение на период строительства

Таблица 3

Наименование потребителей	Количество работающих	Норма расхода на одного работающего, л	Расход воды, л	Общий расход воды, л/м^3
1	2	3	4	5
Хоз. Бытовые нужды	27	25	27*25=675	675*90=60750/60,75
Питьевые нужды	27	2	27*2=54	54*90=4860/4,86
Итого				65610/65,61

Примечание: Продолжительность строительства 3 мес.* 30 = 90 дней

Согласно штатной численности и проектируемого строительства потребление воды на период ведения работ составит:

- Питьевого назначения 4,86 м^3/год;
- Бытового назначения 60,75 м^3/год;
- общее количество расхода воды составит 65,61 м^3/год.

Объем технической воды (согласно расчеты сметы) составляет **0,077** м^3/период, для гидроиспытании и промывки трубопровода питьевая вода **28,9984** м^3 период.

Техническая вода будет использоваться для нужд:

- строительной техники (заливка радиаторов);
- для пылеподавления;
- для гидроиспытании.

Водопотребление и водоотведение на период строительства

Таблица 4

Наименование	Водопотребление, м^3/сут м^3/на период работ			Водоотведение, м^3/сут м^3/на период работ				Безвозвратные потери, м^3/сут м^3/на период работ
	Всего	В том числе		Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	
		питьевого качества	технического качества					
Хозбытовые и питьевые нужды	0,729 65,61	0,729 65,61	-	0,729 65,61	-	-	0,729 65,61	-
Технические нужды из них:	0,077		0,077					0,077
Итого	0,729 65,687	0,729 65,61	0,077	0,729 65,61	-	-	0,729 65,61	0,077

Оценка воздействия на земельные ресурсы

Влияние строительных работ на почвенный покров связано преимущественно с факторами механического воздействия. Механическое воздействие на почвенный покров обусловлено объемами земляных работ: горизонтальной и вертикальной планировкой территории, перемещением и отсыпкой грунта. При этом прогнозируется, что воздействие

ограничится площадью строительной площадки. Одним из наиболее распространенных последствий механического воздействия является активизации процессов эрозии почвы.

При строительстве движение техники только по запланированным дорожным схемам.

Строительство планируется осуществить в пределах отвода земельного участка под строительство предприятия на землях несельскохозяйственного значения.

В целом при реализации комплекса мероприятий, направленных на минимизацию воздействия на почвенный покров, проведение рекультивации нарушенных земель можно прогнозировать умеренное воздействие на почвенный покров.

После завершения всех работ и рекультивации почвенный покров в течение короткого времени восстановит свое первоначальное состояние.

Отходы производства и потребления

В период строительных работ на территории площадок образуются следующие виды отходов:

1) Твердо-бытовые отходы;
2) Отходы строительства, образуются в процессе строительных работ;
3) Отходы от сварочных работ;
4) Промасленная ветошь;
5) Жестяные банки из-под краски.

Все отходы производства временно хранятся на территории площадки в специально установленных местах на срок не более 6 мес. до передачи сторонней организации.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица 5

Наименование отходов	Образование, т/год.	Размещение, т/год.	Передача сторонним организациям, т/год.
1	2	3	4
Всего:	22,31	-	22,31
в т. ч. отходов производства	20,51	-	20,51
ТБО	1,8		1,8
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из под краски	0,0061	-	0,0061 Временно хранятся в специальных контейнерах и передаются специализированным организациям для утилизации
Промасленная ветошь	0,00008	-	0,00008 Временно хранятся в специальных контейнерах передаются специализированным организациям для утилизации
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,000564	-	0,000564 Временно хранятся в специальных контейнерах и передаются специализированным организациям для утилизации
Строительные	20,5	-	20,5

отходы			Временно хранятся в специальных контейнерах, по мере накопления вывозятся спец. организациями
Твердо-бытовые отходы	1,8		1,8 Временно хранятся в специальных контейнерах, по мере накопления вывозятся спец. организациями
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Оценка воздействия на растительный и животный мир

Кызылкогинский район расположен в полупустынной зоне Прикаспийской провинции в Уилском (северо-восточная часть) и пустынной зоне Арало-Каспийской провинции Эмбинском возвышенно – равнинном (восточная часть) и в Приморском низменно-равнинном округах.

Для растительного покрова характерна ярко выраженная комплексность в виду того, что район располагается в двух природно-сельскохозяйственных зонах.

Район находится в наиболее благоприятных условиях в отношении обеспеченности и ценности кормовых угодий, т.к. это единственный район в области, который находится в полупустынной зоне.

Выделяются следующие жизненные формы:

Деревья: тополя черный и белый, осина, ива белая, лох узколистный, вяз мелколистный;

Кустарники: ива каспийская, тамариксы, жузгун, селитрянка;

Полукустарники: терескен, полыни морская и австрийская, кохия, полыни белая и черная, лебеда бородавчатая др.;

Травы: большинство видов растений.

Более половины флоры региона — это многолетники (58%), однолетники и двулетники составляют около 29%.

Представителей флоры, занесенной в Красную книгу, на территории района не встречаются.

Предусматриваемый район расположен в переходной зоне между прибрежной низиной на западе и солончаковой равниной на востоке, которая характеризуется сильно разреженной растительностью и обширными сорами - понижениями с обильными выходами солей, увлажненных грунтовыми водами. Центральная часть их лишена растительности и животного населения за исключением бактерий и некоторых беспозвоночных - галлофитов, что сказывается на видовом составе и численности животных.

Рассматриваемый объект расположен в населенном пункте, где в предыдущие отрезки времени животный мир претерпел значительные качественные и количественные изменения в результате деятельности человека. Животные в основном приспособились к новым условиям обитания, имеют небольшую численность, и ареалы их обитания тяготеют к тем местам, где сохранился почвенно-растительный слой и изреженная древесно-кустарниковая растительность.

Ведущим фактором, оказывающим воздействие на фауну на сопредельных с промплощадкой территориях, является фактор беспокойства. Следует отметить, что на синантропные виды животных фактор беспокойства практически не воздействует.

В целом, воздействие на животный мир строительных работ незначительно, обеднение видового состава и значительное сокращение ареалов основных групп животных не прогнозируется.

Вывод

Экологическая экспертиза рассмотрев Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района Атырауской области (Газоснабжение)» отмечает, что работа выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

На основании поданной заявки от 14.07.2020 года получено Разрешение на эмиссии в окружающую среду №KZ35VDD00147382 от 16.07.2020 года.

На основании вышеизложенного проект **СООТВЕТСТВУЕТ.**

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК 20 марта 2015 года №237 санитарно-защитная зона проектируемого объекта не устанавливается.

В соответствии с п. 1-1 ст. 40 Экологического кодекса Виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Подпунктом 2 пункта 1 статьи 21-1 кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения (с изменениями и дополнениями от 29 декабря 2014 года) выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрена.

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).

Все основные работы по строительству выполняются по типовым технологическим картам и рекомендациям, разработанным ППР на основании действующих нормативов, технических условий и требований СНиП.

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-101-2013, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть 1,2 соответственно, и общая нормативная продолжительность строительства составляет 3 месяца.

Согласно письма заказчика 07-47/122 от 27.05.2020г., начало строительства планируется в 3-м квартале 2021 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 11.12. 2019 № 205-нқ.«Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», вводящем в действие с момента подписания «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015) Изменения и дополнения Выпуск 17», на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "АВС-4", версия 2020.2 по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

ССЦ РК 8.04-08-2019 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2020 год;

ССЦ РК 8.04-09-2019 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2020 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2019 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2020 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2019 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2020 год;

СТС РК 8.04-07-2019 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве» 2020 год.

Накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 2 к приказу от от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесённые в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с. Коныстану Кызылкогинского района (Газоснабжение)» по месту расположения: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкогинский р-н,** внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Наружные газопроводы»:

1. Схема системы газоснабжения пересмотрена и приведена в соответствие требованиям п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011, к каждому одноквартирному жилому дому подведен газопровод среднего давления и предусмотрен газорегуляторный пункт.
2. Для газорегуляторных пунктов предусмотрена молниезащита.
3. Текст общей пояснительной записки дополнен указаниями по врезке проектируемого газопровода в газораспределительную сеть.
4. Текст общей пояснительной записки дополнен обоснованием принятого расхода газа.
5. Трубы, принятые для участков газопроводов высокого давления, заменены на стальные, согласно МСН 4.03-01-2003.
6. Текст общих указаний комплекта рабочих чертежей марки ГСН приведен в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85 и ГОСТ 21.101-97.
7. Для контроля качества сварных соединений полиэтиленовых участков газопроводов предусмотрено проведение механических испытаний.
8. Чертежи продольного профиля газопровода приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85.

По разделу «Сметная документация»:

1. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом замечаний экспертизы по рабочему проекту.
2. Сметный расчет стоимости строительства приведен в соответствие Нормативным документом по определению стоимости строительства;
3. Сметная документация пересчитана в текущих ценах 2 квартала 2020года с прогнозом на 2021 год;
4. Объемы работ в сметах приведены в соответствие с проектом, спецификациями. Дополнительно были включены в объемы оборудование ГРПШ-10 к каждому дому, что повлияло на удорожание стоимости строительства Откорректированы размеры затрат на временные здания и сооружения и затраты на зимнее удорожание. Заменены цены на оборудование и материалы, принятые по прайс-листам и коммерческим предложениям на цены из нормативных сборников цен. Пересчитана сметная стоимость;
5. Затраты на проведение экспертизы проекта и стоимости ПИР откорректированы и приняты согласно расчета. Расчеты представлены.
6. Представлен Перечень оборудования и материалов, принятых по прайс-листам, утвержденный Руководителем отдела строительства Кызылкогинского района Атырауской области Нигметовым Д.

7. Представлена сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования ф.8 и Сводная ведомость потребности основных материальных ресурсов и оборудования ф.К;

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по пожарной, санитарно-эпидемиологической и экологической безопасности.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
	Наружные газопроводы			
1	протяженность газопроводов среднего давления	м	3120	3120
2	давление газа газопроводов среднего давления	МПа	0,3	0,3
3	общий расход потребляемого газа	$м^3/ч$	330	330
4	Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2020-2021г., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	33,201 24,388 0,823 7,990	46,350 31,448 5,211 9,691
5	Из них 2020 год 2021 год		3,733 29,468	3,502 42,848
6	Нормативная продолжительность строительства	месяц	3	3

Примечание: Сметная документация откорректирована с учетом мотивированных замечаний.

В результате внесённых по экспертным замечаниям, изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормативным документам по её разработке. **Увеличение сметной стоимости на 13,149 млн. тенге** вызвано приведением в соответствие с рабочим проектом, объемов и расценок в сметной документации.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района (Газоснабжение)» по месту расположения: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкогинский р-н,** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Наружные газопроводы

протяженность газопроводов среднего давления	– 3120 м
давление газа газопроводов среднего давления	– 0,3 МПа
общий расход потребляемого газа	– 330 м^3/ч
Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2020-2021г., всего,	– 46,350 млн.тенге
в том числе: СМР	– 31,448 млн.тенге
оборудование	– 5,211 млн.тенге
прочие затраты	– 9,691 млн.тенге
Из них	
2020 год	– 3,502 млн.тенге
2021 год	– 42,848 млн.тенге
Нормативная продолжительность строительства	– 3 месяца

8.2 При представлении на утверждение и выдачу «в производство работ» рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим экспертным заключением.

8.3 До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке в течении трёх месяцев.

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

8.5 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для разработки рабочего проекта, достоверность которых гарантирована ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» в соответствии с условиями договора №26 от 27 мая 2020 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Атырау облысы Қызылқоға ауданы Қоныстану ауылындағы инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым құрылысы. (Газбен жабдықтау)» орналасқан жері бойынша: Қазақстан Республикасы, Атырау облысы Қызылқоға ауданы,** жұмыс жобасы үшін Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді, және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Сыртқы газ құбырлары

орташа қысымды газ құбырларының ұзындығы	– 3120 м
орташа қысымды газ құбырларының қысымы	– 0,3 МПа
тұтынылатын газдың жалпы шығыны	– 330 м^3/ч

2020-2021 жж ағымдағы және болжамдық бағалардың жалпы сметалық құны	– 46,350 млн.тенге
соның ішінде: ҚЖЖ	– 31,448 млн.тенге
жабдықтар	– 5,211 млн.тенге
өзге шығындар	– 9,691 млн.тенге
Оның ішінде	
2020 ж	– 3,502 млн.тенге
2021 ж	– 42,848 млн.тенге
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	– 3 ай

8.2 Бекітуге ұсыну және жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету кезінде жұмыс жобасы осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуге жатқызылады.

8.3 Өндірістік жұмыс басталғанға дейін жұмыс жобасы 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге тиіс.

8.4 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құрастырмаларын кеңінен пайдалансын.

8.5 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс беруші жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 27 мамыр 2020 жыл. №26 шартының талаптарына сәйкес «Қызылқоға аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік береді.

Абдушева В.Р.

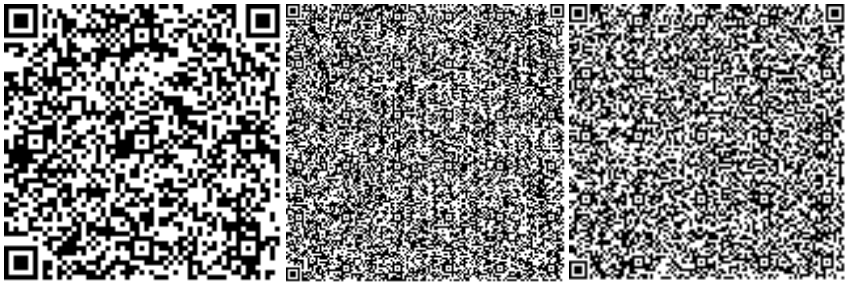
Директор

ТОО "Норматив Плюс"

Аубакирова А.М.

Эксперт

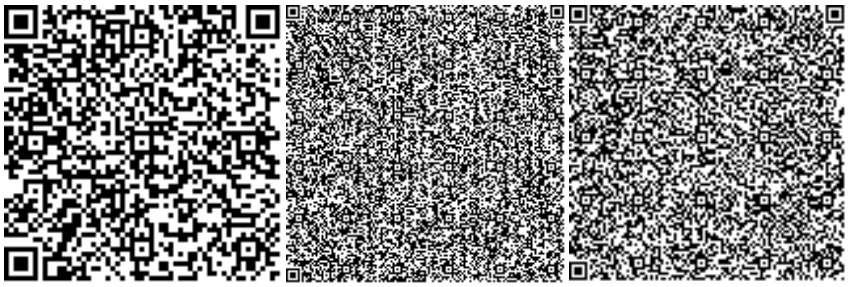
ТОО "Норматив Плюс"



Альгожин А.А.

Эксперт

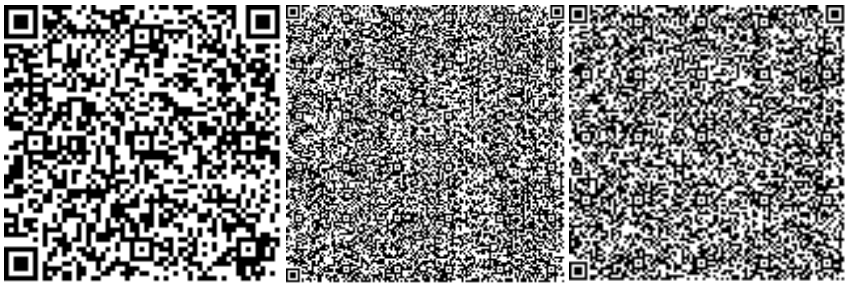
ТОО "Норматив Плюс"



Малдыбаева Ф.С.

Эксперт

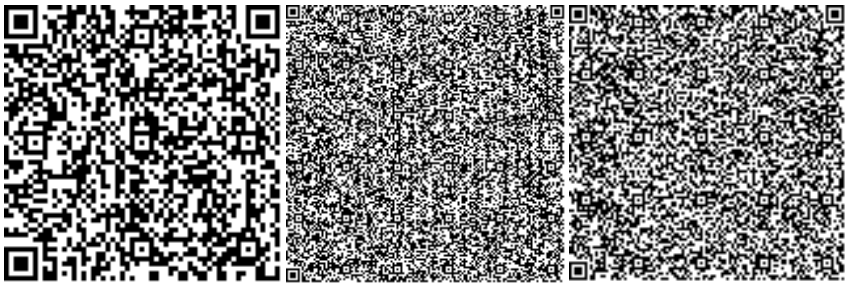
ТОО "Норматив Плюс"



Лямцев А.В.

Эксперт

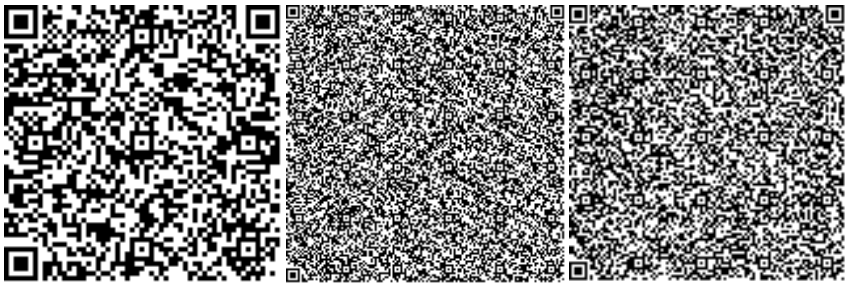
ТОО "Норматив Плюс"



Омаркулов Ш.Н.

Эксперт

ТОО "Норматив Плюс"



Номер: KZ35VDD00147382

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Кызылкогинский районный отдел строительства" Республика Казахстан, Атырауская область, Кзылкогинский район, Миялинский с.о., с.Миялы, улица Абай Құнанбаев, дом № 4

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050340007076

Наименование производственного объекта: Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)Строительство и эксплуатация

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Кзылкогинский район, Тасшагильский с.о., с.Коныстану *

Атырауская область, Кзылкогинский район, Тасшагильский с.о., с.Коныстану *

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 обоснованные 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 управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

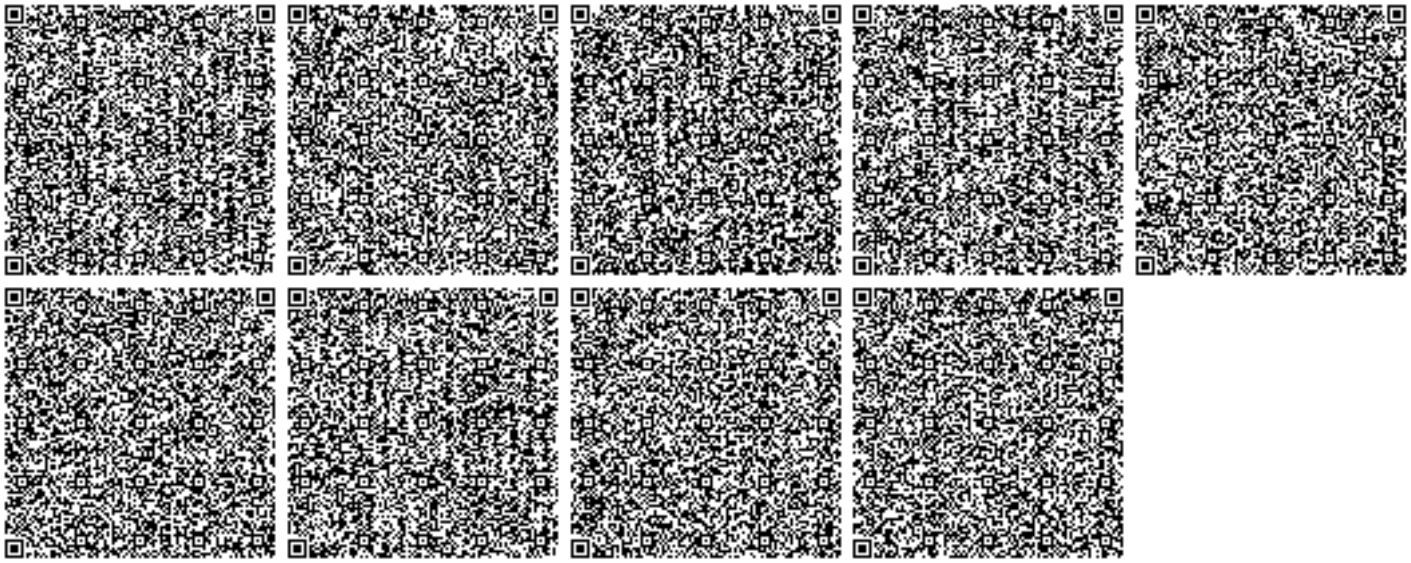
Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 16.07.2020 г.

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:	1,1362019	0,17702211
Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение) (Строительство)	1,1311571	0,09856311
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,02258	0,00154954
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)	0,73554	0,02742
Пыль абразивная	0,002	0,000036
Уайт-спирит	0,024	0,0174
Формальдегид	0,0024	0,000185
Углерод оксид	0,08063	0,00450827
Углерод	0,00252	0,00077032
Проп-2-ен-1-аль	0,0024	0,000185
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,03744	0,00194975
Азота (IV) диоксид	0,065606	0,00531459
Азот (II) оксид	0,077164	0,00600144
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0346	0,007615
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0009611	0,0000651
Железо (II, III) оксиды	0,008316	0,0005631
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,035	0,025
Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Коныстану Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)(Эксплуатация)	0,0050448	0,078459
в т.ч. по ингредиентам:		
Пентан	0,0000009	0,000015
Метан	0,005043	0,078429
Изобутан	0,0000009	0,000015
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;