«Атырау облысы Қызылқоға ауданының Сағыз ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. (Газбен жабдықтау)»
жұмыс жобасы бойынша
23.12.2020 ж. № 04-0327/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қызылқоға аудандық құрылыс бөлімі» ММ,
Атырау обл., Қызылқоға ауданы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атырау Стройпроект» ЖШС,
Атырау қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Қызылқоға ауданының Сағыз ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. (Газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

МЕМСАРАПТАМА ОСЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0327/20 от 23.12.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства»,
Атырауская обл., Кызылкогинский район

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атырау Стройпроект»,
город Атырау

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 16 сентября 2020 года № 050340007076/200052/00 (51) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства», Атырауская обл., Кызылкогинский район.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Атырау Стройпроект», г. Атырау, (государственная лицензия от 09 октября 2012 года №12016817, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 23 сентября 2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» Нигметовым Д.Т.;

бюджетная программа 004 «Проектирование, развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры»;

решение акима Сагизского сельского округа Кызылкогинского района Атырауской области от 04 октября 2019 года №68, о предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельный участок под строительство сетей газоснабжения;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2939 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2937 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2944 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2945 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2936 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2935 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2934 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2933 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2950 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1400 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2951 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1200 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2952 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1200 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2932 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-

022-2931 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2930 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2929 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2962 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0725 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2964 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0250 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2965 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2938 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2946 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2947 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2948 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0630 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2949 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1400 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2953 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1200 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2954 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,1000 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2960 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,2650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2961 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,2055 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2966 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0650 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2967 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2968 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2940 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0600 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2941 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2942 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0630 га;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером 04-062-022-2943 от 10 сентября 2019 года, площадью 0,0810 га;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 15 октября 2019 года № KZ26VUA00121055, утвержденное руководителем ГУ «Кызылкогинский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» Нуралиным Е.Т.;

перечень оборудования и материалов от 11 декабря 2020 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утверждённый руководителем ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства»

Нигметовым Д. Т.;

отчёт по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Атырау Стройпроект» в 2019 году (государственная лицензия от 24 сентября 2002 года ГСЛ №000499);

отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Геостройпроект» в 2019 году (государственная лицензия от 3 декабря 2007 года ГСЛ № 001309);

протокол общественных слушаний по рабочему проекту от 29 июня 2020 года;

акт обследования зеленых насаждений от 16 июля 2020 года, составленный ГУ «Кызылкогинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо ГУ «Отдел строительства Кызылкогинского района Атырауской области» от 25 ноября 2020 года № 07-47/336, об источнике финансирования и сроке начала строительства;

справка РГП «Казгидромет» о фоновых концентрациях за 2014-2018 годы;

гарантийное письмо ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» от 07 декабря 2020 года №07-47/352, о беспрепятственном предоставлении доступа эксплуатационным службам к проектируемым ПРГ;

письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» от 28 мая 2020 года №42, о согласии на проведение общественных слушаний;

письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» от 15 мая 2020 года №14-05-3/600, касательно общественных слушаний по рабочему проекту;

письмо ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» от 18 ноября 2020 года №07-47/327, о потребителях газа.

Технические условия:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 17 февраля 2020 года №850, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, с письмом-дополнением от 08 декабря 2020 года №21-144;

Филиал АО «НК «Қазақстан темір жолы» - «Атырауское отделение магистральной сети» от 18 марта 2020 года №916-И, на пересечение железнодорожных путей.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 03 декабря 2020 года №05-07/2040;

согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 09 декабря 2020 года №18-13-02-05/1376;

согласование филиала «Атыраутранстелеком» АО «Транстелеком» от 10 сентября 2020 года №ТТС/418/АТЫ-И на пересечение сетей ВОЛС.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марок ГСН, АС, ЭХЗ;

сметная документация;

оценка воздействия на окружающую среду;

проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом население с. Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счет исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газопровода высокого и среднего давления расположен в с. Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IVГ.

Дорожно-климатическая зона V.

Нормативное значение ветрового давления 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова 1,0 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 24,9°С.

Глубина промерзания суглинков и глин 136 см. Глубина проникновения нулевых температур 200 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания по объекту строительства были выполнены ТОО «Геостройпроект» в 2019 году.

По окончании полевых и лабораторных работ выполнена их камеральная обработка с составлением отчета и прилагаемых к нему текстовых и графических приложений.

По геолого-генетическим признакам и инженерно-геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделены 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ №1 - почвенно-растительный слой, с включением корней растений, распространен повсеместно. Мощность слоя 0,3 м.

Суглинки по консистенции выделяются на два слоя (твёрдые и тугопластичные), поэтому характеристики грунтов приводятся по отдельности:

ИГЭ №2 - суглинки до глубины 1,8 м, желтовато-бурые, легкие песчанистые, твердые, с включением обломков мелкой ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками супеси мощностью до 10,0 см. Мощность слоя 0,4-1,5 м;

ИГЭ №2а - суглинки желтовато-бурые до серовато-коричневых, легкие пылеватые, от полутвердых до мягкопластичных (среднее-тугопластичные), с включением обломков мелкой ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками супеси мощностью до 10,0 см. Мощность слоя 1,6-3,7 м.

Супеси по консистенции выделяются на два слоя (твердые и пластичные), поэтому характеристики грунтов приводятся по отдельности:

ИГЭ №3 - супеси до глубины 2,0 м, желтовато-бурые, песчанистые, твердые, с включением обломков ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками песка мощностью до 10,0 см. Мощность слоя 0,5-1,7 м;

ИГЭ №3а - супеси желтовато-бурые, песчанистые, пластичные, с включением обломков ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками песка мощностью до 5,0 см. Мощность слоя 0,4-3,1 м;

ИГЭ №4 - глины серовато-коричневые до серых, лёгкие пылеватые, от полутвёрдых до тугопластичных (среднее - тугопластичные), с включением обломков ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками супеси мощностью до 5,0 см. Мощность слоя 0,7-4,7 м.

Грунтовые воды на период изысканий вскрыты на глубине 1,8-4,0 м от естественной поверхности земли, в зависимости от гипсометрической линии дневной поверхности. Водовмещающими породами являются водонасыщенные суглинки, супеси и прослой супеси в глинах. Минимальный уровень устанавливается в декабре-марте, максимальный - в мае-июле. Зафиксированный в период изысканий уровень грунтовых вод может повыситься в период максимума на 0,5-0,7 м.

По степени минерализации грунтовые воды характеризуются как среднесолёные до рассолов, с сухим остатком 6,846-43,288 г/л. По химическому составу воды хлоридно-натриевые и натриево-хлоридные.

Основным источником питания грунтовых вод являются атмосферные осадки и утечки из подземных коммуникаций.

Грунты до глубины 2,0 м по степени засоленности легкорастворимыми солями - от слабо- до среднезасоленных, и среднерастворимыми солями - незасоленные.

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

к углеродистой стали – высокая;

к алюминиевым оболочкам кабелей - от низкой до высокой;

к свинцовым оболочкам кабелей - от низкой до высокой.

Степень агрессивного воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции при марке бетонов по водонепроницаемости W_4, W_6, W_8 следующая:

по содержанию сульфатов для всех марок бетонов на портландцементе - сильноагрессивная; на сульфатостойких цементах - от слабо- до сильноагрессивной;

по содержанию хлоридов на арматуру железобетонных конструкций для бетонов марки W_4, W_6 - слабоагрессивная, W_6 - неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод согласно для сооружений при марке бетонов по водонепроницаемости W_4, W_6, W_8 следующая:

по содержанию сульфатов для всех марок бетонов на портландцементе - от слабо- до сильноагрессивной; на сульфатостойких цементах - неагрессивная;

по содержанию хлоридов - от неагрессивной до слабоагрессивной на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении, и от средне- до сильноагрессивной - при периодическом смачивании.

Сейсмичность района строительства составляет не более 6 баллов. Участок работ сложен грунтами II категории по сейсмическим свойствам. Общая сейсмичность площадки строительства не более 6 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

В рабочем проекте предусмотрены устройства площадок для установок пунктов редуцирования газов (ПРГ).

<u>Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-13-2ВУ1)</u>

Площадка под ПРГ выполнена с размерами в плане 7,0х4,0 м.

Фундамент под установку газорегуляторного пункта шкафного принят из сборных бетонных блоках по ГОСТ 13579-78. Монтаж блоков предусмотрен по щебеночной

подготовке толщиной 100 мм, пропитанной горячим битумом.

Ограждение площадки предусмотрено металлическое сетчатое, высотой 1,75 м от уровня земли. Стойки ограждения площадки приняты из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х4,0 мм. Панели ограждения выполнены: каркас рамы из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 40х40х4 мм и сетки, диаметром проволоки 2,5 мм по ГОСТ 5336-80. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичная панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят монолитным сечением 400х400 мм, глубиной заложения 600 мм. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F75.

Под фундаментами стоек предусмотрена щебеночная подготовка, пропитанная битумом толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-2а-02Б-1С)

Площадка под ПРГ выполнена с размерами в плане 3,0х3,0 м. Пункт редуцирования газа устанавливается на подставку из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 45х45х4, полосовой стали по ГОСТ 103-2006 толщиной 4 мм и стойки из трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5 мм.

Фундамент под установку газорегуляторного пункта шкафного принят монолитным, сечением 700х400, с глубиной заложения 300 мм от уровня земли по щебеночной подготовке толщиной 200 мм, пропитанной горячим битумом.

Ограждение площадки предусмотрено металлическое сетчатое, высотой 1,75 м от уровня земли. Стойки ограждения площадки приняты из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х4,0 мм. Панели ограждения выполнены: каркас рамы из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 40х40х4 мм и сетки, диаметром проволоки 2,5 мм по ГОСТ 5336-80. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичная панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят монолитным сечением 400х400 мм, глубиной заложения 600 мм. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F75.

Под фундаментами стоек предусмотрена щебеночная подготовка, пропитанная битумом толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Переход газопровода через водные преграды

Переход газопровода через реку Ногайты выполняется методом горизонтально направленного бурения из труб полиэтиленовых газовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Прокладка газопровода предусматривается с заглублением в дно реки на 3,0 м.

Переход газопровода через автодорогу

Переход через автомобильную дорогу выполняется методом горизонтально направленного бурения в футляре из труб полиэтиленовых газовых по ГОСТ 18599-2001.

На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка диаметром 32х3,0 мм. Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусмотрено защитное устройство (ковер). Ковер выполнен из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х5 мм, перекрытый полосовой сталью по ГОСТ 103-2006 толщиной 10 мм, с отверстием диаметром 40 мм.

Ковер предусмотрен на основании из бетона класса С12/15, W6, F75 толщиной 100 мм по щебеночной подготовке толщиной 50 мм, пропитанной горячим битумом.

Опора под установку ГРПШ газопровода среднего давления

Опора принята из швеллера по ГОСТ 8240-97 №6 высотой 1,25 м от уровня поверхности земли и фундамента сечением 600х600 мм из бетона класса С12/15, W6, F75.

Молниеприемник

Молниеприемник – металлическая труба, состоящая из двух труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,0 мм высотой 4,40 м от уровня земли и диаметром 57х3,0 мм высотой 3,0

м. Приемник из стали круглой диаметром 20 мм по ГОСТ 2590-2006.

Фундамент молниеприемника принят монолитным сечением 500х500 мм, глубиной заложения 900 мм. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F75.

Указатели расположения подземных сетевых сооружений

Стойки – швеллер по ГОСТ 8240-97 №8П высотой 1,70 м. Табличка-указатель выполнена из стали толщиной 1,5 мм по ГОСТ 19903-2015.

Фундамент под стойку принят сечением 700х700 мм и заглублением в грунт на 600 мм, выполненным из бетона класса С12/15 (В15), W6, F75.

Антикоррозионная защита

Бетонные и железобетонные конструкции подземной части выполняются из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-133 ГОСТ 926-82 за два раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматриваются согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 17 февраля 2020 года №850 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, с письмом-дополнением от 08 декабря 2020 года №21-144.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод из полиэтиленовых труб высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории диаметром 315 мм.

Рабочий проект по газификации земельных участков в с. Сагиз предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории, высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории, среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории

Газопровод прокладывается подземным и надземным способом.

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 9 расчетным диаметром.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка газопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) до высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) предусматривается установка головного пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

На участке пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями и автодорогой газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001. Прокладка футляра предусмотрена открытым способом.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты и алюминиевого провода-спутника вдоль присыпанного

по всей длине газопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью желтого цвета.

Газопровод высокого давления (Р меньше или равно 0,6 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому головному ПРГ.

Газопровод прокладывается подземным и надземным способом.

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 расчетным диаметром.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка газопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) предусматривается установка пунктов редуцирования газа (5 шт). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

Пересечение газопровода с естественными преградами – р. Ногайты и балкой выполнено бестраншейным способом методом горизонтально направленного бурения.

На участке пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями и автодорогами газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001. Прокладка футляра предусмотрена открытым способом.

На участке пересечения газопровода с железнодорожными путями газопровод заключается в футляр из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Прокладка футляра предусмотрена бестраншейным способом методом горизонтально направленного бурения.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты и алюминиевого провода-спутника вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью желтого цвета.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемым ПРГ.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 не выше SDR 17,6 расчетным диаметром. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см

устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. При пересечении с проезжей частью проектируемый трубопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 и опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома.

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются ПРГ ГРПШ-6 для каждого жилого дома.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении перед ПРГ.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали желтого цвета.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=794,5 куб. нм/ч.

Электрохимическая защита

В проекте применена независимая автономная протекторная защита стального футляра на газопроводе от почвенной коррозии с установкой магниевых гальванических анодов. Принцип действия протекторной защиты заключается в том, что разрушению подвергается специально установленный анод (протектор), имеющий более электроотрицательный потенциал, чем защищаемое стальное сооружение, которое служит катодом в образовавшейся гальванической паре, а электролитом является грунт.

Защита осуществляется групповыми протекторными типа ПМ-10У. Протекторы размещаются на расстоянии не менее 5,0 м от защищаемых сооружений, с заглублением на 1,6 м от дневной поверхности. Подключение протектора к защищаемому сооружению выполняется через контрольно-измерительный пункт с диодно-резисторным блоком с номинальным током канала 10 А. Для контроля над состоянием защищаемых сооружений посредством измерения величины потенциалов (наложенных и естественных) применяется неполяризующийся медносульфатный электрод длительного действия с датчиком электрохимического потенциала. В местах размещения протекторов установлены опознавательные знаки.

Проектируемая протекторная защита наложенным током обеспечивает защищаемые сооружения достаточным поляризационным потенциалом. Тип и количество

протекторов выбрано согласно действующей инструкции на проектирование и рассчитано на срок службы 10 лет в почвенных условиях проектируемого объекта.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ПРГ.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ПРГ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ПРГ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ПРГ.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с Требованиями к безопасности систем газоснабжения, утвержденными приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «Атырау Стройпроект».

Проектируемый объект относится к 4 категории хозяйственной деятельности.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №0001 – компрессоры, №0002 – компрессоры, №0003 – сварочный агрегат, №0004 – котел битумный, №0005 – сварочный агрегат, №0006 – электростанция, №6001 – разработка грунта экскаватором, №6002 – засыпка траншеи бульдозером, №6003 – разработка растительного слоя, №6004 – восстановление растительного слоя, №6005 – разгрузочные работы, №6006 – пыление при передвижении автотранспорта, №6007 – лакокрасочные работы, №6008 – гидроизоляция, №6009 – электрическая сварка, №6010 – газовая сварка, №6011 – сварка полиэтиленовых труб, №6012 – металлообработка, №6013 – работа спецтехники; на период эксплуатации: №6001 – неплотности запорно-регулирующей арматуры ГРПШ, №6002 – неплотности запорно-регулирующей арматуры ГРПШ, №6003 – неплотности запорно-регулирующей арматуры ГРПШ. Валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляет 0.98721581 тонн, на период эксплуатации – 0,078459 т/год. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице №1, на период эксплуатации – в таблице №2.

Таблица №1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение на 2020 год		на 2021 год		ПДВ		
		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)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.0633	0.0164	0.0633	0.0164	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.1283	0.1295	0.1283	0.1295	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.0458	0.017	0.0458	0.017	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.0007368	0.000236	0.0007368	0.000236	2021
Сварочный агрегат	0005	0	0	0.00026	0.0000059	0.00026	0.0000059	2021
Электростанция	0006	0	0	0.00026	0.0000333	0.00026	0.0000333	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.0823	0.02134	0.0823	0.02134	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.167	0.1684	0.167	0.1684	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.0596	0.0221	0.0596	0.0221	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.00012	0.0000384	0.00012	0.0000384	2021
Сварочный агрегат	0005	0	0	0.00004	0.0000009	0.00004	0.0000009	2021
Электростанция	0006	0	0	0.00004	0.0000051	0.00004	0.0000051	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.01056	0.002736	0.01056	0.002736	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.0214	0.0216	0.0214	0.0216	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.00764	0.00283	0.00764	0.00283	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.0001147	0.00003675	0.0001147	0.00003675	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								

Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.0211	0.00547	0.0211	0.00547	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.0428	0.0432	0.0428	0.0432	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.01528	0.00567	0.01528	0.00567	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.002697	0.000864	0.002697	0.000864	2021
Сварочный агрегат	0005	0	0	0.00007	0.0000016	0.00007	0.0000016	2021
Электростанция	0006	0	0	0.00007	0.000009	0.00007	0.000009	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.0528	0.01368	0.0528	0.01368	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.107	0.108	0.107	0.108	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.0382	0.01416	0.0382	0.01416	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.00638	0.0020433	0.00638	0.0020433	2021
Сварочный агрегат	0005	0	0	0.02403	0.000545	0.02403	0.000545	2021
Электростанция	0006	0	0	0.02403	0.0030797	0.02403	0.0030797	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.002533	0.000657	0.002533	0.000657	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.00513	0.00518	0.00513	0.00518	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.001833	0.00068	0.001833	0.00068	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.002533	0.000657	0.002533	0.000657	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.00513	0.00518	0.00513	0.00518	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.001833	0.00068	0.001833	0.00068	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Компрессоры передвижные	0001	0	0	0.02533	0.00657	0.02533	0.00657	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.0513	0.0518	0.0513	0.0518	2021
Агрегаты сварочные	0003	0	0	0.01833	0.0068	0.01833	0.0068	2021
Котел битумный	0004	0	0	0.0343	0.011	0.0343	0.011	2021
Сварочный агрегат	0005	0	0	0.00264	0.0000599	0.00264	0.0000599	2021
Электростанция	0006	0	0	0.00264	0.0003383	0.00264	0.0003383	2021
Итого по организованным источникам:		0	0	1.0754605	0.68858715	1.0754605	0.68858715	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.005108	0.007566	0.005108	0.007566	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.0008334	0.0008214	0.0008334	0.0008214	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.0001477	0.000354	0.0001477	0.000354	2021
Газовая сварка	6010	0	0	0.003789	0.001827	0.003789	0.001827	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.000024	0.0000575	0.000024	0.0000575	2021
Газовая сварка	6010	0	0	0.0006214	0.000297	0.0006214	0.000297	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.001637	0.0039235	0.001637	0.0039235	2021
Сварка полиэтиленовых труб	6011	0	0	0.00000525	0.000011	0.00000525	0.000011	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.0000923	0.0002212	0.0000923	0.0002212	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
Сварочные работы	6009	0	0	0.000406	0.0009735	0.000406	0.0009735	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Пост покраски	6007	0	0	0.06355	0.0687	0.06355	0.0687	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Пост покраски	6007	0	0	0.0052	0.005615	0.0052	0.005615	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Пост покраски	6007	0	0	0.001	0.00108	0.001	0.00108	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Пост покраски	6007	0	0	0.00218	0.00235	0.00218	0.00235	2021
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Сварка полиэтиленовых труб	6011	0	0	0.00000227	0.0000048	0.00000227	0.0000048	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Пост покраски	6007	0	0	0.0423	0.04568	0.0423	0.04568	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Гидроизоляция битумом	6008	0	0	0.001648	0.000528	0.001648	0.000528	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Пост покраски	6007	0	0	0.02	0.02158	0.02	0.02158	2021
Металлообработка	6012	0	0	0.0036	0.000406	0.0036	0.000406	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								

Разработка в отвал экскаватором	6001	0	0	0.041	0.0598	0.041	0.0598	2021
Засыпка траншей бульдозером	6002	0	0	0.098	0.0446	0.098	0.0446	2021
Разработка растительного слоя	6003	0	0	0.237	0.00125	0.237	0.00125	2021
Восстановление растительного слоя	6004	0	0	0.237	0.00125	0.237	0.00125	2021
Разгрузочные работы	6005	0	0	0.594	0.02863	0.594	0.02863	2021
Передвижение автотранспорта	6006	0	0	0.00147	0.000447	0.00147	0.000447	2021
Сварочные работы	6009	0	0	0.0002917	0.00042996	0.0002917	0.00042996	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Металлообработка	6012	0	0	0.002	0.0002258	0.002	0.0002258	2021
Итого по неорганизованным источникам		0	0	1.36290602	0.29862866	1.36290602	0.29862866	
Всего по предприятию:		0	0	2.43836652	0.98721581	2.43836652	0.98721581	

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение на 2020 год		С 2021 года на бессрочный срок		П Д В		
		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)								
ЗРА ГРПШ	6001	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
ЗРА ГРПШ	6002	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
ЗРА ГРПШ	6003	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
(0410) Метан (727*)								
ЗРА ГРПШ	6001	0	0	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021
ЗРА ГРПШ	6002	0	0	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021
ЗРА ГРПШ	6003	0	0	0.001681	0.026143	0.001681	0.026143	2021
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
ЗРА ГРПШ	6001	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
ЗРА ГРПШ	6002	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
ЗРА ГРПШ	6003	0	0	0.0000003	0.000005	0.0000003	0.000005	2021
Итого по неорганизованным источникам		0	0	0.0050448	0.078459	0.0050448	0.078459	
Всего по предприятию:		0	0	0.0050448	0.078459	0.0050448	0.078459	

Согласно таблицам «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам» расчет приземных концентраций на период строительства проведен по оксиду азота, диметилбензолу, пыли неорганической, диоксиду азота, диоксиду серы; на период эксплуатации – нет необходимости в расчетах. Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации не превышают ПДК.

В качестве мероприятий, направленных на снижение или исключение негативного воздействия на атмосферный воздух на период строительства проектом предусматривается: организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации, проведение большинства строительных работ, за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха, неодновременность работы транспортной и строительной техники, организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием, что снизит воздействие осуществляемых работ на состав атмосферного воздуха, заправка техники ограниченного передвижения предусматривается автозаправщиком с помощью шлангов с герметичными муфтами,

имеющим затворы у выпускного отверстия, сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях, систематическое орошение территории.

Расстояние от площадки работ до ближайшей реки Сагыз составляет 0,4 км, работы проводятся в водоохранной зоне реки. Представлено согласование рабочего проекта с Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов от 09 декабря 2020 года №18-13-02-05/1376. Согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды вскрыты на глубине 1,8 – 4,0 метра. Для предотвращения негативного воздействия проектируемых работ на водные ресурсы проектом предусмотрены следующие мероприятия: соблюдение технологического регламента при выполнении работ, своевременный ремонт оборудования, недопущение сброса бытовых сточных вод на рельеф местности, основанием под трубопроводы и сооружения служит песчаная подготовка и утрамбованный естественный грунт, канализационные колодцы и выгребы покрываются усиленной гидроизоляцией.

Источником водоснабжения в период строительства является привозная вода. Объем водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды составляет 102,06 м^3, на технические нужды – 317,04 м^3. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалеты с последующим вывозом сторонними организациями.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, металлолом, строительные отходы и твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего:	34,02588	0	34,02588
в т. ч. отходов производства	33,237588	0	33,237588
ТБО	0,7875	0	0,7875
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,015953	0	0,015953
Зеленый уровень опасности			
Металлолом	2,5	0	2,5
Огарки сварочных электродов	0,009135	0	0,009135
Строительные отходы	30,7125	0	30,7125
Твердо-бытовые отходы	0,7875	0	0,7875
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Все отходы собираются в специально отведенных местах, по мере накопления вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенно-растительный покров выполняются следующие мероприятия: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. Для сохранения плодородного слоя грунта выполняются: срезка растительного грунта с перемещением во временный отвал в пределах полосы отвода, восстановление ранее снятого растительного грунта с распределением по полосе производства работ.

Воздействие строительных работ окажет минимальное воздействие на растительный покров территории при выполнении следующих мероприятий: обустройство мест временного сбора и хранения отходов, организация автомобильного движения по автомобильным дорогам, соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности, неукоснительное соблюдение технологического регламента. Представлен акт обследования зеленых насаждений, составленный специалистами отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Кызылкогинского района 16 июля 2020 года, согласно которому выявлено отсутствие зеленых насаждений на отведенной земельной площади.

Воздействие на животный мир строительных работ незначительно, обеднение видового состава и значительное сокращение ареалов основных групп животных не прогнозируется. Представлено письмо РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 3 декабря 2020 года №05-07/2040 о том, что участок проведения строительных работ не относится к особо охраняемым природных территориям, не входит в состав государственного лесного фонда, на участке отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК, а также пути их миграции. По рабочему проекту проведены общественные слушания методом открытых собраний, протокол приложен.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство газораспределительных систем.

Цель проекта – строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области (газоснабжение) с определением материальных затрат и методов, необходимых при строительстве.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления.

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

Газопроводы запроектированы с соблюдением минимально допустимых разрывов до зданий.

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований строительных норм с учетом санитарных требований.

После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на герметичность.

Проектом предусмотрены мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, безопасность и гигиена труда, охрана труда и техники безопасности, при сооружений газопровода.

<u>Санитарно-эпидемиологические мероприятия по условиям труда</u>

Производство строительно-монтажных работ будет проводиться с учетом требований санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

На строительной площадке устраиваются временные стационарные или передвижные санитарно-бытовые помещения с учетом климатогеографических особенностей района ведения работ.

В проекте организации строительства (ПОС) предусмотрены санитарно-эпидемиологические мероприятия, проведен расчет потребности во временных зданиях и сооружениях, в том числе санитарно-бытовые помещения для работников при строительстве объекта.

На каждой строительной площадке предоставляется и обеспечивается следующее обслуживание в зависимости от числа работающих и продолжительности работ: санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.

В бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Для питьевых нужд поставляется бутилированная вода, согласно договору. Питание работников организовано в специально оборудованном помещений для приема пищи.

Разработан стройгенплан, где предусмотрена строительная площадка и места дислокации временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения.

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, данный объект не классифицируется, санитарно-защитная зона не устанавливается.

Согласно п. 1-1 ст. 40 Экологического Кодекса РК, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

6.6 Организация строительства

Продолжительность строительства определена по СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II», СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства составляет 4,5 месяца, в том числе подготовительный период – 0,6 месяца.

Согласно письму ГУ «Отдел строительства Кызылкогинского района Атырауской области» от 25 ноября 2020 года № 07-47/336, срок реализации проекта запланирован на 2021 год (планируемое начало работ – апрель 2021 года) – 100 % объема инвестиций.

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 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора)

на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Норма-тивного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС, редакция 2020.3.1» по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 11 декабря 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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 (п. 20, приложение 2 к приказу 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. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства 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.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020-2021 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Респуб-лики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с. Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Представлен раздел «Архитектурно-строительные решения», входящие в состав строительства инженерно-коммуникационной инфраструктуры согласно требований п.9.4.1 СН РК 1.02-03-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

2. Паспорт проекта приведен в соответствие форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.
3. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа
4. Основной комплект рабочих чертежей марки ГСН по составу приведен в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85, п. 1.2.
5. Схема газоснабжения населенного пункта выполнена в соответствии с требованиями п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011.
6. Марка полиэтиленовых труб и коэффициент запаса прочности приняты в соответствии с таблицей ДА.1 Приложения ДА (информационного) СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
7. На продольном профиле газопровода нанесены:

уровень грунтовых вод;

данные о грунтах;

буровые скважины;

сооружения на газопроводе.

8. Сечение траншеи принято на основании отчета по инженерно- геологическим изысканиям. Крутизна откосов принята в соответствии с Таблицей 3 СП РК 1.03-106-2012. Ширина траншеи по постели принята в соответствии с п. 5.8 МСП 4.03-103-2005. Представлена ведомость объемов земляных работ.
9. Для подземных и надземных газопроводов всех давлений число стыков, подлежащих контролю, принято в соответствии с таблицей 22 СП РК 4.03-101-2013.
10. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.
11. Стальной футляр газопровода под железнодорожными путями защищен средствами электрохимической защиты.
12. Для прокладки газопровода бестраншейным методом (горизонтально-направленное бурение) учтены компоненты и их количество (в тоннах) для приготовления бурового раствора.
13. Пояснительная записка приведена в соответствие с требованиями п. 9.3.3 СН РК 1.02-03-2011.
14. Предусмотрена молниезащита пунктов редуцирования газа.

Санитарно-эпидемиологический раздел

15. В проекте организации строительства (ПОС) предусмотрены санитарно-эпидемиологические мероприятия.

16. В разделе ПОС разработан стройгенплан, указаны места дислокации временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения работникам при строительстве, согласно проведенному расчету потребности ВЗиС, в т.ч. санитарно-бытовые помещения.

Охрана окружающей среды

17. Некорректности в нумерации источников выбросов и в расчетах выбросов загрязняющих веществ устранены.

18. Проведены расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ на период эксплуатации.

19. Представлено согласование рабочего проекта с Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов от 9 декабря 2020 года №18-13-02-05/1376.

20. Протокол общественных слушаний приведен в соответствие с требованиями Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п. Представлено письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» от 27 мая 2020 года №14-05-5/664 о согласовании места и времени проведения и назначения ответственного лица за организацию общественных слушаний.

21. Расчеты образования твердых бытовых отходов на период строительства откорректированы согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.

22. Представлен акт обследования зеленых насаждений, составленный специалистами отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Кызылкогинского района 16 июля 2020 года, согласно которому выявлено отсутствие зеленых насаждений на отведенной земельной площади.

23. Представлено письмо РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 3 декабря 2020 года №05-07/2040 о том, что участок проведения строительных работ не относится к особо охраняемым природных территориям, не входит в состав государственного лесного фонда, на участке отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК, а также пути их миграции.

24. Раздел ОВОС и заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с откорректированными согласно замечаниям разделами рабочего проекта.

Проект организации строительства

25. Раздел «Организация строительства» приведен в соответствие с СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (откорректированы основные показатели проекта, пояснительная записка, ведомость потребности основных материальных ресурсов и оборудования; и проч.).

26. Представлен расчет нормативной продолжительности строительства, выполненный 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».

27. Представлено письмо заказчика о сроках начала строительства («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 74).

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

28. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по прайс-листам, обоснована и

согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденного приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений – 3 позиции, утвержденный заказчиком от 11 декабря 2020 года).

Сметный раздел

29. Сводный сметный расчет стоимости строительства. Затраты на ПИР и проведение госэкспертизы приняты согласно расчетам («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 78).

30. Сметный расчет стоимости строительства. Сметная стоимость строительства определена с учетом индексации предстоящих периодов по официальному прогнозному уровню инфляции, на основании представленного письма заказчика о сроках начала строительства («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 14).

31. Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время приняты в размере 2,3 % с коэффициентом К=0,9. НДЗ РК 8.04-06-2015, табл. 3, п.VIII.4а, а также прил. А, п.4 (III температурная зона).

32. Сметная документация откорректирована после внесения изменений в проект по замечаниям экспертов других разделов. Виды и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с чертежами и спецификациями проекта.

7.2 Оценка проектных решений

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

Рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с. Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 г. №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб. нм/ч	794,5	794,5
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤1,2 МПа) высокого давления (Р≤0,6 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа) низкого давления (Р≤0,005 МПа)	м	 27 6 388 - 7 932	 27 6 400 7 932 -
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	218,998 147,665 17,164 54,169	182,011 120,844 12,340 48,827
4	Из них: в текущих ценах 2020 года (ПИР и госэкспертиза) в прогнозируемых ценах 2021 года	млн. тенге	 26,341 192,657	 26,341 155,670
5	Продолжительность строительства	мес	11	4,5

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с. Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико- экономическими показателями:

газопотребление - 794,5 куб. нм/ч;
протяженность газопровода:
высокого давления (Р≤1,2 МПа) - 27 м;
высокого давления (Р≤0,6 МПа) - 6 400 м;
среднего давления (Р≤0,3 МПа) - 7 932 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 г.г., всего - 182,011 млн. тенге;
в том числе: СМР - 120,844 млн. тенге;
оборудование - 12,340 млн. тенге;
прочие затраты - 48,827 млн. тенге;
продолжительность строительства - 4,5 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» в соответствии с условиями договора от 16 сентября 2020 года № 050340007076/200052/00 (51).

3. Заказчик при приемке документации по 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 өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Атырау облысы Қызылқоға ауданының Сағыз ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. (Газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ тұтыну	- 794,5 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:	
жоғары қысымды (Р≤1,2 МПа)	- 27 м;
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа)	- 6 400 м;
орташа қысымды (Р≤0,3 МПа)	- 7 932 м;
2020-2021 жж. ағымдағы және болжамды бағалардағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 182,011 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 120,844 млн.теңге;
жабдықтар	- 12,340 млн.теңге;
өзге шығындар	- 48,827 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 16 қыркүйектегі №050340007076/200052/00 (51) шарттың талаптарына сәйкес «Қызылқоға аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Валиев А.М.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Стефанишина М.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бектемирова Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Малышев А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ31VDD00156669

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.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области (Газоснабжение)" (Строительство и (Эксплуатация)

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Кзылкогинский район *

Атырауская область, Кзылкогинский 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 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:** 21.12.2020 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:	2,44341132	1,06567481
РП «Строительство инженерно -коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)»(Строительство)	2,43836652	0,98721581
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,0052	0,005615
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008334	0,0008214
Проп-2-ен-1-аль	0,009496	0,006517
Пыль абразивная	0,002	0,0002258
Пропан-2-он	0,00218	0,00235
Железо (II, III) оксиды	0,005108	0,007566
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,136188	0,0770962
Азота (IV) диоксид	0,2425935	0,1653562
Бутилацетат	0,001	0,00108
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,06355	0,0687
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0236	0,021986
Азот (II) оксид	0,3097454	0,2122389
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000406	0,0009735
Формальдегид	0,009496	0,006517
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)	1,2087617	0,13640696
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000923	0,0002212
Уксусная кислота	0,00000227	0,0000048
Уайт-спирит	0,0423	0,04568
Сера диоксид	0,082017	0,0552146
Углерод оксид	0,25408225	0,1454425
Углерод	0,0397147	0,02720275

РП «Строительство инженерно -коммуникационной инфраструктуры в с.Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области. (Газоснабжение)»(Эксплуатация)	0,0050448	0,078459
в т.ч. по ингредиентам:		
Пентан	0,0000009	0,000015
Изобутан	0,0000009	0,000015
Метан	0,005043	0,078429
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;