«Қостанай облысы Қамысты ауданының Алтынсарин ауылында газ тарату желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
30.09.2020 ж. № 12-0243/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Қамысты ауданының Алтынсарин ауылында газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0243/20 от 30.09.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунальногохозяйства акимата Костанайской области»,
город Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 14 августа 2020 года № 070340004253/200063/00 (60).

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунальногохозяйства акимата Костанайской области», город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия I категории от 23 февраля 2016 года № 16003516, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 09 марта 2020 года;

постановление акимата Костанайской области от 20 декабря 2019 года № 536 «О реализации решения Костанайского областного маслихата от 18 декабря 2019 года № 454 «Об областном бюджете Костанайской области на 2020-2022 годы» с перечнем приоритетных местных бюджетных инвестиций на 2020-2022 годы;

распоряжения акима села Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области от 10 июля 2020 года №№ 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35 О предоставлении государственному учреждению «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права временного безвозмездного краткосрочного землепользования на земельные участки площадью 0,1104 га, 0,1764 га, 0,1451 га, 0,0675 га, 0,1345 га, 0,0800 га, 3,1813 га, 0,0334 га, 0,2609 га, 0,0849 га, 0,0266 га, 0,0285 га, 0,0946 га для строительства газораспределительных сетей;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-189) на земельный участок площадью 0,1104 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-190) на земельный участок площадью 0,1764 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-191) на земельный участок площадью 0,1451 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-193) на земельный участок площадью 0,1345 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-194) на земельный участок площадью 0,0800 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-195) на земельный участок площадью 3,1813 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-196) на земельный участок площадью 0,0334 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-197) на земельный участок площадью 0,2609 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-198) на земельный участок площадью 0,0849 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-199) на земельный участок площадью 0,0266 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-200) на земельный участок площадью 0,0285 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-036-201) на земельный участок площадью 0,0946 га, изготовленный Отделом города Костанай по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 09 июля 2020 года;

архитектурно-планировочное задание от 13 июля 2020 года № KZ59VUA00243069, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Камыстинского района»;

протокол совещания по выбору варианта прохождения трассы газопровода по проекту: «Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области» от 27 марта 2020 года;

протокол совещания Первого заместителя акима Костанайской области Нурмухамбетова Г.Т. от 18 сентября 2020 года по вопросу прохождения государственной экспертизы по рабочему проекту «Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области»;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 25 сентября 2020 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2020 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 25 ноября 2004 года КСЛ № II-0926 и приложение к государственной лицензии от 30 июля 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям и топографический план, выполненные ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ» в 2020 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 07 июня 2013 года № 13009516, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Казахстан);

протокол общественных слушаний, утвержденный заказчиком 10 июля 2020 года.

Письма заказчика:

от 21 мая 2020 года № 05-1028 о сроках начала строительства;

от 13 июля 2020 года № 05-1404 об источнике финансирования.

от 22 июля 2020 года № 05-1467 об уровне ответственности объекта и о строительстве подводящего газопровода.

Письма:

от 25 мая 2020 года № 19-12/3521 Северная РДТ АО «Казахтелеком» о методах прокладки газопровода в местах пересечений кабельных линий связи;

от 28 мая 2020 года № 01-27/164 ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Камыстинского района» о местоположении карьера песка и полигона ТБО;

от 09 июня 2020 года № 100 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района» об отсутствии зеленых насаждениях;

от 27 августа 2020 года № 18-15-03/813 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» о водоохранных зонах водных объектов;

от 07 августа 2020 года № 01-31/04-739 ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» о том, что на территории строительства сибиреязвенные захоронения не имеются.

Технические условия:

от 28 мая 2020 года № 4017-2805-112К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на газоснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

трасса газопровода согласована: ТОО «ЭПК-forfait» («ЭПК-форфайт») 29.05.2020 г. № 1687-12-Ф; ТОО «Межрегионэнерготранзит 13.05.2020 г. № 1141-17; ТОО «Алтынсарино» 27.05.2020 г.; АО «Казахтелеком» 13.05.2020 г.; АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 10.06.2020 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района» 25.05.2020 г.; ТУСМ-8 ОДС АО «Казахтелеком» 15.05.2020 г.; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» 24.06.2020 г.; Акимат с. «Алтынсарино» 27.05.2020 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 24.3-747/20-ПП. Паспорт проекта.
Том 2. 24.3-747/20-ПЗ. Пояснительная записка.
Том 3. 24.3-747/20-ГСН. Наружные газопроводы.
Том 4. 24.3-747/20-АС. Архитектурно-строительные решения.
Том 5. 24.3-747/20-ЭХЗ. Электрохимзащита.
Том 6. 24.3-747/20-З. Защитное заземление надземного газопровода.
Том 7. 24.3-747/20-СМ. Сметная документация. Прайс-листы.
Том 8. 24.3-747/20-ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.
Том 9. 24.3-747/20-ПОС. Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является строительство газораспределительных сетей для обеспечения газом населения, объектов жилищно-гражданского назначения и коммунально-бытовых потребителей села Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении исследуемая площадка строительства расположена на территории с. Алтынсарино в Камыстинском районе Костанайской области.

Рельеф района слаборасчлененный. Поверхность участка весьма однообразна. Она плоская с абсолютными отметками от 264,69 до 267,30 м. Территория застроена в основном одноэтажными жилыми домами, имеются коммуникации воздушные и подземные различного назначения.

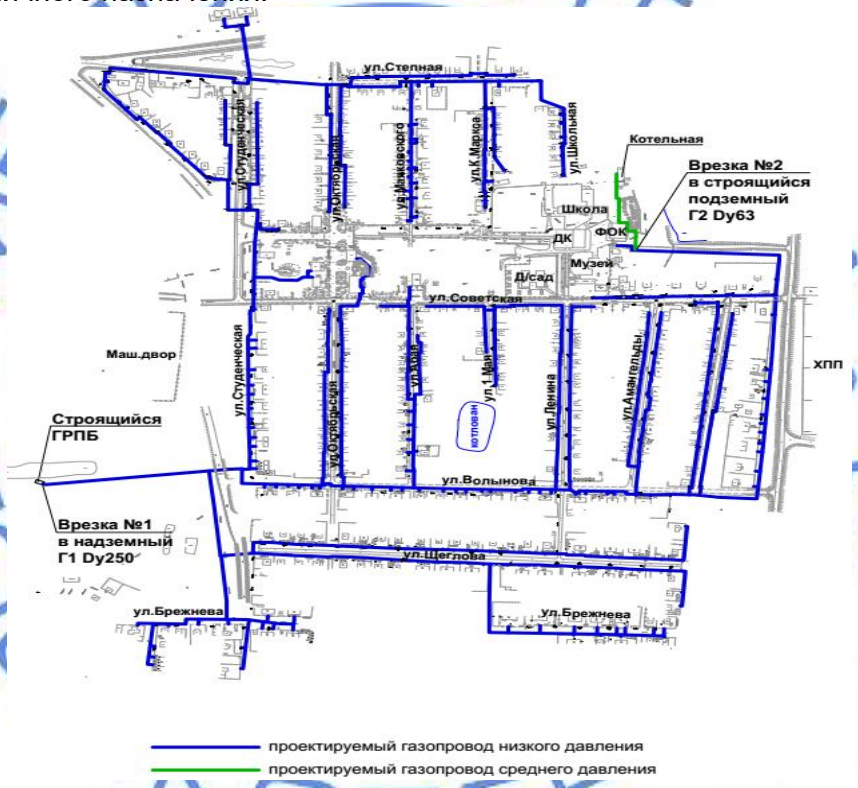

Рис.1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

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

средняя температура наиболее холодной пятидневки	– минус 33,5 °С;
средняя температура наиболее холодных суток	– минус 37,5 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	– минус 43,1 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	– плюс 41 °С;
средняя температура отопительного периода	– минус 7,1 °С;

продолжительность отопительного периода – 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка – 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением – 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «Промстройпроект» в 2020 году, в геологическом строении принимают участие: современные отложения - насыпной грунт (щебень, шлак, суглинок), мощность 0,25-0,45 м; плодородно-растительный слой (суглинок бурый, гумусированный с корнями растений), мощность 0,15-0,20 м; четвертичные отложения - глина желто-бурая (в кровле до 0,60 м. бурая) от твердой до тугопластичной консистенции с прослоями песка мощностью 5-10 см карбонатизированная.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах исследуемой площади на заданную глубину выделен один инженерно-геологический элемент (далее - ИГЭ):

ИГЭ–1. Глина (c''=0,50 кгс/см^2; φ''=17°; ρ^{II}=1,99 г/см^3; E_e=73 кгс/см^2).

Агрессивность грунтов: ИГЭ-1. Глина: слабоагрессивна для бетонов марки W4 и неагрессивна для бетонов марки W6-W20. Для железобетонных конструкций от сильноагрессивной до неагрессивной.

Коррозийная активность грунтов. ИГЭ-1 Глина: активность высокая, 5,4-6,1 ом м.

Грунтовые воды до глубины 3,0 м не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания глины 172 см.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Наружные сети газоснабжения

Данным разделом рабочего проекта разработаны чертежи наружных газопроводов низкого и среднего давлений для транспортировки природного газа низкого давления по ГОСТ 5542-2014 с теплотворной способностью Q=33490 кДж/м³ (8000 ккал/м³) для газоснабжения жилой застройки и объектов коммунально-бытового назначения села Алтынсарино, на основании задания на проектирование от 09.03.2020 г., выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», технических условий № 4017-2805-112К от 28.05.2020 г., выданных АО КПФ «ҚазТрансГаз Аймақ» и в соответствии с требованиями государственных нормативов, действующих на территории Республики Казахстан.

Точка подключения № 1 газопровода низкого давления на выходе из ПГБ.

Диаметр газопровода в точке подключения - Д 273.

Давление газа в точке подключения - 0,0030 Мпа.

Точка подключения № 2 газопровода среднего давления после перспективной задвижки.

Диаметр в точке подключения - Д57.

Давление газа в точке подключения - 0,27 Мпа.

Проектом предусматривается газоснабжение существующей котельной (газопровод среднего давления), отопительных котлов и газовых плит в квартирах индивидуальных жилых домов и отопительных котлов объектов соцкультбыта (газопровод низкого давления).

Часовой расход газа по объекту проектирования составляет 1336,7 м^3/час. Газораспределительная сеть принята тупиковая.

Прокладка газопровода низкого и среднего давлений предусматривается в подземном и надземном исполнении. Прокладка подземного газопровода

предусматривается как открытым способом, так и методом ГНБ. Прокладка подземного газопровода методом ГНБ принята в местах пересечения с проезжей частью дорог и местах со сложным рельефом местности.

Грунтовые воды на участке строительства скважинами до глубины 3,0 м не вскрыты согласно техническому отчету о результатах инженерно-геологических изысканий.

Стальной подземный газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* в изоляции "усиленного" типа из полимерно-липких лент типа "Полилен-40" в два слоя, по слою обертки согласно требованиям ГОСТ 9.602-2016. Изоляция фасонных частей и стальных футляров предусматривается также "усиленного типа", аналогично изоляции основного газопровода.

Подземный полиэтиленовый газопровод предусмотрен из труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб согласно п.6.68 МСП 4.03-103-2005 предусматривается соединительными муфтами с закладными нагревательными элементами или сваркой встык. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» должны укладываются на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаются слоем песка на высоту не менее 20 см. На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды, на расстояние не менее 0,2 м между собой и на два метра в обе стороны от пересекаемого сооружения.

На участках газопровода, прокладываемого методом ГНБ, укладка сигнальной ленты не предусматривается. Прокладка подземного газопровода открытым методом предусматривается в предварительно разработанную траншею на песчаное основание толщиной 10 см. Присыпка газопровода на 20 см выше верхней образующей трубы должна производится песком вручную с подбивкой пазух. На расстоянии 20 см выше уровня ПЭ трубы предусматривается укладка сигнальной ленты с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!».

В местах опусков газопровода в землю и выходов из земли предусматривается установка изолирующих фланцевых соединений-ИФС. На ответвлениях газопровода к группам домов проектом предусматривается установка отключающих устройств в подземном и надземном исполнении.

В подземном исполнении применяются задвижки для газа с антикоррозийным покрытием, с полиэтиленовыми концами из ПЭ100 SDR11 для бесколодезной установки. В местах установки задвижки в подземном исполнении предусматривается засыпка траншеи песком на всю глубину. В надземном исполнении предусматриваются задвижки стальные клиновые 30с41нж устанавливаемые в шкафах.

Прокладка подземного газопровода в местах пересечения с существующими автомобильными дорогами и телефонной кабельной канализацией предусматривается в полиэтиленовых и стальных футлярах. В местах пересечения подземного газопровода с проезжей частью дорог предусмотрена засыпка песком на всю глубину траншеи.

Для контроля наличия утечек газа на одном конце футляров в высшей точке уклона предусматривается установка контрольных трубок с выводом под ковер. В качестве опорно-центрирующих колец в межтрубном пространстве предусматриваются кольца с надрезом шириной 10 см из ПЭ трубы диаметром, равным диаметру газопровода. Концы футляров уплотнить трубчатым уплотнителем «Вилатерм» и бутилкаучуковой мастикой. В местах пересечения подземного газопровода с существующими и проектируемыми инженерными сетями, располагающимися ниже проектируемого подземного газопровода,

проектом предусматриваются защитные ПЭ футляры, выступающие на два метра с каждой стороны от пересечения. Данные футляры предусмотрены в качестве защиты газопровода от возможных механических повреждений при земляных работах на пересекаемых коммуникациях и монтируются без контрольных трубок и заделки концов.

Согласно рекомендациям п.5.3.12 СП РК 4.03-101-2013 обозначение трассы подземного газопровода низкого давления, углов поворотов, тройников, запорной арматуры, пересечений с коммуникациями и пересечений грунтовых дорог предусмотрено установкой активных (интеллектуальных) шаровых электронных маркеров с RFID-чипом.

Для более точного обнаружения маркеров маркероискателем глубину закладки маркеров предусматривать не более 1,0 метра от уровня земли. Шаровые маркеры устанавливать строго над осью газопровода согласно планам газопровода (см. лист ГСН 3-18), путем крепления петли корпуса маркера проволокой ГОСТ 3282-74 к арматуре из полипропиленовой трубы PP-R SDR6 по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, вбитой в дно траншеи вплотную к стенке газопровода и прикрепленной к газопроводу проволокой по ГОСТ 3282-74. Крепление маркеров предусмотрено для исключения их смещения в момент проведения засыпки траншеи и во время проведения ремонтных работ в процессе эксплуатации газопровода.

В местах, где невозможна подземная прокладка, в связи со стесненными условиями, газопровод прокладывается надземно. Надземный газопровод низкого давления предусмотрен на опорах-стойках по территории общего пользования и по частным территориям, а также по фасадам зданий на кронштейнах. Надземный газопровод среднего давления предусмотрен на опорах-стойках по территории общего пользования. Стальной надземный газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*. Разработка приямков под опоры-стойки в местах прохождения газопровода по частным территориям, зауженным проездам и на участках стесненных условий предусматривается вручную. Соединение труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80.

Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.

Компенсация температурных расширений надземного стального газопровода обеспечивается за счет поворотов газопровода в плане, подъемов и опусков, а также использования неподвижных опор-стоек. В местах пересечений надземного газопровода с линиями ВЛ-0,4 кВ предусматривается устройство заземления ближайших к пересечению опор-стоек - см. раздел 3. В местах сближения выходов из земли с линиями ВЛ-10 кВ, а также в местах пересечений надземного газопровода с линией ВЛ-10 кВ предусматривается установка защитных экранов и защитных ограждений от падения ЛЭП - см. раздел АС.

Электрохимзащита участков стальных подземных газопроводов и стальных футляров длиной более 10 м предусмотрена протекторными установками типа ПМУ. Электрохимзащита участков стальных подземных газопроводов и стальных футляров длиной менее 10 м проектом не предусматривается, согласно п.8.1.5 ГОСТ 9.602-2016 - см. раздел ЭХЗ. Такие участки засыпаются песком на всю глубину траншеи.

Монтаж и испытание газопровода предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «газораспределительные системы». Перед испытанием газопровода на герметичность выполнить очистку его внутренней полости путем продувки воздухом.

Общая протяженность газопровода низкого давления: - 13917,7 м (по плану) в т.ч.:

подземного ПЭ газопровода: - 5829,0 м;
подземного СТ газопровода: - 442,0 м;
надземного СТ газопровода: - 7646,7 м.
Общая протяженность газопровода среднего давления: - 190,0 м (по плану) в т.ч.:
подземного ПЭ газопровода: - 51,5 м;
подземного СТ газопровода: - 1,0 м;
надземного СТ газопровода: - 137,5 м.

6.2.2 Строительные решения

Наружный газопровод

Подвижная стойка-опора

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона по СН РК EN 1992 С12/15(В15), F150, W4. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Стойка - из трубы по ГОСТ 10704-91.

Неподвижная опора-стойка газопровода

Опора-стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Хомуты – по ГОСТ 24137-80.

Фундамент (д=500 мм) – монолитный столбчатый из бетона по СН РК EN 1992 С12/15(В15), F150, W4. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Защитный экран газопровода

Опора-стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Экран – из уголка по ГОСТ 8509-93 и сетки по ГОСТ 5336-80*.

Раскосы для крепления экрана - из уголка по ГОСТ 8509-93.

Фундамент (д=300 мм) – монолитный столбчатый из бетона по СН РК EN 1992 С12/15(В15), F150, W4. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Киоск для установки задвижки

Уровень ответственности здания – II.

Степень огнестойкости - IIIа.

Фундамент (д=300 мм) – монолитный столбчатый из бетона по СН РК EN 1992 С12/15(В15), F150, W4. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Стойки – труба по ГОСТ 10704-91.

Стеновые прогоны – из уголка по ГОСТ 8509-93.

Стеновое ограждение – из профлиста по ГОСТ 24045-2016.

Прогоны кровельные – из трубы по ГОСТ 30245-2012.

Кровля – из профлиста по ГОСТ 24045-2016.

Покрытие площадки и отмостка – монолитный бетон С12/15 (В15), F150, W4 по уплотненному щебню. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Шкаф для отключающихся устройств Ш-1 и Ш-2

Уровень ответственности здания – II.

Степень огнестойкости - IIIа.

Задвижки по трассе газопровода низкого давления устанавливаются в металлических шкафах, предназначенных в качестве защитного устройства.

Шкафы для установки задвижек выполнены металлическими.

Стенки – прокат листовой ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 103-2006, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки – прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; швеллеры ГОСТ 8240-97; трубы ГОСТ 10704-80*.

Опора – уголок 100х10 по ГОСТ 8509-93.

Фундамент (д=300 мм) – монолитный столбчатый из бетона по СН РК EN 1992 С12/15(В15), F150, W4. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Шкаф для отключающихся устройств Ш-3

Уровень ответственности здания – II.

Степень огнестойкости - IIIа.

Шкафы для установки задвижек выполнены металлическими.

Стенки – прокат листовой ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 103-2006, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки – прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; швеллеры ГОСТ 8240-97; трубы ГОСТ 10704-80*.

Стойки ограждения площадки – труба по ГОСТ 10704-91.

Ограждение площадки – из уголка по ГОСТ 8509-93 и сетки по ГОСТ 5336-80*.

Покрытие площадки и отмостка – монолитный бетон С12/15 (В15), F150, W4 по уплотненному щебню. Основанием служит глина (ИГЭ-1).

Фундамент – монолитный (д300х1200 (h)мм.) из бетона В7,5, F100, W4 по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием является (ИГЭ-1) глина.

Антикоррозийная защита строительных конструкций

Все металлические конструкции предусмотрено окрасить эмалями ПФ 115 ГОСТ 6465-76 по слою грунта ГФ 021 ГОСТ 25129-82*.

Монолитные бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85.

6.2.3 Электротехнические решения

Электрохимзащита

Раздел ЭХЗ разработан на основании технических условий № 4017-2804-112к от 25.05.2020 г., выданных АО КПФ «ҚазТрансГаз Аймақ», требований СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 9.602-2016 и материалов инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий.

В соответствии с разделом ГСН участки подземных стальных газопроводов предусмотрены в изоляции типа "усиленная" по ГОСТ 9.602-2016 из полимерных лент "Полилен-40". На выходах из земли предусмотрены изолирующие фланцевые соединения. Присоединения данных стальных участков к полиэтиленовым газопроводам предусматривается неразъемными соединениями "полиэтилен-сталь".

Электрохимзащита подземных стальных газопроводов предусматривается протекторными установками ПМ-10У. Протекторы предусмотрено уложить ниже уровня промерзания грунта. Дренажный кабель ВВГ-2х6 прокладывается от протектора на глубине 0,7 м от уровня земли и выводится под ковер к шине от защищаемого футляра, присоединив кабельный наконечник к шине болтовым соединением.

Электрохимзащита участков стальных газопроводов длиной менее 10 м при засыпке песком на всю глубину не предусматривается согласно п.8.1.5 ГОСТ 9.602-2016.

Производство работ по строительству средств электрохимзащиты газопроводов предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 9.602-2016.

Защитное заземление надземного газопровода

Раздел разработан на основании требований СН РК 4.03-01-2011 и материалов инженерно-геологических изысканий.

В соответствии с разделом ГСН участки надземных газопроводов предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ10704-91 с окраской эмалью. В надземном исполнении газопровод на опорах предусматривается в местах, где подземная прокладка невозможна ввиду стесненных условий. Так же к надземным газопроводам относятся выходы газопроводов из земли к абонентам.

Защитный контур заземления надземных газопроводов предусматривается из электродов из круглой стали Ø16 мм L=3,0 м по ГОСТ 2590-2006 в грунте. Обвязку электродов предусмотрено выполнить полосовой сталью 40х4 мм по ГОСТ103-2006 с приваркой к опоре газопровода выше уровня бетонной опалубки, либо к трубе выше изолирующего соединения (ИФС). Для обеспечения лучшей токопроводности между опорой и газопроводом предусмотрена электроперемычка из стальной проволоки Ø6 мм по ГОСТ 3282-74. Сопротивление заземления не должно превышать 10 Ом.

Все соединения предусмотрено выполнять электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80. Расстановка защитных заземлений на участках надземных газопроводов предусматривается на пересечениях с существующими линиями электропередач, а также не более чем через 100 м на участках, где пересечений нет.

Производство работ по строительству средств заземлений газопровода предусмотрено выполнить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании газопроводов предусмотрены необходимые требования действующих нормативных документов к устройству, строительству и эксплуатации газораспределительных систем, обеспечивающие предотвращение возможных аварийных ситуаций за счет технических и организационных регламентируемых решений.

Для предотвращения несанкционированного доступа к запорной арматуре, ее установка предусматривается в шкафах (надземная установка) и бесколодезно (подземная установка).

Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

Для предотвращения разрушения металлических газопроводов предусматривается их покрытие защитным лакокрасочным покрытием.

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы предусмотрено испытывать газопроводов на герметичность воздухом. Стыки законченных сваркой участков газопроводов подлежат контролю физическими методами.

Для ликвидации прогнозируемой аварийной ситуации (повреждение газопровода) необходимо оградить зону повреждения с учетом безопасных расстояний и принять меры к их ликвидации.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «Промстройпроект».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 6 (ист.№ 6001-6006) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха. При проведении

строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки строительства, при проведении сварочных, покрасочных, битумных работ и других работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 1.

Таблица 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство, цех, участок	Номер источника выбросов	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						Год достижения ПДВ
		существующее положение		период строительства - 7 мес. (2021 г)		ПДВ		
		гр/сек	т/пер	гр/сек	т/пер	гр/сек	т/пер	
123 Железа оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0036677	0,0082857	0,0036677	0,0082857	2021
Итого по неорганизованным				0,0036677	0,0082857	0,0036677	0,0082857	
Всего по предприятию				0,0036677	0,0082857	0,0036677	0,0082857	
143 Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0006085	0,000945	0,0006085	0,000945	2021
Итого по неорганизованным				0,0006085	0,000945	0,0006085	0,000945	
Всего по предприятию				0,0006085	0,000945	0,0006085	0,000945	
168 Олова оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0000147	1E-08	0,0000147	1E-08	2021
Итого по неорганизованным				0,0000147	1E-08	0,0000147	1E-08	
Всего по предприятию				0,0000147	1E-08	0,0000147	1E-08	
184 Свинец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0000267	3E-08	0,0000267	3E-08	2021
Итого по неорганизованным				0,0000267	3E-08	0,0000267	3E-08	
Всего по предприятию				0,0000267	3E-08	0,0000267	3E-08	

203 Хром								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000331	0,0012217	0,000331	0,0012217	2021
Итого по неорганизованным				0,000331	0,0012217	0,000331	0,0012217	
Всего по предприятию				0,000331	0,0012217	0,000331	0,0012217	
301 Азота диоксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0173768	0,0062483	0,0173768	0,0062483	2021
Итого по неорганизованным				0,0173768	0,0062483	0,0173768	0,0062483	
Всего по предприятию				0,0173768	0,0062483	0,0173768	0,0062483	
337 Углерода оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0000818	0,0001642	0,0000818	0,0001642	2021
Итого по неорганизованным				0,0000818	0,0001642	0,0000818	0,0001642	
Всего по предприятию				0,0000818	0,0001642	0,0000818	0,0001642	
342 Фториды газообразные								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			2,3E-07	8,5E-07	2,3E-07	8,5E-07	2021
Итого по неорганизованным				2,3E-07	8,5E-07	2,3E-07	8,5E-07	
Всего по предприятию				2,3E-07	8,5E-07	2,3E-07	8,5E-07	
344 Фториды плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0003472	0,0012815	0,0003472	0,0012815	2021
Итого по неорганизованным				0,0003472	0,0012815	0,0003472	0,0012815	
Всего по предприятию				0,0003472	0,0012815	0,0003472	0,0012815	
616 Ксилол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,4199699	0,1648782	0,4199699	0,1648782	2021

Итого по неорганизованным				0,4199699	0,1648782	0,4199699	0,1648782	
Всего по предприятию				0,4199699	0,1648782	0,4199699	0,1648782	
621 Толуол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,1013072	0,0305601	0,1013072	0,0305601	2021
Итого по неорганизованным				0,1013072	0,0305601	0,1013072	0,0305601	
Всего по предприятию				0,1013072	0,0305601	0,1013072	0,0305601	
827 Хлорэтилен (винил хлористый)								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0000355	0,0000711	0,0000355	0,0000711	2021
Итого по неорганизованным				0,0000355	0,0000711	0,0000355	0,0000711	
Всего по предприятию				0,0000355	0,0000711	0,0000355	0,0000711	
1210 Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0196078	0,0059149	0,0196078	0,0059149	2021
Итого по неорганизованным				0,0196078	0,0059149	0,0196078	0,0059149	
Всего по предприятию				0,0196078	0,0059149	0,0196078	0,0059149	
1401 Ацетон								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0424837	0,0128155	0,0424837	0,0128155	2021
Итого по неорганизованным				0,0424837	0,0128155	0,0424837	0,0128155	
Всего по предприятию				0,0424837	0,0128155	0,0424837	0,0128155	
2752 Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,3802889	0,2076995	0,3802889	0,2076995	2021
Итого по неорганизованным				0,3802889	0,2076995	0,3802889	0,2076995	
Всего по предприятию				0,3802889	0,2076995	0,3802889	0,2076995	
2754 Углеводороды предельные С12-С19								

Неорганизованные источники								
Участок ссыпки сырья	6005			0,0001262	0,000031	0,0001262	0,000031	2021
Итого по неорганизованным				0,0001262	0,000031	0,0001262	0,000031	
Всего по предприятию				0,0001262	0,000031	0,0001262	0,000031	
2902 Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,1312122	0,0912627	0,1312122	0,0912627	2021
Итого по неорганизованным				0,1312122	0,0912627	0,1312122	0,0912627	
Всего по предприятию				0,1312122	0,0912627	0,1312122	0,0912627	
2908 Пыль неорганическая SiO2 70-20 %								
Неорганизованные источники								
Земляные работы	6001			0,2996373	0,1614573	0,2996373	0,1614573	2021
Хранение ПСП	6002			0,0297623	0,0298895	0,0297623	0,0298895	2021
Хранение грунта	6003			0,0312717	0,0609869	0,0312717	0,0609869	2021
Буровые работы	6004			0,34559	0,462208	0,34559	0,462208	2021
Участок ссыпки сырья	6005			0,6968189	0,0016456	0,6968189	0,0016456	2021
Сопутствующие работы	6006			0,0000853	0,0000205	0,0000853	0,0000205	2021
Итого по неорганизованным				1,4031655	0,7162078	1,4031655	0,7162078	
Всего по предприятию				1,4031655	0,7162078	1,4031655	0,7162078	
2930 Пыль абразивная								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0026	0,0012978	0,0026	0,0012978	2021
Итого по неорганизованным				0,0026	0,0012978	0,0026	0,0012978	
Всего по предприятию				0,0026	0,0012978	0,0026	0,0012978	
Всего по неорганизованным				2,5232516	1,248886	2,5232516	1,248886	
ИТОГО по предприятию				2,5232516	1,248886	2,5232516	1,248886	

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

Поверхностные и подземные воды

На период строительства предусмотрена доставка питьевой и технической воды, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет. Представлено письмо № 18-15-

03/813 от 27.08.2020 года о согласовании объекта строительства, при условии установления водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов до начало строительно-монтажных работ, выданное РГУ «Тобыл-Торгайская водная инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов». Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие, сохранение и возврат плодородного слоя почвы. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Период строительства			
Итого:	0,92718		0,92718
В т.ч. отходов производства	0,13968		0,13968
Отходов потребления	0,7875		0,7875
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,7875		0,7875
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,012815		0,012815
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,126861		0,126861

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

Растительный и животный мир

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо № 100 от 09.06.2020 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района». Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация объекта позволит обеспечить газом населенный пункт. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

Проведены общественные слушания 10.07.2020 года, с предварительным оповещением общественности 06.06.2020 года.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого объекта категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется. Представлено письмо РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» исх. № 18-15-03/813 от 27.08.2020 года о согласовании рабочего проекта при условии установления водоохранных зон и полос близлежащих поверхностных водных объектов до начала строительных работ, согласно требованиям п. 127 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209.

Представлено письмо ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» исх. № 01-31/04-739 от 07.08.2020 года об отсутствии сибиреязвенных очагов и расположение проектируемого объекта на расстоянии более 1000 м (СЗЗ) сибиреязвенных захоронений, согласно пп. 2 п. 5, п. 6 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40.

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

6.6 Организация строительства

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

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

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

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

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 7,0 месяцев.

Начало строительства май месяц 2021 года, согласно данным проекта организации строительства и представленного письма заказчика № 05-1028 от 21.05.2020 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год – 100%.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация строительных работ составлена с использованием программного комплекса – «АВС-4» (редакция 2020.2.1) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" Выпуск 17;

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" Выпуск 17;

ЭСН РК 8.05-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы" Выпуск 17;

СТС РК 8.04-07-2019 "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве";

ССЦ РК 8.04-08-2020 "Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" (Выпуск 1);

ССЦ РК 8.04-09-2020 "Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" (Выпуск 1);

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

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

перечень материалов, изделий и конструкций с приложением копий ценовых предложений и прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей сметно-нормативной базе, утвержденный заказчиком 25 сентября 2020 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом № 249-нқ

от 14.11.2017 года Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020-2021 годов. Переход к сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учётом объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящего периода через индекс изменения месячного расчётного показателя согласно Приложению 1 "Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021-2025 годы", протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года № 9.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Газоснабжение. Наружные газопроводы»:

1) общие указания – исправлены технические условия;
2) предоставлены расчеты расхода газа. В общих указаниях указаны общий расход газа и приведены сведения для чего используется газ;
3) указан уровень грунтовых вод;
4) общие указания откорректированы;
5) на чертежах раздела ГСН выполнены штампы для согласований;
6) на планах газопровода указаны номера ближайших скважин;
7) исправлены продольные профили газопровода, показаны пересечения с газопроводом среднего давления. Указаны все маркеры;
8) на листах профилей газопровода, на поперечных разрезах траншей, указана средняя глубина траншеи для участка;
9) откорректирована спецификация оборудования и приведена в соответствии с рабочим проектом;
10) откорректирована общая пояснительная записка;
11) задание на проектирование – исправлено наименование объекта;
12) откорректирован паспорт проекта;

по разделу «Строительные решения»:

13) указаны показатели агрессивности грунтов;
14) откорректированы мероприятия по защите конструкций от коррозии;
15) указана марка стали по СН РК EN1993;
16) указан класс бетона по СН РК EN1992;
17) откорректированы высотные отметки;
18) разработаны монтажные петли для съемной кровли;
19) указаны координатные оси согласно ГОСТ 21.501-20011;
20) указан уклон отмостки;

по разделу «Электротехнические решения»:

21) в спецификации оборудования отмененный ГОСТ 2590-88, заменен на ГОСТ 2590-2006;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

22) объемы работ и материалов, используемые в расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

23) представлено письмо № 18-15-03/813 от 27.08.2020 года о согласовании объекта строительства, выданное РГУ «Тобыл-Торгайская водная инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» в соответствии с требованиями ст. 125, 126 Водного кодекса РК, ст. 195, ст.57-2 Экологического Кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».

24) представлен учет общественных слушаний от 10.07.2020 года в соответствие с требованиями ст. 57-2 Экологического кодекса РК, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п п «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».

25) оценка воздействия приведена в соответствие с разделом ГСН;

26) заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения»: дополнены предлагаемые условия природопользования; приложенные документы откорректированы, приведены в соответствие с требованиями п. 3 ст. 49-1 Экологического кодекса Республики КазахстанК; запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с нормативами эмиссий в окружающую среду откорректированной ОВОС;

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

27) представлено согласование уполномоченного органа по регулированию использования и охране водных ресурсов, согласно п. 127 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209;

28) представлена справка местного исполнительного органа об отсутствии сибиреязвенных очагов и расположение проектируемого объекта на расстоянии более 1000 м (СЗЗ) сибиреязвенных захоронений, согласно пп. 2 п. 5, п. 6 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-

противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40;

по разделу «Проект организации строительства»:

29) предоставлено письмо, согласованное заказчиком по определению место отвозки мусора и лишнего грунта с указанием расстояния;

30) откорректированы ТЭП, ведомость потребности в материалах, ведомость физических объемов работ после внесения изменении по замечаниям;

по разделу «Сметная документация»:

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

32) уточнены цены на материалы принятые по прайс-листам;

33) затраты на экспертизу и проектные работы учтены согласно расчёту;

34) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

по разделу «Рассмотрение ценовых предложений по сметной документации»:

35) стоимость комплектного оборудования, принятого по ценовому предложению, согласованна с заказчиком в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ;

36) представлен перечень оборудования, утвержденный заказчиком 25 сентября 2020 года.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25 июля 2019 года) разработчиком проекта установлен технически сложный II уровень ответственности.

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

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», при условии установления водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов до начало строительно-монтажных работ.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания

при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 3.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода низкого давления, в том числе подземного	м	13917,7 6271,0	13917,7 6271,0
2	Общая протяженность газопровода среднего давления, в том числе подземного	м	190,0 52,5	190,0 52,5
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и в прогнозных ценах 2021 года всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	327,209 263,210 - 63,999	320,374 256,903 - 63,471
	в том числе: в ценах 2020 года (ПИР, экспертиза): в ценах 2021 года:	млн. тенге	19,561 307,648	20,098 300,276
4	Продолжительность строительства:	месяц	7,0	7,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопровода низкого давления	13917,7	м
в том числе подземного	6271,0	м
Общая протяженность газопровода среднего давления	190,0	м
в том числе подземного	52,5	м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и в прогнозных ценах 2021 года всего	320,374	млн. тенге
в том числе:		
СМР	256,903	млн. тенге
оборудование	-	млн. тенге
прочие	63,471	млн. тенге
Продолжительность строительства	7,0	мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых

гарантирована Государственным учреждением «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» в соответствии с условиями договора от 14 августа 2020 года № 070340004253/200063/00 (60).

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

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

8.5 Заказчику до начала строительно-монтажных работ установить водоохранную зону и полосу поверхностных водных объектов.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы Қамысты ауданының Алтынсарин ауылында газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Төмен қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы	13917,7	м
оның ішінде жерасты	6271,0	м
Орташа қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы	190,0	м
оның ішінде жерасты	52,5	м
2020 жылғы ағымындағы бағалармен және 2021 болжамды бағалармен құрылыстың жалпы сметалық құны барлығы	320,374	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	256,903	млн. теңге
жабдық	-	млн. теңге
басқа	63,471	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	7,0	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 14 тамыздағы № 070340004253/200063/00 (60) шарттың талаптарына сәйкес «Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырысшы беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

8.5 Тапсырыс беруші құрылыс-монтаждау жұмыстары басталар алдында су қорғау аймағы мен жер үсті су қоймаларының белдеуін орнатсын.

Жакупов А.У.

Директор

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Татиева А.С.

И.о. директора департамента

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Салпин А.Б.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Маубасова Б.Ж.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Данилкина И.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Журавский В.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Назирова З.К.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Шершнев А.Д.

ведущий специалист (оформление и выдача экспертных заключений)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ86VDD00151217

Акимат Костанайской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области" Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица Тәуелсіздік, дом № 85

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070340004253

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газораспределительных сетей в селе Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области"

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Камыстинский район, Алтынсаринская с.а., с.Алтынсарино

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.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 30.09.2020 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:	2,52325155	1,24888589
Газораспределительная сеть	2,52325155	1,24888589
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,3802889	0,2076995
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0001262	0,000031
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000267	0,00000003
Толуол	0,1013072	0,0305601
Углерод оксид	0,0000818	0,0001642
Хлорэтилен	0,0000355	0,0000711
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000331	0,0012217
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00034722	0,0012815
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000023	0,00000085
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)	1,4031655	0,7162078
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,1312122	0,0912627
Железо (II, III) оксиды	0,0036677	0,0082857
Азота (IV) диоксид	0,0173768	0,0062483
Бутилацетат	0,0196078	0,0059149
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,4199699	0,1648782
Пропан-2-он	0,0424837	0,0128155
Пыль абразивная	0,0026	0,0012978
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006085	0,000945
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000147	0,00000001
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (май 2021 г. - ноябрь 2021 г.).
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.