«Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Белқопа ауылы ішінде газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
04.05.2021 ж. № 04-0120/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Белқопа ауылы ішінде газ құбырын салу» 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.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0120/21 от 04.05.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области»** 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 внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/210041/00 (41) от 23.02.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», г.Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия №18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 02.06.2020 года;

постановление акимата Актюбинской области №88 от 03.03.2020 года «О внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 18.12.2019 года №498 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2020-2022 годы»;

постановление акимата Айтекебийского района Актюбинской области №15 от 03.02.2020 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком на 3 года, общей площадью 1,4 га;

решение акимата Карабутакского сельского округа №13 от 01.04.2021 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком на 3 года общей площадью 1,4 га;

архитектурно-планировочное задание №01-05 от 06.12.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 14.04.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Тұрымтай» (государственная лицензия №17006976 от 20.04.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №245 от 09.11.2020 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

акт обследования территории от 04.12.2020 года об отсутствии зеленых насаждений на отведенной территории под строительство сетей газоснабжения в с.Белкопа, выданный ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» от 20.01.2021 года;

справка о количестве потребителей, выданная руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

письмо №01-07-15/84 от 21.01.2021 года о согласовании принятых проектных решений, выданное заказчиком;

письмо №01-07-15/2438 от 30.11.2020 года о начале строительства во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АйГХ-2020-0000533 от 04.03.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№2-62-205 от 09.02.2021 года на пересечение проектируемым газопроводом действующих коммуникаций (газопровод-отвод на АГРС п.Карабутак), выданные АО «Интергаз Центральная Азия»;

№KZ57VAQ00001550 от 02.11.2020 года на пересечение автодорог газопроводами, выданные Актюбинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол»;

№14-2479-12/2020 от 14.12.2020 года на пересечение проектируемого газопровода с магистральной ВОЛС ТУСМ-14 ОДС филиала АО «Казахтелеком», выданные АО «Казахтелеком».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №18-15-03/1118 от 23.12.2020 года на рабочий проект, выданное РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо №1-8-1282 от 28.12.2020 года о том, что на участке строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №19-1/19-2/1010-И от 26.11.2020 года пересечения по адресу км.931+132 а/д М/32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент», выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

письмо-согласование №48-1-48-12-479 от 07.04.2021 года рабочего проекта на пересечение проектируемым газопроводом действующих коммуникаций (газопровод-отвод на АГРС п.Карабутак), выданное АО «Интергаз Центральная Азия»;

рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1108/1 от 15.01.2021 года и согласован с ТУСМ-14 ОДС Казахтелеком (альбом 7/2020/ГСН - лист 3).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
альбом 0 - Генеральный план;
альбом 1 – Сети газопровода высокого давления II-ой категории – 7/2020/ГСН;
альбом 2 – Переход газопроводом высокого давления II-ой категории дороги М32;
альбом 3 – Сети газопровода среднего давления;
альбом 4 - Молниезащита и контур заземления;
альбом 5 - Архитектурно-строительные решения;
проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «Керімбай Т.» в 2020 году;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения с.Белкопа в результате строительства внутрипоселковых сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены в с.Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,8-2,5 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №245 от 09.11.2020 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 26 скважин глубиной по 4,0 м и инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,1 м;

ИГЭ №1 - суглинок легкий, пылеватый, твердой консистенции, мощность слоя 1,4-3,9 м;

ИГЭ №2 - глина тяжелая, пылеватая, твердой консистенции, мощность слоя 2,5-3,0 м;

ИГЭ №3 – пески пылеватые, средней плотности, мощность слоя 1,0-3,0 м;

ИГЭ №4 – супесь пылеватая, твердой консистенции, мощность слоя 1,4 м;

ИГЭ №5 – дресвяный грунт, маловлажный, мощность слоя 2,0-3,9 м.

Физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: суглинка (ИГЭ №1) угол внутреннего трения - 24°; модуль деформации - 28 МПа; удельное сцепление - 35 кПа; плотность - 2,02 г/см^3; расчетное сопротивление 250 кПа; глина (ИГЭ №2) угол внутреннего трения - 20°; модуль деформации - 24 МПа; удельное сцепление - 59 кПа; плотность - 2,01 г/см^3; расчетное сопротивление 400 кПа; песка (ИГЭ №3) угол внутреннего трения - 35°; модуль деформации - 30,0 МПа; удельное сцепление - 1 кПа; плотность - 1,72 г/см^3; расчетное сопротивление 400 кПа; супеси (ИГЭ №4) угол внутреннего трения - 27°; модуль деформации - 16 МПа; удельное сцепление - 15 кПа; плотность - 1,75 г/см^3; расчетное сопротивление 250 кПа; дресвяного грунта (ИГЭ №5) угол внутреннего трения - 18°; модуль деформации - 15 МПа; удельное сцепление - 45 кПа; плотность - 1,86 г/см^3; расчетное сопротивление 500 кПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «низкая».

Засоленность грунтов – не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутрипоселкового газопровода с установкой ГРПШ для села Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области. Застройка села квартальная с рядовыми одноэтажными домами.

Участок (площадка) проектируемой ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположен на окраине западной стороны села.

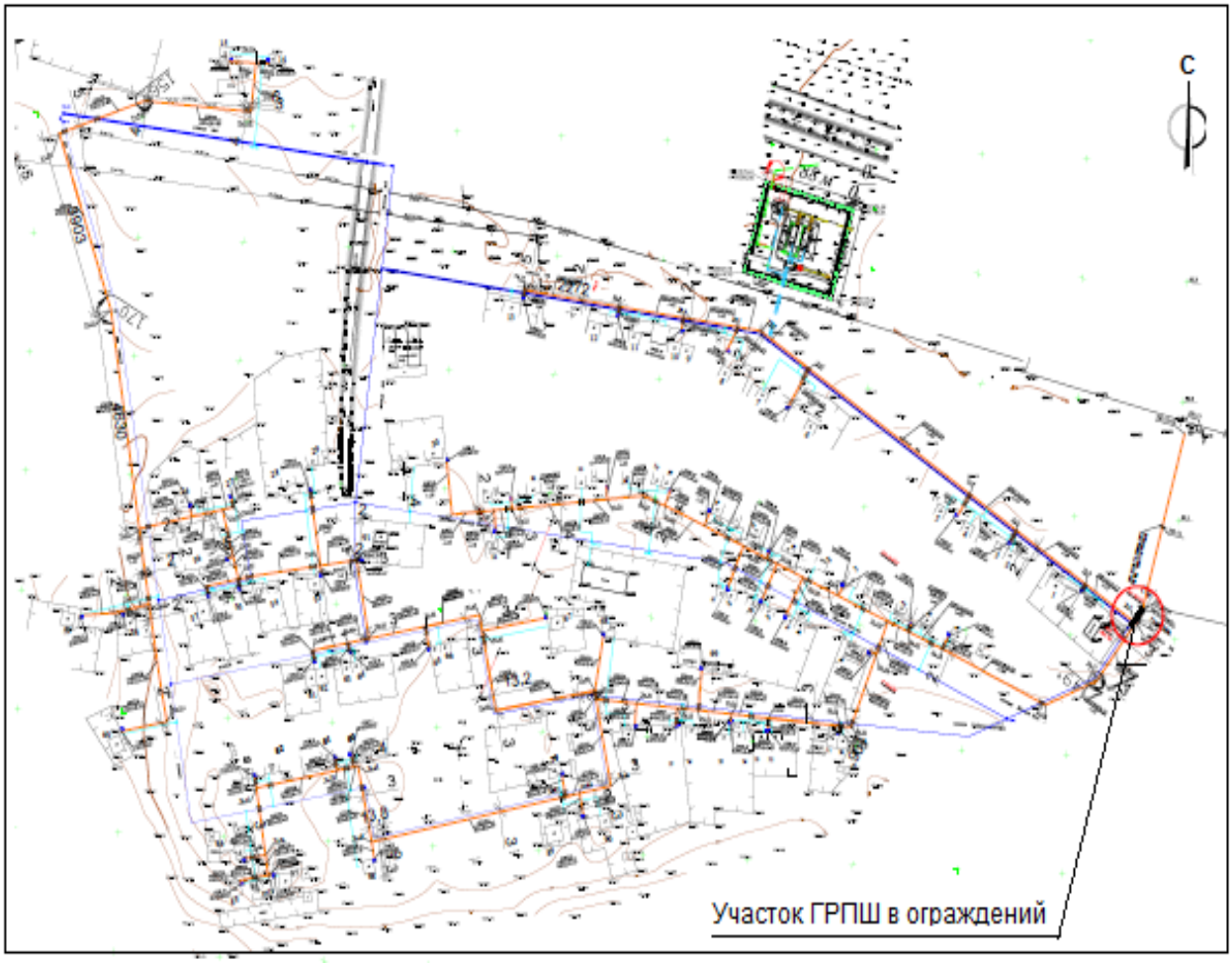

Рис.1 - Ситуационная схема с.Белкопа

Рис. 2 - Ситуационная схема участка ГРПШ

Генеральный план проектируемой ГРПШ выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

На участке предусмотрено размещение ГРПШ с наружными размерами в плане 2,0х1,44 м, устанавливаемый на площадку с размерами 3,0х1,8 м из железобетонной плиты.

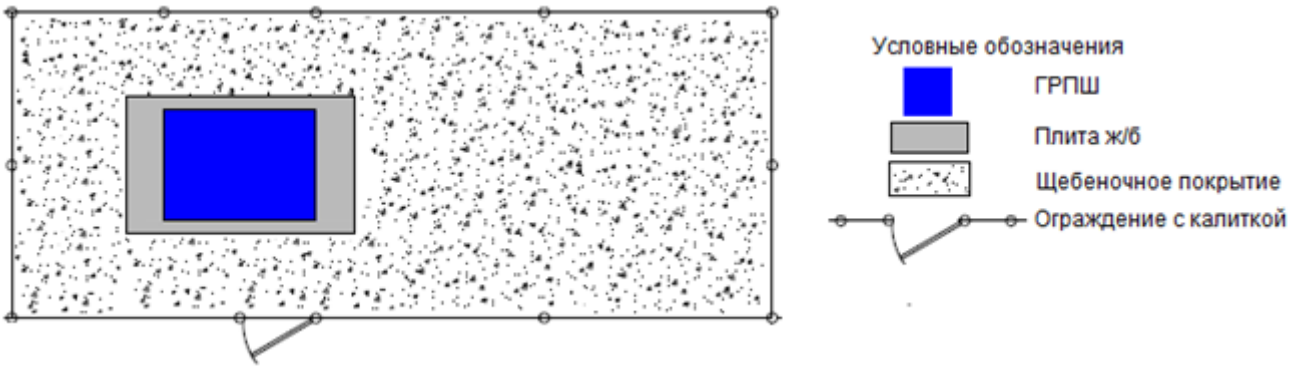

Рис. 3 - Схема генплана участка ГРПШ

Территория участка квадратная с размерами 10,0х4,0 м, по периметру предусмотрено металлическое решетчатое ограждение высотой 1,6 м по металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка шириной 1,0 м для прохода на участок ГРПШ.

Покрытие всего участка – щебеночное по уплотненному грунту, предусмотрен необходимый уклон для стока ливневых и талых вод от площадки за пределы участка.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха бетонной площадки под ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке 315,92.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица № 6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,004
2	Площадь железобетонной площадки в том числе: площадь застройки ГРПШ	$м^2$	5,4 2,88
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	$м^2$	34,60

6.2.2 Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-АйГХ-2020-0000533 от 04.03.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005.

Для газификации на участке строительства расположены 90 жилых домов, школа, медпункт и мечеть (10-КХ и 11 – на перспективу). Согласно выполненных расчетов определения потребного количества газа для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения, общий расход газа на с.Белкопа составляет 400 $м^3$/час.

Точка врезки - ранее запроектированный отвод газопровода диаметром 89 мм с задвижкой Ду=80 мм в ограждении 3х2 м от строящегося подводящего газопровода высокого давления II категории к с.Тасуткель после АГРС п.Карабутак согласно технических условий АО «КазТрансГаз Аймақ» №341 от 02.04.2018 года для рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к с.Тасоткель». Давление в точке подключения к газопроводу диаметром 89 мм, Рп=0,543 МПа.

<u>Подводящий газопровод высокого давления II категории</u>

Подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб SDR-11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм (1 537 м) и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 57х3,0 мм (8,0 м) ГОСТ 10704-91.

Проектируемый газопровод высокого давления к с.Белкопа пересекает магистральный газопровод ИЦА (ИнтерГазЦентральнаяАзия) АГРС-Карабутак диаметром 219х6,0 мм давлением 5,5 МПа, оптоволоконный кабель связи ТУСМ-14 ОДС Казахтелеком и автодорогу Самара-Шымкент.

Проект перехода магистрального газопровода АГРС-Карабутак выполнен на основании технических условий №2-62-205 от 09.02.2021 года (газопровод-отвод на АГРС п.Карабутак), выданных АО «Интергаз Центральная Азия». Переход выполняется в полиэтиленовом футляре из труб ГОСТ 18599-2001 ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм длиной 5,0 м. Место перехода магистрального газопровода АГРС-Карабутак обозначается опознавательным столбиком.

Переход оптоволоконного кабеля связи ВОЛС ТУСМ-14 ОДС Казахтелеком выполнен на основании технических условий №14-2479-12/2020 от 14.12.2020 года.

Переход выполнен в полиэтиленовом футляре из труб ГОСТ 18599-2001 ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм длиной 10 м. Место перехода кабеля обозначается опознавательным столбиком и шаровым маркером 1401xR.

Переход газопровода высокого давления II категории через автодорогу М32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент» на 931+132 км

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу М/32 методом ГНБ. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладка газопровода высокого давления в месте пересечения с автодорогой выполнена в полиэтиленовом футляре диаметром 110х10,0 мм = 45,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Место перехода обозначается опознавательным столбиком. На конце футляра устанавливается контрольная трубка диаметром 32х3 мм под защитный ковер.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр диаметром 159х4,0 мм длиной 1,0 м и устанавливается на точке врезки стальной шаровый кран Ду=50 мм в надземном исполнении в ограждении 2х3 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно СП РК 4.03-101-2013 составляет 100%, но не менее одного стыка, надземного стального газопровода согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Неразъемное соединение полиэтилен-сталь заводского изготовления укладывается горизонтально на песчаное основание толщиной 100 мм и присыпается песком над трубой толщиной 200 мм на длину 1 м в обе стороны от неразъемного соединения. Для предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 24 часов;

надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 1 часа.

Для понижения высокого давления до среднего и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-13-2В-У1 с двумя линиями редуцирования (РДГ-50В), с встроенным предохранительно-запорным клапаном, с узлом учета расхода газа - ротационным счетчиком Rabo G-100, в комплекте с

электронным корректором газа «ЕЛ-270». Для предотвращения повышения давления газа после регулятора сверх допустимого устанавливается предохранительно-сбросной клапан КПС-50С. Для выполнения пуска, настройки и продувки газопровода и оборудования ГРПШ -13-2В-У1 устанавливаются продувочные и сбросные свечи.

На вводе газопровода в ГРПШ-13-2В-У1 в надземном исполнении, устанавливается приварной шаровый кран Ø50. ГРПШ-13-2ВУ1, кран ограждается металлическим забором 4х10 м высотой 1,7 м.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

После проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 газопровод среднего давления до жилых домов запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17,6 диаметрами 63х3,8 мм (1 232,0 м), 32х2,3 мм (5 009,0 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,0 мм (80,0 м).

Предусмотрена установка подземного полиэтиленового крана КП-63 - 1 шт., КП-32 - 5 шт. с телескопическим удлинителем под люк.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным.

Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов, переход полиэтилен-сталь выполнен с помощью переходников ПЭВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1-1,2 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр в контрольных пунктах в районе установленных опознавательных знаков. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 для подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации составляет 50%, для надземного стального газопровода составляет 5%.

При пересечении подземного газопровода инженерными коммуникациями, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для понижения давления со среднего до низкого рабочего у потребителей и поддержания его на заданном уровне (для жилых домов) рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-10 (на 2 участка) - 14 компл. с регулятором давления РДГБ-10 и ГРПШ-6 (на 1 участок) - 64 компл. с регулятором давления РДГБ-6, крепится к стальным забетонированным опорам из стальных труб по ГОСТ 10704-91 высотой 2,2 м от земли.

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубы диаметром 20х2,8 мм по ГОСТ 3262-75 по 1,5 м на каждый дом с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом и соответственно заглушек. На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра длиной 0,9 м.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь.

Для защиты от воздействия атмосферной коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

По окончании строительно-монтажных работ газопровод подвергается испытанию воздухом в соответствии с требованиями таблицы 24 СП РК 4.03-101-2013:

газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ.

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

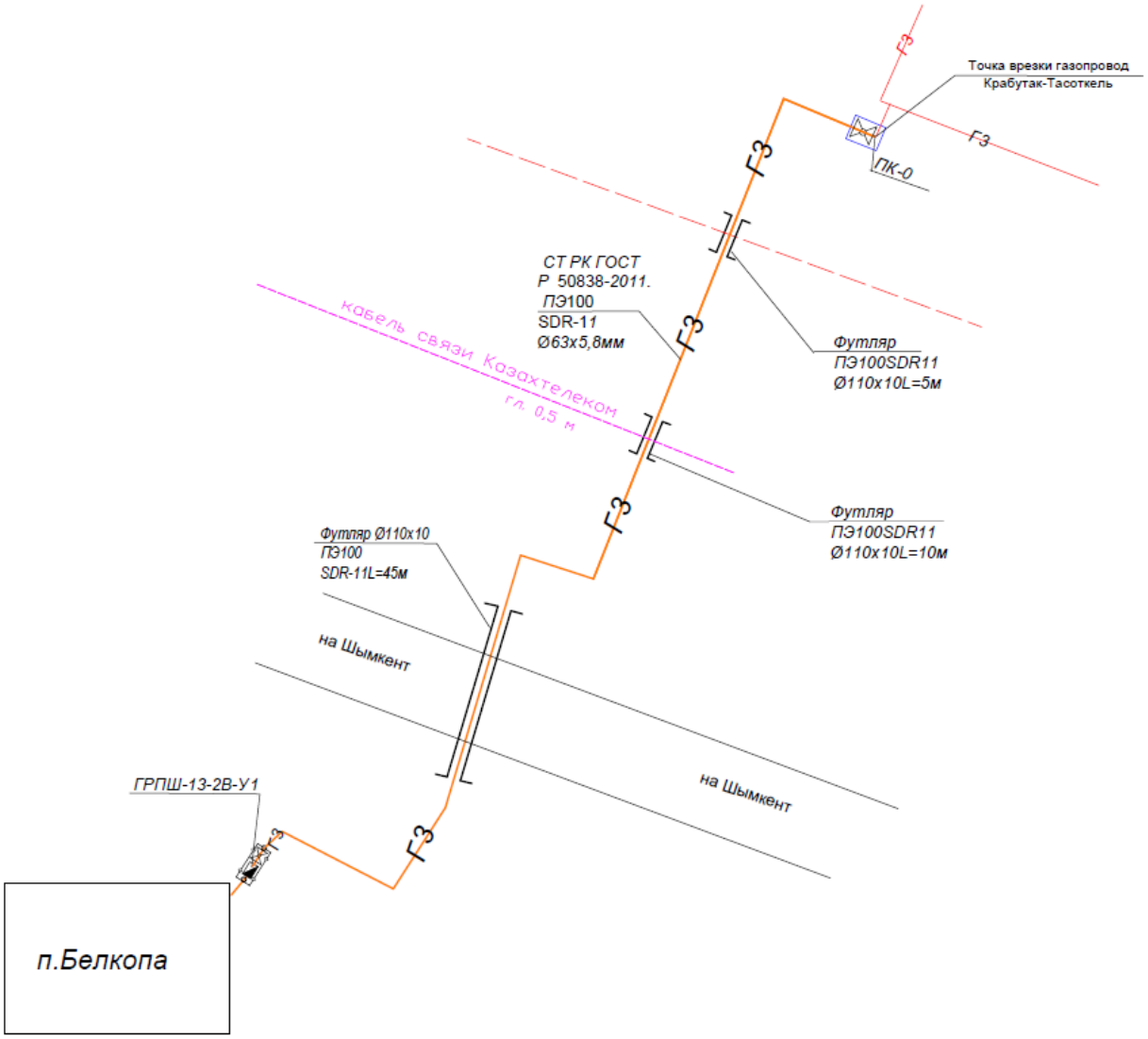

Рис.4 - Ситуационная схема

6.2.3 Конструктивные решения

Опоры

Опоры под трубопроводы приняты из труб диаметром 57х3 мм ГОСТ 10704-91, пластины приняты по ГОСТ 19903-2015, хомуты приняты из круглой стали ГОСТ 2590-2006. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,2 м и заделываются бетоном класса В15, W6, F100.

ГРПШ

Площадка установки ГРПШ размером в плане 4х10 м – щебеночная толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подготовке толщиной 200 мм, изоляция принята из полиэтиленовой пленки.

ГРПШ устанавливается на сборную железобетонную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подушке толщиной 200 мм.

Молниезащита высотой 8,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ с калиткой. Ограждение принято металлическое из профильных труб 30х20х3 мм ГОСТ 8645-68*, квадратных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки приняты из квадратных труб 50х50х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы глубиной 600 мм и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: с=35 кПа; φ=24°; р=2,02 т/м³; Е=28 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Площадка задвижки

Площадка установки задвижки размером в плане 3х3 м – щебеночная толщиной 150 мм по уплотненному грунту.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки установки задвижки с калиткой. Ограждение принято металлическое из профильных труб 30х20х3 мм ГОСТ 8645-68*, квадратных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки приняты из квадратных труб 50х50х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы глубиной 600 мм и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: с=35 кПа; φ=24°; р=2,02 т/м³; Е=28 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые

поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2ВУ1 использована металлическая опора высотой 8,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра (57х3,0 мм, 32х2,8 мм) с молниеприемником на конце молниеотвода длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод заглублен на глубину 2,5 м, также соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006 и уложенным на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеется под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например, планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного

контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1108/1 от 15.01.2021 года (альбом 7/2020/ГСН - лист 3).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Керімбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: разработка грунта бульдозерами – источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами– источник 6002, устройство основания из щебня - источник 6003, устройство основания из песка – источник 6004, засыпка траншей и котлованов – источник 6005, гидроизоляция – источник 6006, сварочный пост – источник 6007, пост газового резака – источник 6008, антикоррозийная защита металлических поверхностей – источник 6009, агрегат для сварки полиэтиленовых труб-источник 6010, спецтехника – источник 6011, сварочный агрегат САГ, 4 кВт– источник 0001, электростанция передвижная, 4 кВт - источник 0002, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0003, котел битумный – источник 0004.

В процессе строительства определены 15 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 11 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов в атмосферный воздух являются: газовый обогреватель «ОГШН» для обогрева ГРПШ-13-2В-У1 - источник 0005, свеча ГРПШ-13-2В-У1 - источник 0006, свеча ГРПШ-13-2В-У1 - источник 0007, свеча ГРПШ-10 – источник 0008, свеча ГРПШ-10 – источник 0009, свеча ГРПШ-6 – источник 0010, свеча ГРПШ-6 – источник 0011.

При эксплуатации определены 7 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: все – организованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0,4297570915 т/пер.;

при эксплуатации - 0.0079885434 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.474539659	0,4297570915
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021 г. – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.000131952	0.0079885435

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 1.7.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации, при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК м.р.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Проектируемый объект расположен к северу в пределах 300 м от поверхностного водного объекта – озеро Белкопа. В настоящее время для озера Белкопа не установлены водоохранные зоны и полосы.

Представлено письмо РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 23.12.2020 года №18-15-03/1118 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» сообщает, что село Белкопа расположено на берегу озера Белкопа, в пределах 300 м от поверхностного водного объекта. В связи с тем, что проектная документация по установлению водоохранной зоны и полосы для озера Белкопа не разработана и не утверждена в соответствии с Водным Кодексом РК при отсутствии установленных границ водоохранной зоны и полос водных объектов, а также режима их хозяйственного использования, рассмотрение вопроса по согласованию документов Инспекцией не представляется возможным. При этом Инспекция не возражает проведению работ по реализации вышеуказанного рабочего проекта, при установлении водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов до начала строительно-монтажных работ.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Вода на хозяйственные нужды привозная на договорной основе с поставщиком. Источник водоснабжения на хозяйственные нужды – центральная система водоснабжения с. Белкопа. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, пластиковые канистры из-под растворителей. твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительный мусор.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,6069	-	0,6069

Все образующиеся отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: 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, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлен акт обследования территории ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирских перевозок и автомобильных дорог» от 04.12.2020 года о том, что при обследовании территории «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 28.12.2020 года №1-8-1282 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» сообщает, что на участке строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, сохранения среды обитания, мест концентрации и путей миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Представлен протокол о проведении общественных слушаний по проекту «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» и список участников общественных слушаний. Общественные слушания организованы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» и проведены 20.01.2021 года с 11.00 до 12.00 в форме видеоконференцсвязи (программы «Zoom Video Communications»).

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для подводящего газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4,5 месяца. Начало реализации проекта – 2 квартал 2021 года согласно письма заказчика №01-07-15/2438 от 30.11.2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 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 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.1.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, (СЦЭМ РК 8.04-11-2020)2021;

сборник тарифных ставок в строительстве, (СТС РК 8.04-07-2020) на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства. Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства. Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 14.04.2021 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 2021 года.

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 внесены следующие изменения и дополнения:

Наружное газоснабжение

1. Представлена справка о количестве потребителей, выданная руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел ЖКХ, АД, ПТ, архитектуры, градостроительства и строительства».

2. Представлено решение акимата Карабутакского сельского округа №13 от 01.04.2021 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком на 3 года общей площадью 1,4 га.

3. Представлена регистрация в части промышленной безопасности №01-03-10/1108/1 с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Газопровод высокого давления

4. Принят счетчик газа марки марки Rabo G-100, в ОПЗ исправлено.

5. В спецификацию включили опознавательные знаки – 9 шт.

Газопровод среднего давления

6. Откорректированы протяженности газопроводов и приведены в соответствие по продольным профилям и в спецификации.

7. Кран шаровый полиэтиленовый под люк КП-90 исправлен на КП-63 - 1 шт.

8. Откорректировано количество заглушек и кранов шаровых диаметром 20 мм.

9. Доработана и откорректирована ведомость объемов земляных работ.

10. Представлена ситуационная схема.

11. Откорректирована и доработана ОПЗ.

Инженерно-геологические изыскания

12. Климатический подрайон и климатические условия района строительства приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

13. Отчет по ИГИ дополнен указанием мощности слоев, коррозийной активности грунтов к стали, алюминиевым и свинцовым оболочкам кабелей, сульфатной и хлоридной агрессивностью грунтов и приведен в соответствие требований СП РК 1.02-102-2014, СП РК 1.02-105-2014.

Оценка воздействия на окружающую среду

14. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие со сметной документацией, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

15. Представлены аварийные выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи) при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

16. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

17. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

18. Представлен акт обследования территории ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 04.12.2020 года, о том, что при обследовании территории «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» г.Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

19. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 28.12.2020 года №1-8-1282 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» сообщает, что на участке строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, сохранения среды обитания, мест концентрации и путей миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

20. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п.2 ст.41 Экологического кодекса РК.

Ценовые предложения по сметной документации

21. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована 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 Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (11 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

22. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых 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 разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	2	3	4	5
1	Мощность газопровода	$м^3$/час	400	400
2	Газопровод высокого давления ПЭ	м	1 537	1 537
3	ГРПШ-13-2В-У1	шт.	1	1
4	Газопровод среднего давления ПЭ	м	6 241	6 241

1	2	3	4	5
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	82,371 53,572 5,261 23,538	70,411 46,120 2,366 21,925
6	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 400 м^3/час;
общая протяженность газопровода - 7 778 м;
ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года - 70,411 млн.тенге;
в том числе: СМР - 46,120 млн.тенге;
оборудование - 2,366 млн.тенге;
прочие затраты - 21,925 млн.тенге;
продолжительность строительства - 4,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора от 23.02.2021 года №061240003738/210041/00 (41).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Белқопа ауылы ішінде газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы - 400 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы - 7 778 м;
ГРПШ-13-2В-У1 - 1 дана;
2021 жылғы ағымды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 70,411 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 46,120 млн.теңге;
жабдықтар - 2,366 млн.теңге;
өзге шығындар - 21,925 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 23.02.2021

жылғы №061240003738/210041/00 (41) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» 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 кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

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

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

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

Алтаева А.Г.

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

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

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

Мазенова А.С.

Эксперт

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

Каражаков А.С.

Эксперт

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

Калменов Б.К.

Эксперт

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

Біртай Б.Б.

Эксперт

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

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

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

Кудзибаева С.Р.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ56VDD00165143

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: РП "Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Айтекебийский район, Карабутакский с.о., с.Белкопа .

Актюбинская область, Айтекебийский район, Карабутакский с.о., с.Белкопа .

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.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 29.04.2021 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:	0,474671611	0,4377456350
РП "Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области" (при строительстве)	0,474539659	0,4297570915
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,00867	0,000234
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,050093	0,1485093
Сера диоксид	0,017444444	0,012086
Хлорэтилен	0,0000033	0,0000033
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,0139916
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,0002968
Углерод	0,008555556	0,007716
Углерод оксид	0,1112076	0,08169762
Формальдегид	0,001833333	0,0015432
Толуол	0,02067	0,000558
Уайт-спирит	0,0333	0,0115684
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,05178	0,039
Азот (II) оксид	0,016533256	0,01439893
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,00682
Азота (IV) диоксид	0,112573111	0,0912258
Бутилацетат	0,004	0,000108
Бенз/а/пирен	0,000000159	0,0000001415
РП "Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Белкопа Айтекебийского района Актюбинской области" (при эксплуатации)	0,000131952	0,0079885435
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0	0,0056774
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000865
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001405
Сера диоксид	0,00000001	0,0000001694
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000002472
Углерод оксид	0,0001262	0,00221

Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000571
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000001198
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. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.