"Талдықорған қаласы Өтенай а/о Жастар-2 ықшам ауданының тартылатын газ құбыры мен газ тарату желілерін салу" ЖЖ бойынша
(оң)

26.02.2021 ж. № 06-0076/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ,
Талдықорған қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС,
Тараз қаласы

Өскемен қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Талдықорған қаласы Өтенай а/о Жастар-2 ықшам ауданының тартылатын газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 06-0076/21 от 26.02.2021 г.
(положительное)

по
РП "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган"

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», город Талдыкорган

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект», город Тараз

город Усть-Каменогорск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

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

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр. Жастар-2 с/о Отенай города Талдыкорган».

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 070340007228/200167/00 (153/20) от 21.12.2020 года на проведение экспертизы по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр. Жастар-2 с/о Отенай города Талдыкорган».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», город Талдыкорган.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект»:

государственная лицензия № 13004531 от 27.03.2013 года на занятие проектной деятельностью по первой категории;

государственная лицензия ГСЛ-ПИР № 001217 от 22.06.2001 года на занятие изыскательской деятельностью.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта от 17.07.2020 г., утвержденное заказчиком - ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»;

письмо № 26-26/143 от 27.01.2021 года заказчика о финансировании по бюджетной программе 71, начало строительства – сентябрь 2021 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ14VUA00325359 от 02.12.2020 года на проектирование объекта, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Талдыкурган»;

решение № 247 от 13.11.2020 года акимата Отенайского сельского округа города Талдыкорган Алматинской области об установлении заказчику сервитута (права ограниченного пользования) на земельные участки: площадью 1,89 га в жилом районе Жастар-2 Отенайского сельского округа, площадью 9,2225 га в селе Ынтымак Отенайского сельского округа для подведения газопровода к объекту;

решение № 245 от 13.11.2020 года акимата Отенайского сельского округа города Талдыкорган Алматинской области об установлении заказчику права временного землепользования на 4 года земельными участками для размещения и обслуживания 16 газорегуляторных пунктов;

письмо № 26-26/2712 от 23.11.2020 года заказчика о согласовании рабочего проекта в части промбезопасности;

планы сетей с согласованиями заинтересованных организаций;

письмо № 41-41/67 от 20.01.2021 года ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» об отсутствии скотомогильников и сибиреязвенных захоронений на территории объекта;

перечень оборудования, материалов и изделий, утвержденный заказчиком;

съемка по объекту, выполненная ТОО Жамбылагрогазпроект» в 2020 года;

инженерно-геологический отчет по объекту, выполненный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2020 году.

Технические условия:

№ 05-гор-2020-1324 от 27.01.2021 года АО «КазТрансГазАймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо № 26-26/144 от 19.10.2020 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» с согласованием проектных решений;

планы сетей с согласованиями заинтересованных организаций.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (75/20-2020):

Том 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные. Отчет об инженерных изысканиях.

Том 2. Рабочие чертежи:

альбом 1. Генеральный план.

альбом 2. Наружные сети газоснабжения.

альбом 3. Строительные решения.

альбом 4. Молниезащита

Том 3. Сметная документация.

Том 4. Проект организации строительства.

Том 5. Паспорт рабочего проекта

Том 6. Оценка воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта – обеспечение населенных пунктов централизованным газоснабжением.

Целесообразность строительства определена заказчиком.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок расположен на территории микрорайона. Жастар-2 сельского округа Отенай города Талдыкорган.

Район находится в пределах Талдыкорганской межгоной впадины, на правобережной надпойменной террасе р. Каратал.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район – IIIВ.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) – минус 25,3ºС.

Снеговой район – I.

Ветровой район – I.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические условия площадки строительства газопровода и газораспределительных сетей мкр. Жастар-2, сельского округа Отенай г. Талдыкорган приняты по материалам инженерных изысканий, выполненных ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2020 году.

В геоморфологическом отношении исследуемая площадка расположено в пределах Талдыкорганской межгорной впадины, на правобережной надпойменной террасе реки Каратал.

В геолого-литологическом строении площадки строительства выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1. Суглинок, твердой консистенции, мощность слоя до 0,30 – 1,80 м.

Расчетное сопротивление грунта R_0=200 – 250 кПа.

ИГЭ-2. Гравийно-галечниковый грунт с включением валунов до 30%, заполнитель – песок. Полная мощность гравийно-галечниковых грунтов разведочными скважинами глубиной 3,0 м полностью не вскрыта.

Расчетное сопротивление грунта R_0=500 кПа.

По лабораторным данным (водная вытяжка грунта) грунты по содержанию водорастворимых сульфатов (540 – 960 мг/кг) – слабоагрессивные к бетону марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе, по содержанию водорастворимых хлоридов (280 – 480 мг/кг) – слабоагрессивные к арматуре железобетонных конструкции.

Грунтовые воды выработками вскрыты на глубине 2,50 м.

Территория не подтопляемая.

По данным карт общего сейсмического зонирования (ОСЗ-2_{475}) Республики Казахстан, город Талдыкорган расположен в 8-бальной сейсмической зоне (СП РК 2.03-30-2017 приложение Б).

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II.

Уточненная сейсмичность площадки строительства – 8 баллов.

Нормативная глубина промерзания грунтов:

для суглинков – 103 см;

для крупнообломочных грунтов – 152 см.

Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы – 165 см.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на основании задания на проектирование, топографической съемки М1:500, выполненной ТОО «Жамбылагрогазпроект», разделов ГСН, МЗ и АС, СН РК 3.01-03-2011, СН РК 3.01-01-2013 и других нормативных документов.

Ситуационная схема. Рис. 1

Проектируемые внутриквартальные распределительные сети газоснабжения расположены в микрорайоне Жастар-2, Отенайского сельского округа города Талдыкорган. Размещение сетей и шкафов ГРПШ предусмотрено по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) запроектированы в количестве 4 шт. Отвод земельных участков площадью 0,0012 га для ГРПШ предусмотрен на основании решения Акима Отенайского сельского округа города Талдыкорган Алматинской области № 245 от 13.11.2020 года.

ГРПШ №1

Участок проектирования расположен на пересечении улиц Толе би и Жазиралы. Рельеф участка спокойный, с перепадом абсолютных отметок от 572,16-572,36 м.

Подход организован с ул. Жазиралы.

За относительную отметку 0,000 принят верх фундамента, который соответствует абсолютной отметке 572,45.

ГРПШ №2

Участок проектирования расположен на пересечении улиц М. Жумабаева и Касымхан. Рельеф участка спокойный, с перепадом абсолютных отметок от 570,16-570,14 м.

Подход организован с ул. Касымхан.

За относительную отметку 0,000 принят верх фундамента, который соответствует абсолютной отметке 570,30.

ГРПШ №3

Участок проектирования расположен на пересечении улиц М. Жумабаева и С. Муратбекова. Рельеф участка спокойный, с перепадом абсолютных отметок от 567,36-567,39 м.

Подход организован с ул. С. Муратбекова.

За относительную отметку 0,000 принят верх фундамента, который соответствует абсолютной отметке 567,55.

ГРПШ №4

Участок проектирования расположен на пересечении улиц Толе би и Нурлы. Рельеф участка спокойный, с перепадом абсолютных отметок от 569,64-569,48 м.

Подход организован с ул. Толе би.

За относительную отметку 0,000 принят верх фундамента, который соответствует абсолютной отметке 569,75.

Единые решения по размещению площадок ГРПШ

Территории отведённых земельных участков свободны от зданий, сооружений, инженерных сетей и элементов благоустройства. Растительный слой отсутствует.

Граница участка площадью 0,012 га проходит по границе ограждения.

Площадка для установки ГРПШ-07-2НУ1 запроектирована прямоугольной формы с размерами 3,0 х 4,0 м. По центру площадки предусмотрено устройство бетонного фундамента, отметка верха фундамента 0,15 м от земли. На фундаменте предусмотрены металлические стойки, на которых установлен шкаф ГРПШ на расстоянии 0,6 м от земли (0,45 м от верха фундаментов).

Все отметки приняты согласно задания раздела ГСН.

Также на площадке расположен молниеприемник МЗ-3 высотой 6,0 м.

По периметру площадки предусмотрено устройство металлического сетчатого ограждения индивидуального изготовления высотой 2,0 м с калиткой шириной 1,0 м.

В рабочем проекте предусмотрена частичная вертикальная планировка территории проектируемых участков, под площадью застройки и покрытий. Вертикальная планировка площадок предусмотрена с учётом минимального объёма земляных работ и минимального перемещения грунта в пределах площадки строительства.

Проектом предусмотрено устройство тротуаров с прилегающих улиц к площадкам ГРПШ №1-4 шириной 1,0 м.

Конструкция проектируемой дорожной одежды по тротуару предусмотрена из холодного мелкозернистого асфальтобетона по СТ РК 1225-2019, обрамленного бортовыми камнями марки Бр.100.20.8 по ГОСТ 6665-91, покрытие площадок ГРПШ предусмотрено из песчано-гравийной смеси по ГОСТ 23735-2014 по уплотненному грунту.

Размещение внутриплощадочных инженерных сетей предусмотрено с учётом: технологических требований; в увязке с сооружениями, с учётом их взаимного расположения и обеспечения возможности их ремонта. Генеральный план согласован смежными разделами.

Высотные отметки даны в метрах.

Система координат – местная.

Система высот – Балтийская.

Разбивочные планы по размещению площадок ГРПШ №1÷№4 согласованы:

ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области»;

ТОО «ЖетісуОблГаз»;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Талдыкорган»;

Акимом Отенайского сельского округа города Талдыкорган Алматинской области.

Таблица 1

Основные показатели по генеральному плану

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество	
			На 1 участок	Всего (4 участка)
1	Общая площадь участка	га	0,0012	0,0048
2	Площадь застройки	кв.м	2,43	9,72
3	Площадь покрытий	кв.м	9,57	38,28
4	Площадь покрытий забалансовая	кв.м		16,0

6.2.2 Технологические решения

Источником газоснабжения для подводящего газопровода среднего давления и внутриквартального низкого давления мкр. Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган является подземный газопровод среднего давления, после ГРПБ-6,3 (Отенай) ответвление мкр. Жастар-2.

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 0,3÷0,003 МПа.

Пропускная способность газопровода 1664нм³/час.

Технология производства

Газоснабжение объекта выполнено согласно задания на проектирование и технического условия ТУ №05-гор-2020-1324 от 08.07.2020 года выданного Жетысуским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Точка подключения газопровода – полиэтиленовый газопровод среднего давления диаметром 225 мм. После врезки в существующий газопровод на ответвлении газопровода предусмотрена подземная установка шарового крана. Давление в точке подключения 0,3 МПа.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (среднее, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа;

2-ая ступень - газопровод низкого давления 0,003 МПа.

Предусмотрена прокладка газопровода среднего давления Р=0,3 МПа от точки подключения до шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ.

Для снижения давления газа со среднего до низкого (0,003 МПа) и поддержания его на заданном уровне предусмотрены газораспределительные шкафные пункты ГРПШ - 07-2НУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора давления

РДНК-1000Н - в количестве 4шт, с узлом учета расхода газа СТГ-50-100, с электронным корректором и с телеметрией, с обогревателем ОГШН.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Теплотворная способность газа принята 7600 ккал/м³.

Подводящий газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления от точки врезки в существующий газопровод до ГРПШ запроектирован из полиэтиленовых труб диаметрами 160х14,6 мм,125х11,4 мм,110х10 мм,90х8,2 мм, 63х5,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса 3,2. Надземный газопровод на территории ГРПШ принят из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91, диаметрами 57х3,0мм,76х3,0мм.

Общая протяженность подводящего подземного газопровода составляет 2324,0м.

Прокладка газопровода выполнена подземно, частично надземно на территории ГРПШ.

Прокладка подводящего газопровода осуществляется на глубине не менее 1,0 м до верха газопровода или футляра.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях, выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для определения местонахождения газопровода, вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена установка пассивных (промежуточных) шаровых маркеров типа 1405XR и сигнальной ленты с надписью «Осторожно газ». На местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров типа 1425XR/ID.

В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы ведутся вручную.

При пересечении внутрипоселковых автодорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементах. Концы футляров выводятся на 2 м от края дороги. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5 м от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона предусматривается установка контрольной трубки с выводом под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

При пересечении подземного газопровода с подземными инженерными коммуникациями (кабель связи) разработка грунта производится вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.

На углах поворота трассы, на прямолинейных участках трассы (через 200÷500м) предусмотрена установка опознавательных знаков согласно СП РК 4.03-101-2013 п.5.3.12.

В пределах площадки ГРПШ надземный газопровод запроектирован из стальных труб ГОСТ 10704-91.

После монтажа и испытания надземный газопровод защищается от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115 по 2-м слоям грунтовки ГФ-021.

Монтаж и испытание газопровода проводится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03–101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Внутриквартальные сети газопровода

Внутриквартальные газопроводы проходят подземно вдоль улиц населенного пункта на глубине не менее 1,0 м до верха газопровода или футляра.

В основу размещения трассы газопровода и ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопроводы низкого давления прокладываются подземно из полиэтиленовых труб диаметрами 32х2,0 мм, 63х3,8 мм, 90х5,4 мм, 110х6,6 мм, 125х7,4 мм, 160х9,5 мм ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно при выходе из земли из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х3,0 мм, 76х3,0 мм, 108х4,0 мм, 133х4,0 мм. Газопроводы низкого давления выполнены в виде разветвленных тупиковых сетей. На распределительном газопроводе предусматривается выход из земли с установкой шарового крана для каждого дома или вне территории частных владении.

Диаметры внутриквартальных распределительных газопроводов приняты согласно гидравлического расчета.

Защита надземного стального газопровода от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Отводы, переходы, тройники для стального газопровода приняты по ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 17378-2001, ГОСТ 17376-2001.

Монтаж и испытание газопровода проводится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03–101-2013 «Газораспределительные системы».

Таблица 2

Основные технические показатели

Наименование	Ед изм	Количество
Общая протяженность газопровода среднего и низкого давлений,	м	20365,0
в том числе:		
среднего давления 0,3 МПа		
подземно из ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50838-2011	м	2324,0
надземно из стальных труб ГОСТ 10704-91	м	8,0
Общая протяженность газопровода 0,3 МПа	м	2332,0
низкого давления 0,003 МПа		
подземно из ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011	м	17762,0
надземно из стальных труб ГОСТ 10704-91	м	271,0
Общая протяженность газопровода 0,003МПа	м	18033,0

6.2.3 Конструктивные решения

Уровень ответственности – II.

Сейсмичность района строительства – 8 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II.

Сейсмичность площадки строительства – 8 баллов.

Согласно технологического задания к строительному разделу проектом предусмотрено устройство опор под газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) и защитного ограждения по периметру площадки ГРПШ.

Опоры под ГРПШ – стальная рама из равнополочного углового проката по ГОСТ 8509-93.

Ограждение по периметру ГРПШ – металлическое решетчатое индивидуального изготовления. Стойки – стальные из равнополочного углового проката по ГОСТ 8509-93, каркас панели ограды – из равнополочного углового проката по ГОСТ 8509-93, заполнитель панели – из сетки по ГОСТ 5336-80*.

Фундаменты под стойки опоры ГРПШ и ограды – монолитно-бетонные из бетона класса С12/15, F150 по СТ РК EN 206-2017 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Под основание фундаментов выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

Антикоррозионные мероприятия приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Гидроизоляция фундаментов – окрасочная из двух слоев горячего битума.

Металлические конструкции защищаются двумя слоями лакокрасочными материалами по слою грунта.

Принятые основные конструктивные решения обеспечивают прочность и устойчивость несущих конструкций сооружения.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление ГРПШ

Проект заземления и молниезащита ГРПШ выполнен в соответствии с действующими нормами и стандартами.

Согласно ПУЭ ГРПШ создает зону класса В-1Г и соответственно молниезащита ГРПШ выполнена по категории II в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013. Согласно расчетным данным принимается отдельностоящий стержневой молниеотвод высотой 7 м от уровня земли. Расстояние от молниеотвода до защищаемого объекта не нормируется и принято согласно рекомендации 1,5 м. Для защиты ГРПШ от вторичных проявлений молнии, металлический корпус присоединен к заземлителю защиты от прямых ударов молнии. Молниеотвод предусматривается защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-ух слоев грунтовки и 2-ух слоев черной краски ПФ-115 ГОСТ 6465-76, предназначенных для наружных работ. Молниеотвод крепится к ограждению защищаемого объекта сваркой.

Проектом предусмотрено заземление ГРПШ.

Заземляющее устройство проектируется монтировать по месту и на расстоянии не менее 1,0 м от ГРПШ.

Все металлические нетоковедущие части оборудования газопроводы и корпус ГРПШ присоединены к внешнему контуру заземления.

Для заземления использованы вертикальные заземлители, выполненные из угловой стали 50х50х5 мм длиной 2,5 м. В качестве горизонтальных заземлителей использованы полосовая сталь 4х40 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82*. По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011

Сети газоснабжения проложены с соблюдением нормативных расстояний до сооружений и коммуникаций. Для газораспределительных пунктов предусмотрены заземление и молниезащита.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны товариществом с ограниченной ответственностью «Экологический центр проектирования» (государственная лицензия 29.07.2015 года № 01769Р выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом секторе Министерства энергетики РК).

Строительство сетей газопровода и газораспределительных сетей производится на расстоянии 25 м от ближайшей жилой застройки. По значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду объект относится к IV категории, согласно ст. 40 Экологического кодекса РК.

На период строительства газопровода и газораспределительных сетей установлено 3 организованных и 12 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период проведения являются: компрессор (ист. 0001), дизельный генератор (ист. 0002), битумный котел (ист. 0003), работа спецтехники (ист. 6001, 6002, 6012), буровые работы (ист. 6003), склады песка и щебня (ист. 6004, 6005), сварочные, газосварочные работы (ист. 6006, 6007), машина шлифовальная (ист. 6008), дрель (ист. 6009), покрасочные работы (ист. 6010), сварка полиэтиленовых труб (ист. 6011).

Валовый выброс от автотранспорта не нормируется в соответствии с п. 6 ст. 28 Экологического кодекса РК.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации отсутствуют.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнены на электронно-вычислительной машине с использованием программного комплекса «ЭРА-2.5» в пределах расчетного прямоугольника (принят 900х950 м), охватывающего район размещения предприятия, его санитарно-защитную зону и ближайшую жилую зону. Значения фоновых концентраций приняты по справке центра гидрометеорологии Алматинской области от 27.01.2021 года № 23-03-01-02/85.

Анализ результатов расчета вредных веществ в атмосфере показал, что в жилой зоне превышения нормативных концентраций отсутствуют. При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, содержащихся в выбросах предприятия и обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не превышает единицу.

Условия работы и технологические процессы, применяемые при строительно-монтажных работах, не допускают возможности залповых и аварийных выбросов.

Таблица 3

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта

	Выброс загрязняющих веществ на период строительства сентябрь 2021 года – январь 2022 года	
	г/сек	т/год
Всего по предприятию:	4,68585849	1,407022814

Проектируемый газопровод и газораспределительные сети расположены вне водоохранной зоны и полосы, ближайший водный объект расположен более 1000 м.

В период проведения строительных работ для хозяйственно-питьевых нужд используется бутилированная вода. Отвод бытовых сточных вод на период реконструкции предусмотрен в биотуалеты с дальнейшим вывозом спецавтотранспортом по договору специализированными организациями.

Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве объекта не производится.

Воздействие на недра и геологические структуры в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта не предусматривается.

Основное негативное воздействие на почвы при проведении работ осуществляется в виде механических нарушений. Воздействие кратковременное и локальное. Проектом предусматривается снятие плодородного слоя почвы, с последующим использованием при обратной засыпке.

Сбор и временное хранение (не более 6 месяцев) всех образующихся отходов осуществляется на специально отведенных местах в соответствии с уровнем опасности. Исключается смешивание отходов. Периодичность вывоза отходов - по мере наполнения контейнера. Транспортировка отходов до мест санкционированного размещения (утилизации) предприятия осуществляется по договору специализированным предприятиям.

Таблица 4

Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления на период строительства объекта

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Период строительства			
Всего:	49,370	0	49,370

На период эксплуатации на газопроводе и газораспределительных сетях отходы производства и потребления не образуются.

Территория строительства газопровода и газораспределительных сетей расположена в мкр-не Жастар-2 с.о Отенай г. Талдыкорган и является антропогенно

измененной. Необратимых негативных воздействий на животный и растительный мир в результате строительства не ожидается.

Рассматриваемая территория не относится к заповедной, древние культурные и исторические памятники, подлежащие охране, отсутствуют. Редкие растения, занесенные в Красную Книгу, также отсутствуют.

Согласно письма ГУ «Отдел энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» от 23.11.2020 года № 26-26/2721, на участке проектируемого газопровода и газораспределительных сетей зеленые насаждения отсутствуют.

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусматриваются меры по соблюдению правил пожарной безопасности, техники безопасности ведения процесса реконструкции, правил охраны труда, промышленной санитарии.

Возможность экологического риска и аварийных ситуаций при соблюдении технологического регламента и условий проведения работ отсутствует.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического кодекса РК от 09.01.2007 года, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра ООС РК от 28.06.2007 года № 204-п, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды РК.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г.Талдыкорган. Подключение предусмотрено от существующего газопровода согласно ТУ 05-гор-2020-1324 от 08.07.2020 года, выданных Жетысуским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Земельные участки, выделенные под строительство объектов газоснабжения, безопасны в эпидемическом отношении (захоронения и очаги сибирской язвы отсутствуют), что допускает проведение строительно-монтажных работ без ограничений (Управление ветеринарии Алматинской области №41-41/67 от 20.01.2021 года).

Для газоснабжения предусмотрена прокладка трубопроводов высокого, среднего и низкого давления в подземном и надземном исполнении. Для снижения давления газа перед каждым населенным пунктом предусмотрена установка газорегуляторных пунктов шкафного типа на стойках. При пересечении местные каналы газопровод заключаются в полиэтиленовые футляры. Нормативная эксплуатация газопроводов не сопровождается технологическими выбросами вредных веществ в атмосферу, поэтому организация санитарно-защитной зоны для проектируемых сооружений не требуется. Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему, что исключает вредные эмиссии в окружающую среду и не приведут к вредному воздействию на условия проживания и здоровье населения.

Территория стройплощадки будет иметь ограждение и искусственное освещение в темное время суток. На строительной площадке устраиваются временные передвижные санитарно-бытовые помещения, позволяющие обеспечить нормативные условия для санитарно-бытового обслуживания. Питьевое водоснабжение привозное. Питание предусмотрено на базе объектов общественного питания. Все рабочие и персонал производства будут обеспечены средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью, аптечками.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил: «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК №237 от 20.03.2015 года;

«Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК №177 от 28.02.2015 года; Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных Приказом Минздрава РК от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», введенного в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года №137-нк, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть 2».

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах;

определена потребность в строительных материалах и конструкциях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

В соответствии с расчетом нормативной продолжительности строительства, выполненным в соответствии с СН РК 1.03-01-2016 и СП РК 1.03–102-2014 по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений, срок производства работ составляет 5,0 месяцев. Выполнен расчет заделов по годам на 2021 год – 80%, на 2022 год – 20%.

Согласно письму заказчика № 26-26/143 от 27.01.2020 года определено начало строительства – сентябрь 2021 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов 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 стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС -4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 годов.

При составлении смет использованы:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021-2022 г. г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 29.

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

Таблица 5

Основные показатели по сметной документации

№ п/п	Наименование показателя	Ед изм	Количество
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2020 – 2022 г. г.	млн. тенге	319,579
	в том числе:		
	СМР	млн. тенге	244,651
	оборудование	млн. тенге	8,053
	прочие затраты	млн. тенге	66,875

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган» внесены следующие изменения и дополнения:

Исходные данные

1. Представлено письмо заказчика с согласованием проектных решений.

Генеральный план

2. Генеральный план согласован ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Талдыкорган» согласно АПЗ №KZ14VUA00325359 от 02.12.2020 года

3. Предоставлен землеустроительный проект и решения акима Отенайского сельского округа города Талдыкорган Алматинской области.

4. Заполнен боковой штамп согласования со смежными разделами ГСН, АС согласно п.5.27 ГОСТ 21.101-97.

5. Общие данные и примечания на листах приведены в соответствие с исходными данными, предоставленными на экспертизу. Уточнено расположение ГРПШ на ситуационной схеме.

6. Откорректирована нумерация листов в штампе.

7. Разбивочный план. В примечании указано о заводской готовности ГРПШ заводской готовности, по ограждениям дана ссылка на листы раздела АС. Протяженность ограждений уточнена с разделом АС, размеры приняты согласно отведенным границам участка для размещения ГРПШ. На плане показаны условные обозначения расположения калитки.

8. Листы 6-9. Указаны отметки земли по краю площадок, учтен отвод поверхностных вод с площадки согласно п.10.7 СП РК 3.01-101-2013.

Лист 9. Предусмотрено отступ от ограждений на 1 м для удобства монтажа ограждения, а также от границы соседнего участка жилого дома.

10. Даны указания в проекте по земляным работам устройства площадок ГРПШ и покрытий.

Технологический раздел

9. Газопровод среднего и низкого давления. Представлен ситуационный план, согласованный заинтересованными организациями СН РК 1.02-03-2011.

10. В пояснительной записке устранены разночтения по давлению газопровода.

11. Представлены: данные о количестве существующих и перспективных домов, населения, промышленных и коммунально-бытовых предприятий; уточненные показатели ТЭП: количество ГРПШ, объем расхода газа, протяженность труб среднего и низкого давления); чертеж футляра.

12. Гидравлический расчет среднего давления откорректирован.

13. На углах поворота трассы установлены опознавательные знаки. Установка опознавательного знака выполнена согласно СП РК 4.03.101-2013 п 5.3.12. На планах проставлены условные обозначения опознавательного знака.

14. В спецификацию включен объем на врезку труб в существующую сеть.

15. Показаны условные обозначения элементов газопровода п1.4 ГОСТ21.610-85.

16. При прокладке газопровода в траншее показаны все размерные линии.

17. Указаны расстояния между смежными инженерными коммуникациями, сооружениями и проектируемым газопроводом.

18. Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ). На чертежах газораспределительных пунктов показано направление потока продукта ГОСТ 21.401-88 п.4.4, п. 4.2.

19. Представлены паспорта оборудований ГРПШ технические характеристики, указана пропускная способность, комплектность поставки. Устранены разночтения по марке регулятора давления.

20. На чертеже: приведено в соответствие нумерации листов; нумерации обозначении откорректированы согласно позиции в спецификации, откорректирован диаметр задвижки, все данные приведены в соответствие;

21. Предусмотрена продувка и испытание газопровода в ведомости объемов работ.

22. Все отметки установки оборудований газораспределительных пунктов, отметки прокладки труб согласованы с разделом АС.

23. Чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с СПДС ГОСТ 21.101-97 (изд.2003), СН РК 1.02-03-2011* "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство".

24. Спецификация оборудования и ведомость объемов работ приведены в соответствие с проектом.

Инженерные изыскания

25. Откорректирована среднемесячная температура наружного воздуха, абсолютный минимум и абсолютную максимум согласно СП РК 2.04-01-2017*.

26. Уточнено степень агрессивности грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов и хлоридов согласно табл.Б2 и Б3 СП РК 2.01-101-2013.

27. Уточнено нормативная глубина промерзания грунтов с учетом требований п.4.4.3 СП РК 5.01-102-2013.

Конструктивные решения

28. Общие данные дополнены ведомостью ссылочных и прилагаемых документов, ГОСТ 21.101-97 п.4.2.5.

29. Указана расчетная температура наружного воздуха, согласно табл.3.1 СП РК 2.04-01-2017 расчетная температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 для г. Талдыкорган – минус 25,3°С.

30. Откорректирована степень агрессивности грунта основания, нормативная глубина промерзания грунтов согласно откорректированного отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

31. Маркировка бетона выполнена согласно СТ РК EN 206-2017 и СП РК EN 1992.

32. Марка бетона по морозостойкости принята F150 согласно СП РК 2.01-101-2013 приложение Г, табл.Г1.

33. Исключена пропитка битумом щебеночную подготовку.

34. Лист АС-4. Откорректирована развертка ограждения по виду «В». Откорректирована спецификация материалов.

Электроснабжение

35. Выполнена связать контура заземления и металлические ограждения защищаемого объекта.

36. Уточнены расстояния от молниеотвода до защищаемого объекта, по рекомендациям принимается 1,5 метра.

Охрана окружающей среды

37. Представлено «Заявление об экологических последствиях» заверенное заказчиком проекта.

38. 2Представлена справка центра гидрометеорологии Алматинской области от 27.01.2021 г. № 23-03-01-02/85.

39. В проекте представлена таблица «Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы».

40. Указаны расстояния до ближайшей жилой застройки и ближайшего водного объекта.

41. В заявке для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду нормативные объемы выбросов ЗВ откорректированы согласно установленным нормативам выбросов ЗВ в атмосферу раздела ОВОС.

42. Данные раздела ОВОС и заявки для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду представлены по уточненному расчету начала и продолжительности периода строительства.

43. Объемы материалов используемых при расчетах выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду взяты согласно с проектной документацией.

Санитарно-эпидемиологический раздел

44. Земельные участки, выделенные под строительство сооружений газоснабжения, безопасны в эпидемическом отношении (захоронения и очаги сибирской язвы отсутствуют), что допускает проведение строительно-монтажных работ без ограничений. (Управление ветеринарии Алматинской области №41-41/67 от 20.01.2021года.).

ПОС

45. Представлен расчет продолжительности и заделов строительства по годам, выполненный в соответствии с СН РК 1.03-01 - 2016 и СП РК 1.03-102-2014.

Сметный раздел

46. Сметная документация составлена в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в республике Казахстан, приложение 1 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ.

47. В соответствии с п.11, раздел 2 приложения №1 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ сметную документация пересчитана в цены на дату представления в экспертизу.

48. Откорректированы затраты на проектно-изыскательские работы в соответствии с расчетом.

49. Откорректированы затраты на проведение экспертизы в соответствии с расчетом.

50. Откорректированы затраты на временные здания и сооружения в соответствии с НДЗ РК 8.04-05-2015.

51. Сметная стоимость пересчитана в соответствии с откорректированным расчетом продолжительности и заделов строительства по годам согласно письму заказчика о начале производства работ.

52. Стоимость материалов и оборудования, принятых по прайс-листам, откорректирована в соответствии с перечнем, утвержденным заказчиком.

53. Объемы и виды работ в локальных сметах откорректированы в соответствии с изменениями, внесенными в рабочие чертежи по замечаниям экспертизы.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра экономики РК № 165 от 28.02.2015 года, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93.

Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование, техническим условиям и другим исходным данным.

Разделы рабочего проекта приведены в соответствие с действующими нормами и правилами.

В рабочем проекте применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях РК.

Сметная документация приведена в соответствие с требованиями СН РК 1.02 -03-2011 и приказа Комитета по делам строительства и ЖКХ Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нк.

Проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, надежности функционирования сетей и сооружений по назначению.

Таблица 6

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода	м	20365,0	20365,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2020 – 2022 г. г.	млн. тенге	334,545	319,579
	в том числе:			
	СМР	млн. тенге	262,634	244,651
	оборудование		9,854	8,053
	прочие затраты		62,057	66,875
2.1	в том числе по годам			
	2020 год	млн. тенге	-	24,210
	2021 год		-	233,953
	2022 год		-	61,416

3	Продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0

Примечание:

Снижение сметной стоимости произошло в результате корректировки стоимости материалов, принятых по прайс-листам, в соответствии с перечнем, утвержденным заказчиком; приведения сметной документации в соответствие с проектными решениями.

Общее снижение сметной стоимости составило 14,966 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр. Жастар-2 с/о Отенай города Талдыкорган» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопровода	20365,0	м
Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2020 – 2022 г. г.	319,579	млн. тенге
в том числе:		
СМР	244,651	млн. тенге
оборудование	8,053	млн. тенге
прочие затраты	66,875	млн. тенге
Продолжительность строительства	5,0	мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» в соответствии с условиями договора от 21.12.2020 г. № 070340007228/200167/00 (153/20).

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, «Талдықорған қаласы Өтенай а/о Жастар-2 ықшам ауданының тартылатын газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы	20365,0	м
2020-2022 ж.ж. ағымдағы және болжамдық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	319,579	млн. теңге
соның ішінде:		
ҚМЖ	244,651	млн. теңге
жабдық	8,053	млн. теңге
басқада шығын	66,875	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	5,0	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 21.12.2020 жылғы №070340007228/200167/00 (153/20) шарттың талаптарына сәйкес

«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы жобалау ұйымынан қабылдау кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп қолдансын.

Тикибаев Е.А.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Суюндыков С.Б.

Начальник отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Карманова Н.Л.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Кобеева Г.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Турдиев Ф.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Музафаров Р.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кунанбаев А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Ракишева Ж.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Игнатович Е.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Акулова О.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ20VDD00161135

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"
040000, улица Кабанбай батыра, дом № 26

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070340007228

Наименование производственного объекта: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган»

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган ОТЕНАЙ

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 управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

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

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 23.02.2021 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:	4,685858493	1,407022814
"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай г. Талдыкорган"	4,685858493	1,407022814
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,0299733	0,2206867
Сера диоксид	0,15839	0,0126
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0954	0,454
Пропан-2-он	0,02167	0,001722
Пыль абразивная	0,004	0,000547
Уксусная кислота	0,0000044	0,0000126
Формальдегид	0,021630625	0,0017
Углерод оксид	1,6608002	0,3267091
Уайт-спирит	0,1438	0,018209
Углерод	0,10078	0,0084
Бенз/а/пирен	0,000001868	0,000000154
Бутилацетат	0,01	0,000795
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,58182	0,06668292
Азот (II) оксид	0,1935251	0,0159465
Азота (IV) диоксид	1,193936	0,10852
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,002547	0,0056
Метилбензол	0,0517	0,00411
Железо (II, III) оксиды	0,02204	0,0484
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,19784	0,07487884
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,196	0,037503
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

Срок действия настоящего разрешения с 01.09.2021 года по 01.02.2022 года.