«Жамбыл облысы Қордай ауданының 3 ауылына (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) тартылатын газ құбырын және Шарбақты ауылының ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

01.04.2021 ж. № 19-0149/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы Қордай ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Қордай ауданының 3 ауылына (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) тартылатын газ құбырын және Шарбақты ауылының ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0149/21 от 01.04.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»** разработан в 2020 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №050240004474/210001/00 (1) от 19.01.2021 г., заключенному с КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского районаЖамбылской области», письмо-заявка №7116-761 от 29.10.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области»

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданное Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и ЖКХ, категория – I, с приложениями от 27.03.2013 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 20.10.2020 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области», утвержденный руководителем КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ02VUA00084627 от 27.06.2019 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области», утвержденный главным архитектором КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Кордайского района Жамбылской области»;

письмо-заявка №1-937 от 23.10.2020 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области», об источниках финансирования и о начале строительства;

акт от 05.10.2020 года, составленный комиссионно, о том, что, при выездном визуальном обследовании района строительства газопроводов, зеленых насаждениях подлежащих к рубке не обнаружено;

справка, выданное КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области», об отсутствии очагов захоронения сибирской язвы и скотомогильников, в районе строительства газопроводов;

решение №17 от 16.09.2020 года, КГУ «Аппарат акима Ногайбайского сельского округа Кордайского района Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на земельный участок площадью 0,0012 га, под строительство шкафного газорегуляторного пункта, на участке №2 в ауле Ногайбай, Ногайбайского аульного округа Кордайского района Жамбылской области;

решение №18 от 16.09.2020 года, КГУ «Аппарат акима Ногайбайского сельского округа Кордайского района Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на земельный участок площадью 0,0012 га, под строительство шкафного газорегуляторного пункта, на

земельном участке №2 в ауле Сарыбастау, Ногайбайского аульного округа Кордайского района Жамбылской области;

решение №19 от 16.09.2020 года, КГУ «Аппарат акима Ногайбайского сельского округа Кордайского района Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на земельный участок площадью 0,0038 га, под строительство шкафного газорегуляторного пункта, на земельном участке №1 в ауле Шарбакты, Ногайбайского аульного округа Кордайского района Жамбылской области;

решение №20 от 16.09.2020 года, КГУ «Аппарат акима Ногайбайского сельского округа Кордайского района Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на земельный участок площадью 0,0019 га, под строительство шкафного газорегуляторного пункта, на земельном участке №3 в ауле Шарбакты, Ногайбайского аульного округа Кордайского района Жамбылской области;

решение №21 от 16.09.2020 года, КГУ «Аппарат акима Ногайбайского сельского округа Кордайского района Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на земельный участок площадью 0,0021 га, под строительство шкафного газорегуляторного пункта, на земельном участке №2 в ауле Шарбакты, Ногайбайского аульного округа Кордайского района Жамбылской области;

постановление №539 от 27.11.2020 года, Акимата Кордайского района Жамбылской области, о предоставлении право временного возмездного пользования сроком на 3 (три) года КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района» с назначением общественного сервитута, на земельные участки площадью 6,7680 га под строительство подводящих газопроводов по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»;

государственный акт №385826 от 14.10.2020 года, на право постоянного землепользования, на земельный участок площадью 0,0021 га, кадастровый номер -06-090-048-372, под строительство шкафного газорегуляторного пункта по адресу: село Шарбакты, Кордайского района Жамбылской области;

гарантийное письмо №1-156 от 03.03.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», о предоставлении государственных актов на земельные участки необходимые под размещения ГРПШ (шкафных газорегуляторных пунктов) по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» до начало строительно-монтажных работ;

протокол от 07.10.2020 года, проведенных общественных слушаний в форме открытого собрания по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»;

письмо №1-155 от 03.03.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района» об расстояниях по доставке строительных материалов и по вывозу строительного мусора;

протокол №3 от 03.03.2021 года, результатов испытаний измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе, на площадках по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области», проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

протокол №4 от 28.01.2021 года, результатов испытаний радиационного фона, на площадках по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области», проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящих газопроводных сетей села Карасу Кордайского района Жамбылской области» выполненный ТОО «Экологический центр проектирования» в 2021 году, государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года, выданное Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики РК;

заявка №01-03/12703 от 07.12.2020 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»;

письмо №19-01-02/0342 от 16.03.2021 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ27VDD00162658 от 18.03.2021 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области», с приложениями №1 и №2;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» составленный в 2020 году ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ №001217 от 22.06.2001 года, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» с приложениями от 15.08.2012 года;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» составленный в 2020 году, ИП «Ауганбаев С.О.», государственная лицензия №18002116 от 02.02.2018 года, выданное КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области». Акимат Жамбылской области.;

прайс-листы, основные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» утвержденный заказчиком от 04.03.2021 г.

Технические условия:

№КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование подводящего газопровода и подключение к газораспределительным сетям;

№KZ31VAQ00001242 от 30.06.2020 года, выданное Жамбылским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол», на пересечение проектируемого газопровода с автомобильной дорогой;

№1597 от 24.06.2020 года, выданное ТОО «TNS-Plus», на пересечение проектируемого газопровода кабелями ВОЛС;

№10 от 30.06.2020 года, выданное Южным филиалом АО «KazTranscom» на пересечение на пересечение проектируемого газопровода с существующей ВОЛС «Кордай-Тараз».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №10804 от 16.10.2020 г.;

Служба учета и режима газоснабжения, ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от 16.10.2020 г.;

Филиал АО «ИнтерГаз Центральная Азия», Управление Таразских магистральных газопроводов, Кордайское газовое хозяйство, от 20.07.2020 г.;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Кордайского района Жамбылской области», от 16.07.2020 г.;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Кордайского района Жамбылской области», от 16.07.2020 г.;

КГУ «Аппарат акима Ногайбайского аульного округа», от 16.07.2020 г.;

Жамбылский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол», письмо-согласование за №23-01/23-02-605-и от 21.07.2020 г.;

ТУСМ-1 ОДС филиала АО «Казахтелеком», согласование за №01-2070-10/2020 от 09.10.2020 г.;

РГУ «Шу-Таласская бассейновая инспекция порегулированию использования и охране водных ресурсов», №KZ71VRC00008777 от 27.10.2020 г.;

КГУ «Управление энергетики и ЖКХ Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности», №Г-596 от 16.10.2020 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. ТОМ 1.
   Книга 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
3. Книга 2. Отчет об инженерно-геологических изысканиях.
4. Книга 3. Отчет об инженерно-топографических изысканиях.
5. ТОМ 2.
   Альбом 1. ГП. Генеральный план.
6. Альбом 2. ГСН. Наружное газоснабжение, с. Ногайбай.
7. ГСН. Наружное газоснабжение, с. Сарыбастау.
8. ГСН. Наружное газоснабжение, с. Шарбакты.
9. Альбом 3. АС. Архитектурно-строительная часть.
10. Альбом 4. МЗ. Молниезащита.
9. ТОМ 3. Сметная документация.
11. ТОМ 4. Проект организации строительства.
12. ТОМ 5. Паспорт рабочего проекта.
13. ТОМ 6. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду».
14. Прайс-листы, основные и альтернативные.
15. Расчетные расходы газа (раздел 9, ОПЗ).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутрипоселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного населенного пункта.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития района, имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Строительство подводящих газопроводов является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри поселка являются второй ступенью газоснабжения.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены от Кордая до с. Ногайбай, с. Сарыбастау, с. Шарбакты Кордайского района.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 37,8°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 40,4°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 22,5^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 19,5^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98	- минус 26,2^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92	- минус 24^{0}С;
нормативное значение ветрового давления	- 1.0 кПа;
ветровой район	- V;
нормативная базовая скорость ветра	- 40 м/с;
район по весу снегового покрова	- II;
нормативный вес снегового покрова	- 1,2 кПа;
толщина стенки гололеда	- 5 мм;
сейсмичность площадки	- 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания грунтов	- 60 см;
глубина проникновения нулевой изотермы в грунт	- 100 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ногайбай, Сарыбастау, Шарбакты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области», выполненный ИП «Ауганбаев С.О.», государственная лицензия №18002116 от 02.02.2018 г., выданная КГУ «Управлением государственного контроля акимата Жамбылской области». Акимат Жамбылской области.

Период проведения изысканий в июле 2020 г.

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изыскании относится к нескольким геоморфологическим элементам, а именно: 1) Район АГРС (с. Кордай) относится к второму надпойменной террасе реки Шу; 2) Участок от автотрассы Кордай- Алматы до а. Ногайбай относится к первой и второй надпойменной террасе реки Ыргайты; 3) Участок от а. Ногайбай до а. Шарбакты, включая самого а. Шарбакты относится как к пойме и первой надпойменной террасе реки Ыргайты, так и склонам горы Кызылкур. Объясняется это тем, что река Ыргайты протекает в ущелье горы Кызылкур, Илийских гор Тянь Шяня. Рельеф участка холмистый.

Растительность, почвы, животный мир

В географическом отношении описываемый район приурочен первой и второй надпойменной террасой р. Шу, р. Ыргайты и примыкают склонам горы Кызылкур Кордайских гор, северных отрогов Тянь Шяня (в ущелье в котором протекает река Ыргайты) . Пустынная, горная зона характеризуется засушливым климатом, очень низким уровнем осадков и обеспеченностью водными ресурсами, большой величиной испаряемости, значительными суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха и почвы, отсутствием постоянных поверхностных водотоков, накоплением в верхних горизонтах почвы солей, разреженным растительным покровом. Растительный мир района представлен следующими видами: жынгыль, полынь и другие кормовые, лекарственные травы. Преобладающими почвами служат крупнообломочные породы. Животный мир области очень разнообразен, здесь насчитывается около 70 видов млекопитающих, 205 видов птиц, 13 видов рептилий, 3 вида амфибий и свыше 20 видов рыб. По почвенно-ботаническим условиям описываемая территория относится к равниной зоне. Почвы района сероземные, встречаются с буроземами и слабосолончаковатыми грунтами. На равнинной части территории преобладающими почвами служат черноземные. В руслах реки Шу ими служат галечниковые, песчаные и рыхлообломочные осадочные породы, где преобладают малогумусные чернозёмы. Мощность почвенно-растительного слоя 0,1-0,2 м. Почвы серозёмные. Растут полынь, типчак, терискен, осока, саксаул и другие. Обитают волк, лисица, корсак, ондатра, сурок, сайгак; из птиц: фазаны, утки, цапли.

Геологическое строение

В геологическом строении районе изыскания принимают участие породы различного генезиса, а именно:

1) Участок от с. Кордай до а. Ногайбай представляет собой равнинную часть первого и второго надпойменной террасы реки Шу и реки Ыргайты и представленные отложениями аллювиально- пролювиального происхождения, средне-верхнечетвертичного возраста, представленные покровными суглинками и песков с включениям гравия и гальки, мощностью до 2,0 м., подстилаемые гравийно-галечниковых отложений.

2) Участок от а Сарыбастау до а. Ногайбай представлен предгорной равниной, слабохолмистую и представлены отложениями аллювиально-пролювиального происхождения, средне- верхнечетвертичного возраста, представленные покровными суглинками. 3) Участок от а Ногайбай до а Шарбакты представляет собой горную ущелью через которую протекает река Ыргайты, представлены осадочными скальными породами известняков, песчаников и продуктов их выветривания в виде щебенистых, валунно щебенистых грунтов, так и алювиально-пролювиальными отложениями примущественно в пойме реки Ыргайты и по склонам ущелье. Отложения аллювиально-пролювиальные отложения средне-верхнечетвертичного генезиса представлены суглинками, галечниковыми, грунтами, супесями, суглинками и реже песками. В целом аллювиальные грунты верхночетвертичного возраста отличаются значительной пестротой литологии и невыдержанностью по простиранию.

Гидрогеологические условия

В геологическом строении района работ принимают участие в основном средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения. Данные отложения слагают обширную предгорную равнину вдоль Киргизского хребта.

Общие гидрогеологические условия района работ тесно связаны с геолого-структурным строением его, характером рельефа и климатическими условиями. Областью питания грунтовых вод являются хребты горы Киши Аксу (горы Каракузеу) Киргизского Алатау и южные отроги Илийских гор. Подпитывание происходит за счет таяние снега и ледников, выпадения атмосферных осадков, за счет выклинивающихся подземных вод. Выклинивание проявляется в виде родников, мочажин.

В течение года максимальный уровень воды приходится на апрель-май месяцы, а минимальный на декабрь-январь месяцы.

Подземные воды пластового характера и пестрой минерализации. Воды коренной

основы имеют напоры до 100 м и уровни грунтовых вод изменяются от 12 до 37 м. Горизонты, приуроченные к покровным отложениям, имеют незначительный напор до 1-3 м. Уровни подземных вод изменяются от 5,6 м до 7 м. Водообильность пород низкая.

По химическому состав воды гидрокарбонатно-сульфатно-кальциево-магниевые, гидрокарбонатно -магниево-кальциевый, гидрокарбонатно-кальциево-сульфатные.

Водовмещающими породами являются валунно-гравийно-галечниковые, щебенистые отложения с песчаным заполнителем. Мощность водоносного горизонта колеблется от 200-300 до 25-30 м.

Режим грунтовых вод подчиняется общей закономерности и наиболее высокое стояние приходится на март-апрель месяцы.

Подземные воды по химическому составу сульфатно-гидрокарбонатно-кальциево-магниевые.

Физико-геологические процессы и явления

На исследуемой территории имеют место следующие физико-геологические процессы и явления: ветровая эрозия, и плоскостной смыв. Ветровая эрозия проявляется под действием ветров и выражается в срыве и переносе частиц с поверхности земли, особенно на взрыхленных участках.

Плоскостной смыв выражается в смыве, переноса и переотложении более легких частиц грунта атмосферными осадками в направлении общего понижения территории.

Физико-механические свойства грунтов

В литологическом разрезе приняты десять инженерно-геологических элементов:

Первый инженерно-геологический элемент ИГЭ-1 представлен почвенно-растительным слоем, мощностью до 0,2 м.

Второй инженерно-геологический элемент ИГЭ-2 насыпным грунтом из гравия и суглинка, вскрытой мощностью до 0,3 м

Третий инженерно-геологический элемент ИГЭ-3 представлен суглинком от желто-серого до темно-серого, твердой консистенции, с линзами песка мелкозернистого и супеси, просадочный, мощностью до 1,5 м Тип грунтовых условий по просадочности первый. Начальное просадочное давление Р=0,63 кПа.

Четвертый инженерно-геологический элемент ИГЭ-4 суглинком от желто-серого до темно- серого, твердой консистенции, с линзами песка мелкозернистого и супеси, непросадочный, вскрытой мощностью до 0,5 м

Пятый инженерно-геологический элемент ИГЭ-5 представлен супесью желто-серого цвета, твердой консистенции, просадочный, мощностью до 1,5 м. Тип грунтовых условий по просадочности первый. Начальное просадочное давление Р=0,58 кПа.

Шестой инженерно-геологический элемент ИГЭ-6 представлен супесью желто-серой, твердой консистенции, с линзами песка мелкозернистого, непросадочный, вскрытой мощностью до 0,5 м

Седьмой инженерно-геологический элемент ИГЭ-7 представлен песком мелкозернистым, средней плотности, маловлажный, мощностью до 0,3 м

Восьмой инженерно-геологический элемент ИГЭ-8 представлен галечниковым грунтом метаморфических и осадочных пород, заполнитель песок мелкозернистый до 30 %, с линзами песка мелкозернистого, с включениями валунов до 10%. Вскрытая мощность до -2,0 м.

Девятый инженерно-геологический элемент ИГЭ-9 представлен щебенистым грунтом известняка, с супесчаным заполнителем до 25%, с включениями глыб до 25%. Вскрытой мощностью до 2,0м.

Десятый инженерно-геологический элемент ИГЭ-10 представлен известняком слабовыветрелым, слаботрещиноватым до отдельных плит, мощностью более 2 м.

Основные характеристики грунтов (ИГЭ)

Таблица №1

Наименование показателей, единицы измерения	Ед. изм.	Наимен.характ.	ИГЭ-3	ИГЭ-4	ИГЭ-5	ИГЭ-6	ИГЭ-7	ИГЭ-8	ИГЭ-9	ИГЭ-10
			Мощность, м							
			1,5	Вск.0,5	До 2,0	1,5	Вск. 0,5	Вск.2,0	Вск.2,0	Более 2,0
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Влажность на границе текучести	д.ед	Н P_I P_{II}	0,26	0,26	0,23	0,23				
Влажность на границе раскатывания	д.ед	Н P_I P_{II}	0,17	0,17	0,17	0,17				
Объемный вес грунта (плотность)	г/см^3	Н P_I P_{II}	1,76	1,79	1,69	1,79	1,64			
Объемный вес скелета грунта	-//-	Н P_I P_{II}	1,53	1,57	1,51	1,56	1,52	2,10	2,20	2,45
Удельный вес твердых частиц	-//-	Н P_I P_{II}	2,67	2,69	2,67	2,69	2,68	2,02	2,10	
Природная влажность	%	Н P_I P_{II}	10	10	10	10	8			
Степень влажности	д.ед.	Н P_I P_{II}	0,34	0,34	0,34	0,34				
Пористость	%	Н P_I P_{II}	42,6	41,6	42,6	41,6	43			Временное сопротивление к сжатию $100x10^5$ до 760-$1224x10^5$ $15>R_c>50$МПа
Коэффициент пористости	д.ед.	Н P_I P_{II}	0,745	0,713	0,745	0,713	0,76	0,532	0,529	
Показатель уплотненности	-//-	Н P_I P_{II}	<0	<0	<0	<0				
Сцепление	кПа	Н P_I P_{II}	15 10 15	18 13 18	15 10 15	18 13 18	6	8	15	
Угол внутреннего трения	град	Н P_I P_{II}	18 16 18	20 17 20	16 14 16	20 17 20	34	40 45		
Модуль деформации	кПа		7,6	11	6,6	11	23	45	45	
Расчетное сопротивление грунта	кПа		350/170	200	350/170	200	180	600	600	Более 600

Н-нормативные характеристики.

PI- расчетные характеристики по несущей способности, при доверительной

вероятности-0,95

PII- расчетные характеристики по деформациям, при доверительной вероятности-0,85

Агрессивность грунтов

Коррозийную активность грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов (от 2312 до 8500 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от неагрессивной до сильноагрессивной, для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с содержанием C3S не более 65 %, C3A не более 7 %, C3A + C4AF не более 22 % и шлакопортландцемента от неагрессивной до сильноагрессивной, и для сульфатостойких цементов являются от слабоагрессивной до неагрессивной, по содержанию хлоридов (410-до 1160 мг/кг) грунты для железобетонных конструкций определена как среднеагрессивные.

Степень коррозийности грунтов по стали от низкой (0,45г/сутки) до высокой (4,65 г/сутки).

По результатам водных вытяжек грунты классифируется как незасоленные.

Сейсмичность

Сейсмичность района согласно СП РК 2.03-30-2017 Строительство в сейсмических районах РК, составляет - 8 (восемь) баллов. Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам II-ая Таким образом, уточнённое значение сейсмичности участка работ следует принимать равным – 8 (восемь) баллов.

Сейсмическая опасность зон строительства, грунтовые условия и сейсмическая опасность площадок строительства

Таблица 2

Сейсмическая опасность				Типы грунтовых условий по сейсмичес-ким свойствам	Значения расчётных горизонтальных ускорений ag(в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий	Значения расчётных горизонталь-ных ускорений ag(е долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий
В баллах по картам		В ускорениях (в долях g) по картам				
ОС3-2 $_{475}$	ОС3-2 $_{2475}$	ОС3 -1 $_{475}$ (agR(475))	ОС3 -1 $_{2475}$ (agR(2475))			
8	II	0,279	0,223			

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами

Таблица №3

№	Наименование грунтов	Категория грунтов при разработке вручную	Категория грунтов при разработке одноковшовым экскаватором	Порядковый номер по табл. СН РК 8.02-05-2002
1	ПРС	1	1	п.9а
2	Насыпной грунт	2	2	п.6б
3	Суглинок просадочный	2	2	п.35б
4	Суглинок непросадочный	2	2	п.35б
5	Супеси просадочные	1	1	п.36б
6	Супеси непросадочные	1	1	п.36б
7	Пески	1	1	п.27в
8	Галечниковый грунт	3	3	п.6в
9	Щебнистый грунт известняка	5	5	

10	Известняк		6 буро изр.	п.16

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ногайбай, Сарыбастау, Шарбакты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области.

Исследуемый участок трассы газопровода проходит от с.Кордай до с.Шарбакты через с.Ногайбай, с.Сарыбастау Кордайского района Жамбылской области.

В геоморфологическом отношении территория изыскании относится к нескольким геоморфологическим элементам.

Рельеф ровный, спланированный с незначительным уклоном на север.

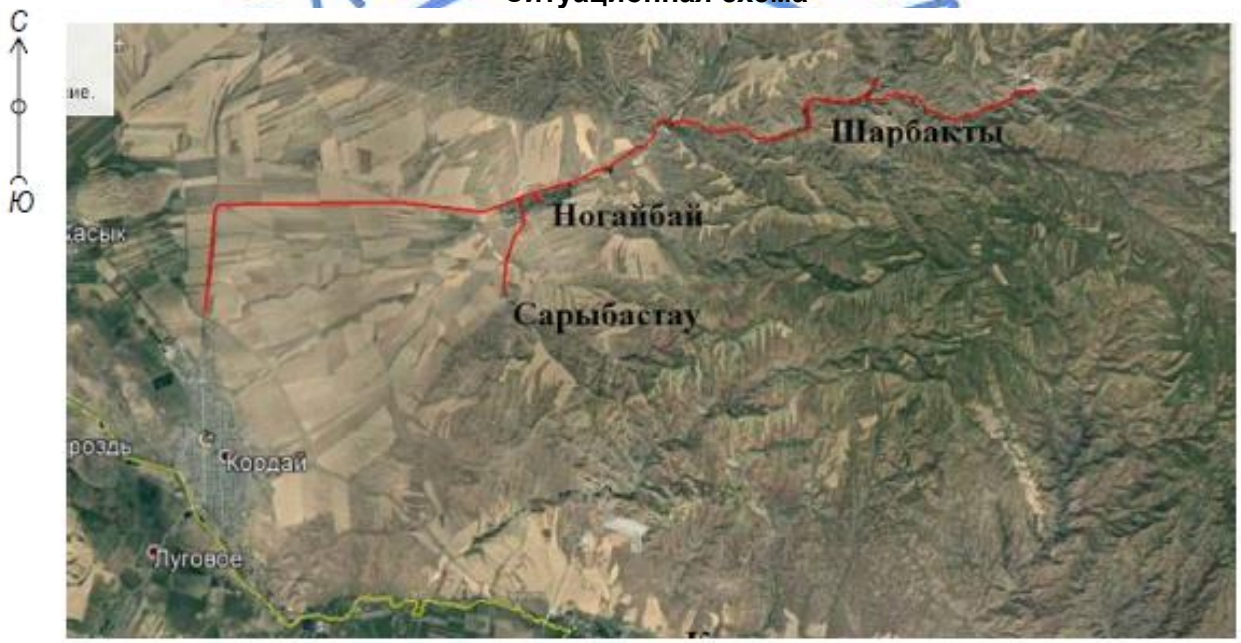
Перепад по высоте составляет с отметки 540,30 до отметки 502,60.

Система координат - местная.

Система высот - Балтийская.

Расположение территории строительства приведено на ситуационной схеме.

Ситуационная схема



Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземные из стальных труб ГОСТ 10704-94 на выходе из земли.

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК, СП РК с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

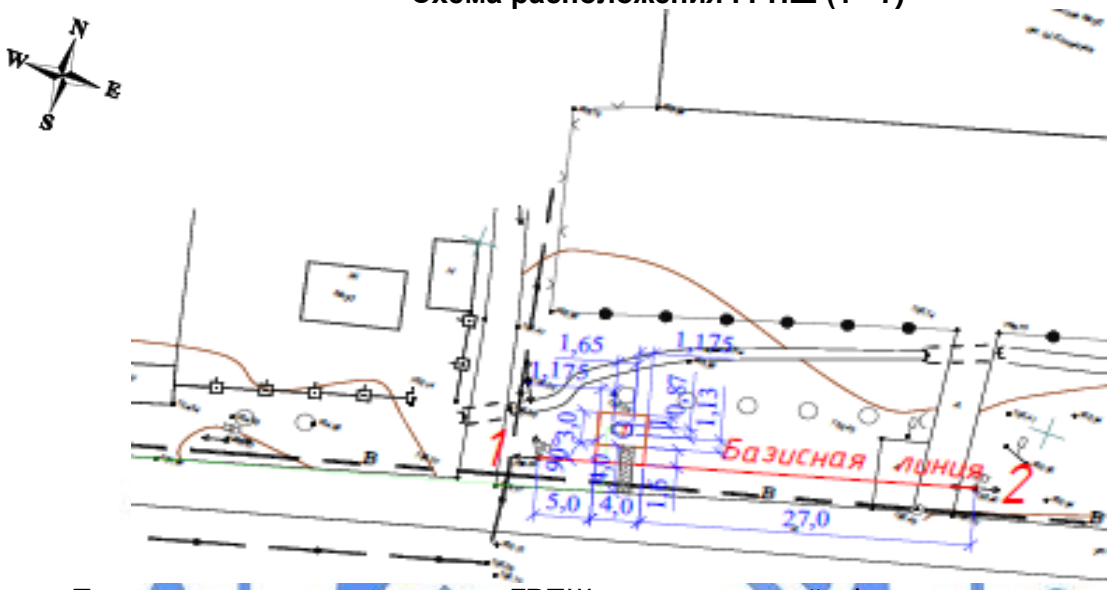
Для снижения давления газа с высокого на среднее и низкое давления запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-07-2У1 (5 шт), ГРПШ-13-2НУ1, ГРПШ-13-2ВУ1.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Всего участков в количестве 7 штук.

Решением генерального плана на участках предусматриваются размещение газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ и ограждения.

Схема расположения ГРПШ (1 - 7)



Проектируемые участки под ГРПШ прямоугольной формы в плане размером 4,0мх3,0м.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2НУ1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 755.29 и ВЛ2 на отметке 755.40 – участок 1.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 752.16 и ВЛ2 на отметке 753.28 – участок 2.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 842.42 и ВЛ2 на отметке 842.99 – участок 3.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 857.17 и ВЛ2 на отметке 857.20 – участок 4.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 897.46 и ВЛ2 на отметке 897.17– участок 5.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У1 выполнена от базисной линий проходящей через опоры ВЛ1 на отметке 929.47 и ВЛ2 на отметке 930.59– участок 6.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У1 выполнена от существующего ограждения – участок 7.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-13-2НУ1, принята отметка верх площадки, соответствующей абсолютной отметке по генплану 755,45.

За относительные отметки 0,000 ГРПШ-07-2У1, приняты отметки верх площадок, соответствующие абсолютной отметке по генплану 752,45; 855,65; 897,35; 929,40; 971,20.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-13-2ВУ1, принята отметка верх площадки, соответствующей абсолютной отметке по генплану 842,95.

На территории ГРПШ предусмотрено песчано-гравийное покрытие.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта площадки ограждаются металлической оградой из сетчатых панелей по металлическим опорам.

Металлические сетчатые калитки выполнены по металлическим опорам.

Технические показатели по генплану ГРПШ (1-7)

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка согласно Госактам	$м^2$	126,00
2	Площадь участка по проекту, в том числе:	$м^2$	84,00
	Площадь застройки	$м^2$	10,08
	Площадь покрытия	$м^2$	73,92

6.2.2 Технологические решения (газоснабжения)

Общий расчетный расход газа составляет - 2039,0 $м^3$/час;

Общая протяженность газопроводов - 52,617 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство подводящих газопроводов высокого давления ко всем трем поселкам и распределительных газопроводов среднего и низкого давления к аулу Шарбакты Кордайского района Жамбылской области.

Точка подключения – существующий подземный ПЭ газопровод высокого давления на отводе после отключающего устройства для н.п. Ногайбай, Сарыбастау и Шарбакты.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 315 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/$м^3$ и удельным весом 0,73 кг/$м^3$.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 МПа до требуемых параметров среднего и низкого давления, предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов:

- в ауле Ногайбай – ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДГ-50Н со счетчиком газа СТГ-80-250 с электронным корректором miniElcor (1 ед.);
- в ауле Сарыбастау – ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000 со счетчиком газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor (1 ед.);
- в ауле Шарбакты – ШГРП-13-2В-У1 с регулятором давления РДГ-50В для снижения высокого давление на среднее (1 ед.), и далее на внутрипоселковом распределительном газопроводе для снижения давления газа от среднего 0,30 МПа до низкого давления 0,005 МПа устанавливаются ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000Н со счетчиками газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor (4 ед.).

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-13-2НУ1 (1 ед.)

Установка ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДГ-50Н со счетчиком газа СТГ-80-250 с электронным корректором miniElcor, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от высокого давления 0,60 МПа до требуемых параметров низкого давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2НУ1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,60 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 60…300 кПа;

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 3000 $м^3$/час;

Количество установки ГРПШ-13-2НУ1 - 1 (одна) ед.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-13-2ВУ1 (1 ед.)

Установка ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДГ-50В, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от высокого давления 0,60 МПа до среднего 0,30 МПа давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,60 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 60…600 кПа;

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 3000 м^3/час;

Количество установки ГРПШ-13-2ВУ1 - 1 (одна) ед.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-07-2У1 (5 ед.)

Установка ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000 и со счетчиком расхода газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от высокого давления 0,60 МПа, среднего давления 0,30 МПа до требуемых параметров низкого давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2У1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,30…0,60 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 270…300 кПа;

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 450…900 м^3/час;

Количество установки ГРПШ-07-2У1 - 5 (пять) ед.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Уровень ответственности – II нормальный (технически сложный).

За условную отметку 0.000 принят уровень верха фундамента по ГП 597,15.

Площадка ГРШП

Площадка ГРШП прямоугольная в плане с размерами в плане 3,0х4,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления опирающийся на опорах к монолитному фундаменту.

Фундамент монолитный из бетона класса В15/(С12/15), на сульфатостойком цементе W4, морозостойкости F50. Основанием служит щебень толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны.

Ограждение площадки из металлических стоек опирающиеся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения высотой 2,0 м.

Металлические стойки высотой 2,0 м, уголок 100х8 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка строительная №50-2,8 ГОСТ 5336-80*, уголок 50х4 ГОСТ 8509-93*.

Калитка КМ5БП по серии 3.017-1вып.6.

Засыпка площадки из песчано-гравийной смеси СТ РК 1549-2003.

Опоры под газопровод

Опоры высотой 0,8 м, – фундамент из бетона класса В15, F50, стойки из уголков 63х6 ГОСТ 8509-93. Основанием служит щебень толщиной 100 мм.

Опора консольная под газопровод швеллер №16П, №14П по ГОСТ 8240-89, труба диаметром 159х4,0 ГОСТ 10704-91, уголок 50х50х5 ГОСТ 8509-93, фундамент из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Опознавательные знаки

Трасса подземных газопроводов обозначается опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры или железобетонные столбики высотой до 2,0 м (за пределами населенного пункта), которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем 300-500 метров друг от друга, а также на поворотах. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Стойка 100х100х6,0 ГОСТ 8639-82, высотой 2,0 м, пластина 560х360, лист по ГОСТ 19903-74, грунтовка ГФ-021 ГОСТ 25129-82, эмаль ПФ-115 ГОСТ 6465-76, крепления. Фундамент класса В15 на сульфатостойком цементе W4, F150, основание щебень из природного камня, битум нефтяной изоляционный ГОСТ 9812-74*.

Молниеотвод отдельно стоящий, состоит из нескольких труб высотой 6,0 м.

Фундамент молниеотвода из сульфатостойкого бетона класса В15, W4, F50, основание щебень из природного камня.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии выполняется в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Все подземные железобетонные конструкции соприкасающиеся с грунтом выполняются из бетона марки W4, морозостойкости F50 на сульфатостойком цементе. Выполняется обмазка боковых поверхностей стен фундамента обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Строительные конструкции защищаются грунтовкой ГФ-021 и окрашиваются за 2 раза на стройплощадке эмалью ПФ-115.

Антипросадочные мероприятия

Фундаменты выполняются из бетона класса В15/(С12/15) на сульфатостойком цементе W4, F150. Под фундаментами выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого до 0,60 МПа давления

Общий расчетный расход газа составляет - 2039,0 м^3/час;

Общая протяженность газопроводов - 52,617 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство подводящих газопроводов высокого давления ко всем трем поселкам и распределительных газопроводов среднего и низкого давления к аулу Шарбакты Кордайского района Жамбылской области.

Аул Ногайбай

Подводящие газопроводы давлением 0,60 МПа

Расчетный расход газа составляет - 1520,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 16,184 км.

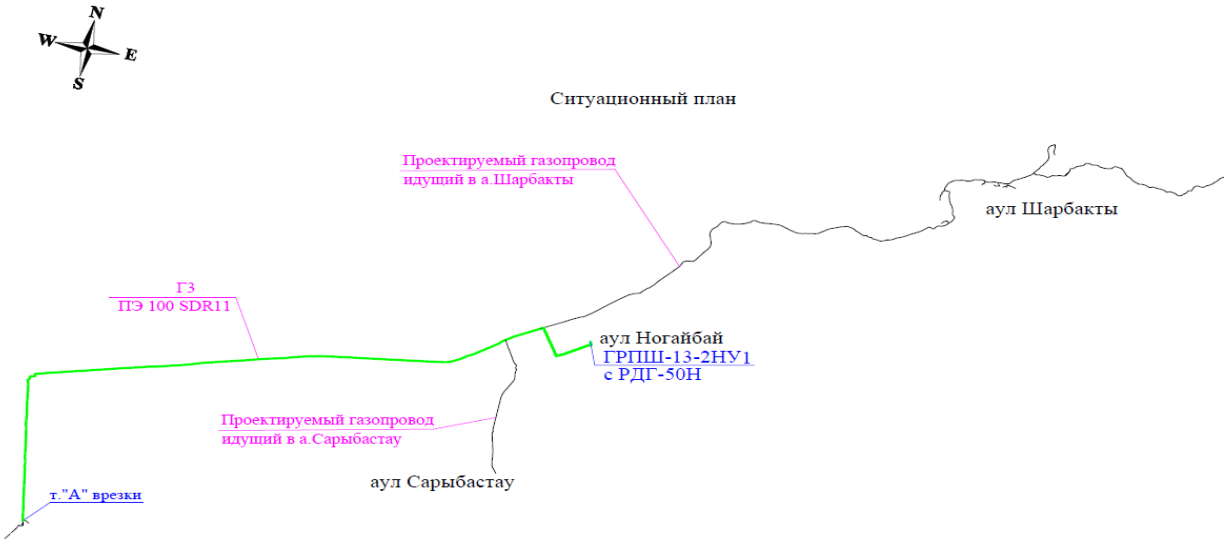
Согласно задания на проектирование, настоящим проектом предусматривается строительство подводящих газопроводов высокого давления к аулу Ногайбай Кордайского района, строительство внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления является 2-й ступенью газоснабжения и выполняется отдельным проектом.

Точка подключения – существующий подземный ПЭ газопровод высокого давления от АГРС–Кордай, построенный для газоснабжения населенных пунктов Кордайского района, на отводе после отключающего устройства предназначенный для газоснабжения н.п. Ногайбай, Сарыбастау и Шарбакты.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 315 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Ситуационная схема газопроводов а. Ногайбай



Диаметры газопроводов определены с учетом расчетных расходов необходимых для обеспечения потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты), всех 3-х населенных пунктов.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 МПа до требуемых параметров низкого давления, согласно радиуса действия ГРПШ, в середине аула установлен ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДГ-50Н со счетчиком газа СТГ-80-250 с электронным корректором miniElcor (1 ед.).

Газопроводы высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 90х8,2…200х18,7 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0…108х4,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, на линейных протяженных участках, на отводах к другим н.п., предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 90…200 мм в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ и после ГРПШ, предусмотрена установка стальных задвижек диаметрами 50…80 мм.

При пересечении автомобильных дорог местного значения, небольших водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 180х10,7…280х16,6 мм и выполняются открытом способом.

Переходы газопроводов через реку Ыргайты, автомобильные дороги областного значения с улучшенным покрытием, выполняются прокладкой газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 180х10,7…280х16,6 мм, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Переходы газопроводов через автомобильные дороги международного и республиканского значения, выполняются прокладкой газопровода в футляре из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 426х5,0 мм, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

От грунтовой коррозии, стальной футляр защищается с установкой магниевых протекторов ПМ-20У.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 1520,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 16,184 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 16,182 км; надземных стальных газопроводов – 0,002 км.

Аул Сарыбастау

<u>Подводящие газопроводы давлением 0,60 МПа</u>

Расчетный расход газа составляет - 131,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 3,768 км.

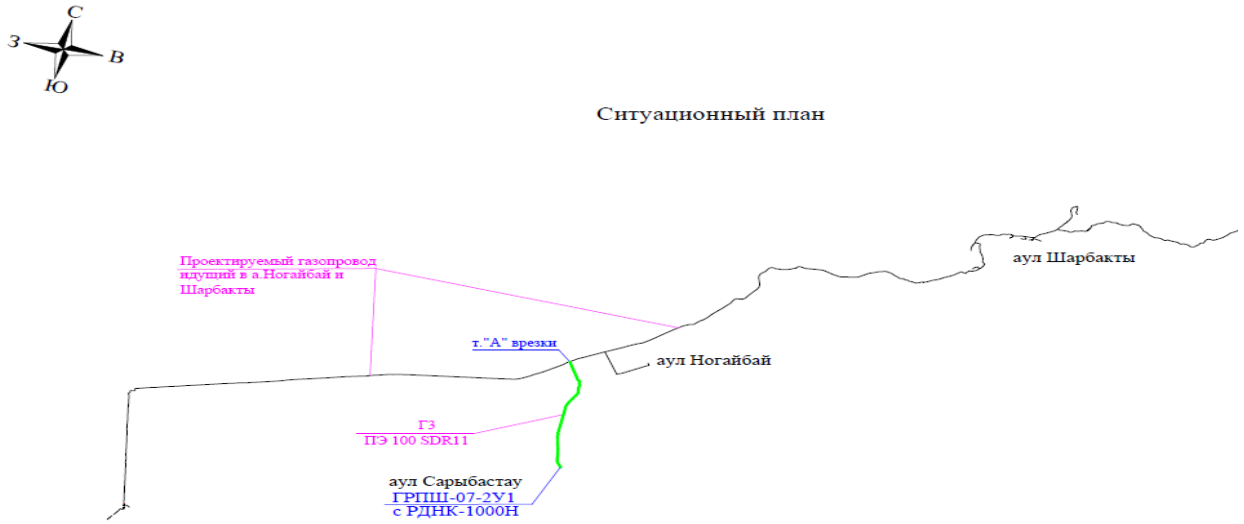
Согласно задания на проектирование, настоящим проектом предусматривается строительство подводящих газопроводов высокого давления к аулу Сарыбастау Кордайского района, строительство внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления является 2-й ступенью газоснабжения и выполняется отдельным проектом.

Точка подключения – проектируемый подземный ПЭ газопровод высокого давления идущий в аул Ногайбай, на отводе после отключающего устройства предназначенный для газоснабжения н.п. Сарыбастау.

Давление в точке подключения – до 0,478 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 90 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Ситуационная схема газопроводов а. Сарыбастау



Диаметры газопроводов определены с учетом расчетных расходов необходимых для обеспечения потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты) аула Сарыбастау.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 МПа до требуемых параметров низкого давления, согласно радиуса действия ГРПШ, в середине аула установлен ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000 со счетчиком газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor (1 ед.).

Газопроводы высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 90х8,2 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

На надземном газопроводе перед ГРПШ и после ГРПШ, предусмотрена установка стальных задвижек диаметрами 50 мм.

При пересечении автомобильных дорог местного значения, небольших водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 140х8,3 мм и выполняются открытом способом.

Переход газопроводов через автомобильные дороги областного значения с улучшенным покрытием, выполняется прокладкой газопровода в футляре из

полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 140х8,3 мм, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Переход газопроводов через реку Ыргайты, выполнен надземным, на консольных опорах, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,0 мм. Опоры выполняются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,0 мм.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 131,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 3,768 км. в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 3,737 км; надземных стальных газопроводов – 0,031 км.

Аул Шарбакты

<u>Газопроводы высокого давления 0,60 МПа, среднего давления 0,30 МПа</u>

Расчетный расход газа составляет - 388,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 21,410 км.

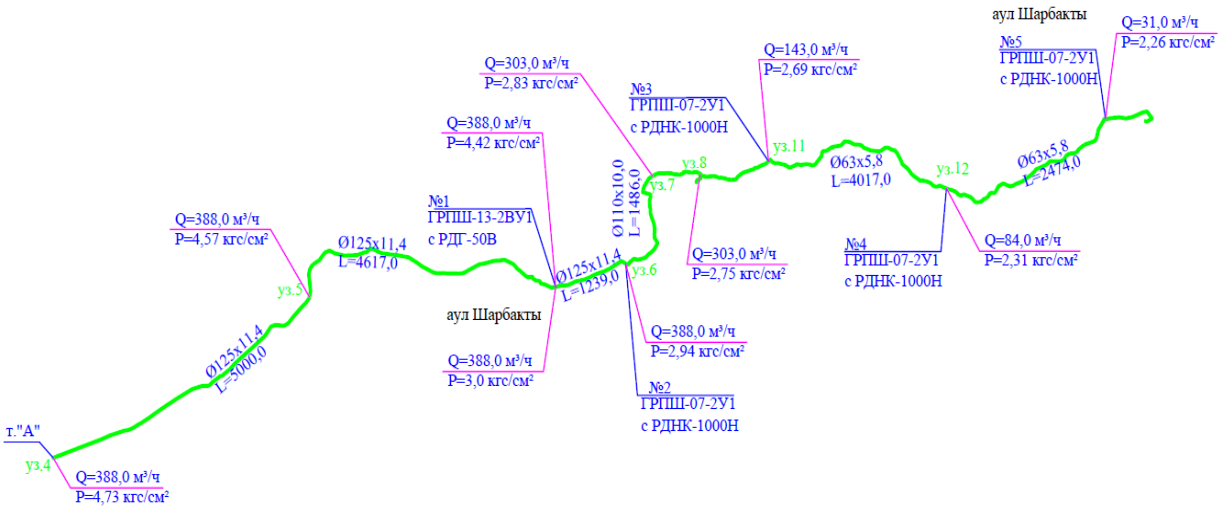
Настоящим проектом предусматривается строительство подводящих газопроводов высокого давления 0,60 МПа, внутрипоселковых распределительных газопроводов среднего давления 0,30 МПа в ауле Сарыбастау Кордайского района.

Точка подключения – проектируемый подземный ПЭ газопровод высокого давления идущий в аул Ногайбай, на отводе после отключающего устройства предназначенный для газоснабжения н.п. Сарыбастау.

Давление в точке подключения – до 0,473 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 125 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Ситуационная схема газопроводов высокого и среднего давления



Диаметры газопроводов определены с учетом расчетных расходов необходимых для обеспечения потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты) аула Шарбакты.

Для снижения давления газа с высокого 0,6 МПа до среднего 030 МПа на подходе газопровода к аулу, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта, ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления РДГ-50В.

Далее, внутри аула предусмотрена строительство распределительных газопроводов среднего давления, с учетом географическоой особенности размещения потребителей, предусматривается устанвока шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШП-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000Н со счетчиками газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor (4 ед.).

Газопроводы высокого и среднего давления запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8…125х11,4 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0…108х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана диаметром 63…125 мм в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ и после ГРПШ, предусмотрена установка стальных задвижек диаметрами 50…80 мм.

При пересечении автомобильных дорог, водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 63х5,8…180х10,7 мм и выполняются открытом способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,60 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 388,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов -21,410 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 21,400 км; надземных стальных газопроводов – 0,010 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет - 388,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 11,255 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемых ГРПШ-07-2НУ1 (4 ед.), запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 32х3,0….125х11,4 мм, с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (после ГРПШ до входа в землю и на выходе из земли перед потребителями) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,0…108х4,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63…125 мм в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе после ГРПШ предусмотрена установка задвижки диаметром 50 мм и перед потребителем установлен шаровой кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 50х3,0…180х10,7 мм, с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер, установка футляров выполняются открытом способом.

Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 388,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов -11,255 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 11,198 км; надземных стальных газопроводов – 0,057 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используются стержневые молниеприемники высотой 6,0 м на площадке ГРПШ-13-2НУ1 в селе Ноғайбай, отдельностоящего молниеотвода высотой 6,0 м на площадке ГРПШ-07-2У1 в селе Сарыбастау и отдельностоящих молниеотводов высотой 6,0 м на площадках ГРПШ-07-2У1, ГРПШ-13-2У1 в селе Шарбақты, которые защищают от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Площадка ГРПШ-13-2НУ1 в селе Ноғайбай

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

Площадка ГРПШ-07-2У1 в селе Сарыбастау

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

Площадка ГРПШ-07-2У1 в селе Шарбақты

Молниеотвод высотой 6,0 м - 4 комплекта.

Площадка ГРПШ-13-2У1 в селе Шарбақты

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Предоставлен протокол дозиметрического контроля за №4 от 03.03.2021 года и на радон №3 03.03.2021 г.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237 для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются, а также не устанавливается СЗЗ для ГРПБ и ГРПШ.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для снижения давления газа с высокого на среднего и низкое давления запроектирован газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-07-2НУ1 регулятором давления РДНК-1000Н, ГРПШ-13-2НУ1 регулятором давления РДГ-50Н, ГРПШ-13-2ВУ1 регулятором давления РДГ-50В с счетчиком газа СТГ-с электронным корректором.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта вокруг ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки высотой 2,0 м.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

При организации строительства учтено требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбакты) и внутри посёлкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» выполнен ТОО «Экологический центр проектирования» №01769Р (ГЛ №01769Р от 29.07.15 г.).

Исследуемый участок трасса газопровода проходит от с. Кордай до с. Шарбакты через с. Ногайбай, с.Сарыбастау и с.Карасу, с.Отеген Кордайского района Жамбылской области. Ближайшее расстояние от газопровода – 80 м. С. Ногайбай, с. Шарбакты – 118 м., с. Сарыбастау – 500 м. с. Кордай – 800 м.

В данном проекте предусматривается строительство следующих инженерных сооружений и коммуникаций: газоснабжения:внеплощадочные, подводящие газопроводы и сооружения.

Воздействие на атмосферный воздух. Вблизи участка строительства крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Загрязнение воздушного бассейна происходит в период проведения строительно-монтажных работ.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться:

Компрессоры передвижные (организованный источник №0001). Время работы компрессора, 2200 час/период, расход топлива – 0,205 тонна. При работе передвижного компрессора в атмосферный воздух через трубу выделяются следующие загрязняющие вещества - Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Формальдегид, Бензапирен, Алканы С12-19 .

Электростанции передвижные (организованный источник №0002), до 4 кВт. Для освещения строительных участков и работы электроинструментов предусматривается дизель генератор мощностью 4 кВт/час. В качестве топлива используется дизтопливо. Дизель генератор оборудован дымовой трубой высотой 3 м, диаметром 150 мм. Время работы оборудования - 75 час/пер.стр. При работе оборудования в атмосферный воздух выделяются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, алканы С12-С19;

Передвижной сварочный агрегат (САГ) (организованный источник №0003) предназначенный для выработки и подачи электроэнергии на проведение электросварочных работ работающих на дизельном топливе. Время работы – 462 час/год. При работе в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества - Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Формальдегид, Бензапирен, Алканы С12-19.

Котлы битумные передвижные, разогрев и слив битума (организованный источник №0004-0005). Время работы битумного котла 344 час/период, расход топлива – 0,302 тонн, объем разогреваемого битума 17,28589 тонн. При работе битумного котла в атмосферный воздух неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества - Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Взвешенные частицы.

Земляные работы экскаватором (неорганизованный источник № 6001). При выемочно-погрузочных работах (при разработке грунта и засыпке грунта) количество отгружаемого (перегружаемого) материала составляет 45727,7 м3/год. При пересыпке материла, в атмосферный воздух неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Земляные работы бульдозером (неорганизованный источник № 6002). При выемочно-погрузочных работах (при разработке грунта и засыпке грунта) количество отгружаемого (перегружаемого) материала составляет 88673,13 т/год. При пересыпке материла, в атмосферный воздух неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Пыление при разгрузке и хранении сыпучих материалов (щебень, песок) (неорганизованный источник №6003-6005). При погрузочно-разгрузочных работах количество отгружаемого (перегружаемого) песка – 34027,023 т/год, щебня – 11,9689 т/год, гравий – 21,086 т/год. При разгрузке, погрузке материала в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (код 2908) и пыль неорганическая: более 70% (Динас).

Земляные работы. Машины бурильно-крановые (неорганизованный источник 6006). Время работы – 18 час/год. При бурении и перемещении грунта в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая:20-70% SiO_2;

Сварочные работы (неорганизованный источник №6007). Сварочные работы проводятся с использованием штучных электродов марки Э42 (аналог АНО-6) с расходом электрода- 957,36509 кг/год. При проведении сварочных работ в атмосферный воздух

неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества – Железа (II, IV) оксид, марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид.

Аппарат для газовой резки и сварки стали, газовая сварка стали с использованием пропанобутановой смеси, ацетиленокислородным пламенем (неорганизованный источник №6008-6009). Время работы аппарата, 109 час/год. Расход сварочных материалов при сварке стали с использованием пропанобутановой смеси – 1197,44606 кг/год. Расход сварочных материалов при сварке стали с использованием Ацетилен-кислородным пламенем – 1,012 кг/год. При работе в атмосферный воздух выделяется Азот (IV) оксид (Азота диоксид).

Машина шлифовальная электрическая время работы – 62 ч ч/год. (неорганизованный источник №6010). При работе машины в атмосферный воздух выделяются: взвешенные частицы и пыль абразивная.

Работа дрели, (неорганизованный источник №6011). Время работы оборудования, 1 ч/год. При работе оборудования в атмосферный воздух выделяются: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (код 2908).

Лакокрасочные работы (неорганизованный источник №6012). Малярные работы производятся с применением следующих ЛКМ: ГФ-021- 0,002972 т/год, Грунтовка ГФ-0119 – 0,03522, Грунтовка ФЛ-03 – 0,00021; Расход эмалей, т/год: Эмаль ПФ-115 – 0,136064; Эмаль ХВ-124 – 0,0102284 т/год, Эмаль ПФ-133 (аналог краски МА-15) – 0,002214 т/год. Расход растворители, т/год: Уайт-спирит- 0,0008266 т/год: Р-4 – 0,006695;. Расход лаков, т/год: Лак БТ-577 (аналог ЛакБТ-123)- 0,04123 т/год. При малярных работах в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества - Диметилбензол, Метилбензол, Бутилацетат, Пропан-2-он, Уайт-спирит.

Агрегат для сварки полиэтиленовых труб (неорганизованный источник №6013). Время работы 2028 час/год. При работе оборудования в атмосферный воздух выделяются: углерд оксид, уксусная кислота.

Автотранспорты (неорганизованный, ненормируемый источник №6014). При проведении строительных работ используется автотранспорт. Источник является ненормируемым. При работе выделяет следующие вещества в атмосферный воздух Пыль неорганическая 70-20%.

Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Необходимость расчета рассеивания определена согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Расчет выполнен на программном комплексе «ЭРА» V 2.0.».

Результаты расчетов приземных концентраций на период строительства показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. Источники загрязнения атмосферы не вносят существенного вклада в загрязнение атмосферы района.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства приведены в таблице №5

Таблица №5

Производство Код и наим ЗВ	№ ИЗА	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дост ПДВ
		Сущ, положение		Начало июль - 2021 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строй площадка	0001			4,60753	0,007052	4,60753	0,007052	2021

	0002			0,0092	0,031	0,0092	0,031	2021
	0003			0,0114	0,0104	0,0114	0,0104	2021
	0004			0,000928	0,001144	0,000928	0,001144	2021
	0005			0,00002916	0,000073	0,00002916	0,000073	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строй площадка	0001			0,74872	0,00114595	0,74872	0,00114595	2021
	0002			0,0015	0,005	0,0015	0,005	2021
	0003			0,0019	0,0017	0,0019	0,0017	2021
	0004			0,0001508	0,0001859	0,0001508	0,0001859	2021
	0005			0,00000474	0,00001186	0,00000474	0,00001186	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строй площадка	0001			0,39142	0,000615	0,39142	0,000615	2021
	0002			0,0008	0,0027	0,0008	0,0027	2021
	0003			0,001	0,0009	0,001	0,0009	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строй площадка	0001			0,61508	0,0009225	0,61508	0,0009225	2021
	0002			0,0012	0,0041	0,0012	0,0041	2021
	0003			0,0015	0,0014	0,0015	0,0014	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строй площадка	0001			4,026	0,00615	4,026	0,00615	2021
	0002			0,008	0,027	0,008	0,027	2021
	0003			0,01	0,0091	0,01	0,0091	2021
	0004			0,13725	0,16995	0,13725	0,16995	2021
	0005			0,0551	0,1376	0,0551	0,1376	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строй площадка	0001			0,00000727	0,000000011	0,00000727	0,000000011	2021
	0002			0,00000001	0,00000005	0,00000001	0,00000005	2021
	0003			0,000000018	0,000000017	0,000000018	0,000000017	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строй площадка	0001			0,083875	0,000123	0,083875	0,000123	2021
	0002			0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2021
	0003			0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строй площадка	0001			2,013	0,003075	2,013	0,003075	2021
	0002			0,004	0,0135	0,004	0,0135	2021
	0003			0,005	0,0046	0,005	0,0046	2021
	0004			0,01396	0,01728589	0,01396	0,01728589	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строй площадка	0004			0,04188	0,05185767	0,04188	0,05185767	2021
	0005			0,0012	0,0015	0,0012	0,0015	2021
Итого по организованным источникам:				12,79203499	0,510791848	12,79203499	0,510791848	2021
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строй площадка	6007			0,00208	0,01433	0,00208	0,01433	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строй площадка	6007			0,0002403	0,001656	0,0002403	0,001656	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строй площадка	6008			0,0454	0,01796	0,0454	0,01796	2021
	6009			0,0000611	0,00002226	0,0000611	0,00002226	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строй площадка	6013			0,0000044	0,0000617	0,0000044	0,0000617	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строй площадка	6012			0,35	0,0639725	0,35	0,0639725	2021

(0621) Метилбензол (349)								
Строй площадка	6012			0,0517	0,005862	0,0517	0,005862	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строй площадка	6012			0,01	0,0011344	0,01	0,0011344	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строй площадка	6012			0,02167	0,002458	0,02167	0,002458	2021
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Строй площадка	6013			0,0000019	0,0000267	0,0000019	0,0000267	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строй площадка	6012			0,35	0,0430825	0,35	0,0430825	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строй площадка	6014 6015			0,01944 0,00595	0,00035 0,0003	0,01944 0,00595	0,00035 0,0003	2021 2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строй площадка	6010 6011			0,004 0,0014	0,000893 0,00000504	0,004 0,0014	0,000893 0,00000504	2021 2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Строй площадка	6004			0,744	3,336	0,744	3,336	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строй площадка	6001 6002 6003 6005 6006			0,00654 0,1182 0,001524 0,000704 0,0094	0,01054 0,511 0,01552 0,00776 0,000609	0,00654 0,1182 0,001524 0,000704 0,0094	0,01054 0,511 0,01552 0,00776 0,000609	2021 2021 2021 2021 2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строй площадка	6010			0,0026	0,00058	0,0026	0,00058	2021
Итого по неорганизованным источникам:				1,7449157	4,0341231	1,7449157	4,0341231	2021
Всего по предприятию:				**14,53695069**	**4,544914948**	**14,53695069**	**4,544914948**	**2021**

Воздействие на поверхностные и подземные воды. В период строительства, проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд. Потребность в воде составляет: питьевого качества – 1,8285 тыс. м^3/на период строительства, технического качества – 0,03901 тыс. м^3/на период строительства. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в биотуалет с последующим вывозом спец. автомашиной по договору.

На площади проектируемого участка естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность отсутствуют. В связи с этим, строительства газопровода негативного влияния на поверхностные и подземные воды не окажет.

Воздействия на недра. На территории проектируемого объекта и в районе его расположения отсутствуют площади с залеганием полезных ископаемых.

Для обеспечения грунтом в проекте предусмотрено использовать существующие месторождения суглинка и песчано-гравийной смеси. Источники получения стройматериалов являются действующими, поэтому при строительстве объекта прямого воздействия на эти виды недропользования оказываться не будет.

Непосредственно на участке строительства добыча строительных материалов не предусматривается. Негативное влияние на недра отсутствует.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный покров не ожидается. По завершении строительства территория объекта и временно организованной стройплощадки очищается от строительного мусора, ликвидируются ненужные выемки и насыпи, выполняются планировочные работы. Выполнение мероприятий, предусмотренное проектом, позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от строительных работ.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительства отсутствуют лекарственные, редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу виды растений. В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц в районе проектируемого объекта отсутствуют. Во время проведения строительных работ зеленые насаждения не будут подвергаться вырубке, переносу или сносу.

Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Физические факторы воздействия. Физическими факторами воздействия на окружающую среду при строительстве объекта являются: шум, вибрация, электромагнитное излучение и освещение. При проведении строительных работ, автотранспорт и работающее строительное оборудование будут являться источниками шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия. Проектными решениями предусмотрено использование в период строительства оборудования и техники, обеспечивающих уровень физических воздействий в пределах, установленных гигиеническими нормативами.

Физические воздействия при строительных работах будет временным явлением, и не будет оказывать негативного воздействия на население.

Воздействие на окружающую среду через образующиеся отходы производства и потребления. Выполнение строительно-монтажных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образующихся отходов производства и потребления собирается на специально отведенных площадках и по мере накопления в зависимости от типа отхода вывозятся по договору со специализированными предприятиями в места захоронения, утилизации или переработки.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов в срок не более шести месяцев. Согласно п.3-1 ст.288 Экологического кодекса РК временное хранение отходов не является размещением отходов.

Расчет количества отходов произведен согласно Приложение №16 к приказу Министра МООС РК от 18 апреля 2008г. №100п, «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Объемы образования отходов производства и потребления приведены в таблице №6

Таблица №6

Наименование отходов (код)	Образование т/год	Размещение т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	800,482		800,482
в т. ч. отходов производства	800,34		800,34
отходов потребления	1,939		1,939
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски AD070	0,143		0,143
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы GO060	1,939		1,939
Огарки сварочных электродов GA 090	0,144		0,144
Строительный мусор, GG 170	795,564		795,564
Отходы, обрывки и лом пластмассы, GH014	2,692		2,692

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

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.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, и оценивается как низкий значимости.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1 Общие положения Пункт 5.3, 5.15, и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1. пункт 30 «Распределительная газовая сеть».

Продолжительность строительства составляет 8,0 месяцев: в том числе: подготовительный период 1,0 месяц. Строительство ведется методом совмещения работ и параллельного строительства.

Начало работ запланировано на июль месяц 2021 года (справка КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области»).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2021 год - 75%,

2022 год – 25%.

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 проектирования 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 года.

При составлении смет использованы:

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

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

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

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 8.04-12-2020 (Выпуск 1);

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 КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области» от 04 марта 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании основного и альтернативного вариантов;

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 текущей и прогнозной сметной стоимости строительства на 2021-2022 год 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, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» составляет 100%.

Основные экономические показатели

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2022 г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в текущих ценах 2021 года в прогнозных ценах 2022 года	млн. тенге	793,968 625,224 14,838 153,906 45,842 515,941 232,185	830,406 655,599 14,140 160,667 47,594 579,853 202,959
2	Продолжительность строительства	месяц	11,0	8,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) наименование проекта, приведены, в соответствие договора и согласно содержание и назначения рабочего проекта, разделы 4.1, 4.2, ГОСТ 21.101-97; п.6, задание на проектирование; приложение В, СН РК 1.02-03-2011 на 03.03.2020 г.; п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011;

2) показатели ТЭП, указаны, по отдельности для каждого из населенных пунктов, ОПЗ, показатели ТЭП; п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011;

3) номер и дату выдачи ТУ на газоснабжение, откорректирован, согласно выложенному в портале, раздел 4, ОПЗ; ТУ №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 г., выданное ЖОФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

4) ОПЗ, состав и содержание откорректированы, согласно замечаниям, исправлениям в графической части рабочего проекта и требования нормативов, п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011.

Паспорт рабочего проекта

5) паспорт РП, доработана, согласно требования нормативов, приложение И, форма 2, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.

6) показатели ТЭП, указаны, по отдельности для каждого из населенных пунктов, ОПЗ, показатели ТЭП; п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011.

Инженерно-геологические изыскания

7) отчет инженерно-геологических работ откорректирован и выполнен согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

8) представлено согласование топосъемки с заказчиком, и уполномоченными органами, указана дата проведения;

9) представлен инженерно-геодезический отчет, договор, техзадание, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства». Представлена государственная лицензия на данный вид работ, согналсно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства».

Генеральный план

10) откорректированы показатели ТЭП.

Технологические решения

11) установка ГРПШ-13-2В-У1, ГРПШ-07-2У1, планы, разрезы, входы-выходы, откорректированы, согласно замечаниям, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011.

Архитектурно-строительные решения

12) угловой штамп откорректирован;

13) представлен титульный лист раздела АС, согласно ГОСТ 21.101-97;

14) общие данные откорректирован согласно ГОСТ 21.101-97. Указаны материалы и конструкции. Включены площадки ГРПШ, ограждения, опознавательные знаки;

15) указан уровень ответственности, техническую сложность объекта строительства, «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» утв. приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 г. с изменениями на 20.12.2016 г.);

16) представлена ведомость ссылочных документов;

17) ссылка на устаревший ГОСТ откорректирована на ГОСТ 34028-2016 г.;

18) внесены изменения после корректировки СН РК 1.02-03-2011 п.п. 9.6, 10.4*.

Наружное газоснабжение

<u>Подводящие газопроводы высокого (Г3) давления - н.п. Ногайбай</u>

19) номер и дата выдачи ТУ на газоснабжение, откорректирован, согласно выложенному в портале, ТУ №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 г., выданное ЖОФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

20) общие указания – уровень ответственности объекта, указан, согласно требования нормативов, приказ №165 МНЭ РК от 28.02.2015 г.;

21) в общие указания, внесены, разъяснения об установке ГРПШ и почему не выполняется, газопроводы низкого давления, раздел 2, ГОСТ 21.610-85*;

22) для существующего газопровода, на топографической подоснове, указан, диаметр и глубина прокладки, п.3.1, ГОСТ 21.610-85*;

23) план газопроводов, на врезке и на углах поворотах газопроводов, предусмотрены установка КТ (контрольных трубок), согласно требования нормативов, для переходов ГНБ, указаны, рабочие и приемные котлованы с размерами, п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.

24) планы газопроводов, включены, схемы блокировки листов, согласно требования нормативов, со штриховкой листа, где находится данный участок с указанием протяженности участка трассы находящейся на данном листе, п.5.22, ГОСТ 21.101-97;

25) переход через р. Ыргайты, указан, метод выполнение подводного перехода, переход через реку и другие водотоки, согласовыван, РГУ «Шу-Таласская бассейновая инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов», раздел 5.4, п.5.4.2, СП РК 4.03-101-2013;

26) планы газопроводов, указаны, размерные привязки от параллельно следовавшей, вдоль проектируемого газопровода существующей кабели связи, приложение В, таблица В.1, СП РК 4.03-101-2013;

27) предусмотрены подземная установка стальных задвижек с ПЭ патрубками, каталоги поставщиков запорной арматуры;

28) план трассы газопроводов, после отвода в аул Сарыбастау, предусмотрено установка отключающей арматуры, которая дает возможность отключение последующих

аулов, не прекращая подачу газа в а. Сарыбастау, указаны, размерные привязки (ПК) для отвода в а. Сарыбастау, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

29) для ГРПШ, указан, размерные привязки от здания школы, от жилых домов, автодорог, указана, ссылка на листы с установочными чертежами, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011;

30) профиль сети, участок перехода через р. Ыргайты, откорректирован согласно замечания и согласно требования нормативов, раздел 5.4, п.5.4.2, СП РК 4.03-101-2013;

31) количество жил и сечения, медного провода, прокладываемый вдоль проектируемого газопровода, на планах, профилях газопроводов, на прилагаемых чертежах (разрез по траншее, установка задвижек), спецификации и т.д., откорректирован, согласно замечаниям и требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

32) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

33) в спецификации, включены - 0,5÷2% запас ПЭ труб, для проведения входного контроля, согласно требования нормативов, п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Подводящий газопроводы высокого (Г3) давления - н.п. Сарыбастау

34) номер и дата выдачи ТУ на газоснабжение, откорректирован, согласно выложенному в портале, ТУ №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 г., выданное ЖОФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

35) общие указания, уровень ответственности объекта указан, согласно требования нормативов, приказ №165 МНЭ РК от 28.02.2015 г.;

36) в общие указания, внесены разъяснения, по установке ГРПШ и почему не выполняется газопроводы низкого давления, раздел 2, ГОСТ 21.610-85*;

37) для существующего газопровода, на топографической подоснове, указан, диаметр и глубина прокладки, п.3.1, ГОСТ 21.610-85*;

38) план газопроводов, на врезке, предусмотрена установка КТ (контрольной трубки), согласно требования нормативов, для переходов ГНБ, указаны рабочие и приемные котлованы с размерами, п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.;

39) планы газопроводов, указаны, схемы блокировки листов, номер листа сводки, в местах обрыва газопроводов, п.5.22, ГОСТ 21.101-97;

40) планы газопроводов высокого давления, указаны, размерные привязки, от жилых домов, автодорог, приложение В, таблица В.1, СП РК 4.03-101-2013;

41) для ГРПШ, указаны, размерные привязки от жилых домов, автодорог, ссылки на листы с установочными чертежами, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011;

42) профили, для газопроводов, прокладываемых на косогорах, предусмотрено укрепление грунта от размыва ливневыми стоками, п.5.5.1.4, СНиП РК 3.05-01-2010; п.4.18, СП 42-101-2003

43) количество жил и сечения, медного провода, прокладываемый вдоль проектируемого газопровода, на планах, профилях газопроводов, на прилагаемых чертежах (разрез по траншее, установка задвижек), спецификации и т.д., откорректирован, согласно замечаниям и требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

44) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

45) в спецификации, включены - 0,5÷2% запас ПЭ труб, для проведения входного контроля, согласно требования нормативов, п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Газопроводы высокого, среднего и низкого давления - н.п. Шарбакты

46) номер и дата выдачи ТУ на газоснабжение, откорректирован, согласно выложенному в портале, ТУ №КГХ-2020-1370 от 04.09.2020 г., выданное ЖОФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

47) общие указания, уровень ответственности объекта указан, согласно требования нормативов, приказ №165 МНЭ РК от 28.02.2015 г.;

48) ситуационный план, откорректирован, указаны места установки ГРПШ для снижения давления, указаны газопроводы среднего давления и разводящий сеть низкого давления, раздел 2, ГОСТ 21.610-85*;

49) на топографической подоснове, обозначен, проектируемый газопровод идущий от аула Ногайбай, указан, диаметр и глубина прокладки, ссылка на проект, п.3.1, ГОСТ 21.610-85*;

50) план газопроводов, на врезке, предусмотрена установка КТ (контрольной трубки), согласно требования нормативов, для переходов ГНБ, указаны рабочие и приемные котлованы с размерами, п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.;

51) исключена, надземная установка задвижек на ПЭ газопроводе в ограде, предусмотрены подземная установка шаровых ПЭ кранов, каталоги поставщиков запорной арматуры;

52) переход через р. Ыргайты, выполнен надземным, переходы через реки и другие водотоки, согласованы, РГУ «Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов», раздел 5.4, п.5.4.2, СП РК 4.03-101-2013;

53) для ГРПШ, указаны, размерные привязки от жилых домов, автодорог, ссылки на листы с установочными чертежами, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011;

54) планы газопроводов высокого давления, указаны, размерные привязки, от жилых домов, автодорог, приложение В, таблица В.1, СП РК 4.03-101-2013;

55) планы газопроводов Г1, Г2, указаны, размерные привязки от здания и сооружения, от опор сетей ВЛ, выделены места установки ГРПШ, указаны, ссылки на листы с установочными чертежами, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

56) профили, для газопроводов, прокладываемых на косогорах, предусмотрено устройство нагорных канав для отвода поверхностных вод от трубопровода, предусмотрено укрепление грунта от размыва ливневыми стоками, п.5.5.1.4, СНиП РК 3.05-01-2010; п.4.18, СП 42-101-2003;

57) количество жил и сечения, медного провода, прокладываемый вдоль проектируемого газопровода, на планах, профилях газопроводов, на прилагаемых чертежах (разрез по траншее, установка задвижек), спецификации и т.д., откорректирован, согласно замечаниям и требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

58) установка ГРПШ-13-2В-У1, ГРПШ-07-2У1, планы, разрезы, входы-выходы, откорректированы, согласно замечаниям, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011;

59) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

60) в спецификации, включены - 0,5÷2% запас ПЭ труб, для проведения входного контроля, согласно требования нормативов, п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Молниезащита

61) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

62) в общих указаниях откорректирован текст пояснений по количеству площадок ГРПШ в соответствии с разделами ГСН и ТХ;

63) откорректировано количество молниеотводов;

64) спецификация оборудования и материалов откорректирована согласно внесенным изменениям.

Раздел СЭС

65) замечания по разделу откорректированы.

Раздел ОВОС

66) подраздел «Воздействия на атмосферный воздух» дополнен сведениями о характеристике объекта по воздействию на атмосферный воздух;

67) расчет объемов эмиссии ЗВ в ОС дополнены расчетами выбросов ЗВ в

атмосферу от: сварки электродами магистральных газонефтепроводов, аппарата газосварки с использованием ацетилена и кислорода, авто и ручного гудронаторов, передвижного сварочного агрегата (САГ) работающий на дизтопливе;

68) откорректирован расчет выбросов ЗВ в атмосферу при работе битумного котла;

69) откорректирован расчет выбросов ЗВ в атмосферу от ДВС передвижных источников (автотехники);

70) представлены карты полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выполненных на графических подложках, соответствующих месту расположения участка работ;

71) дополнен подраздел «Воздействие на земельные ресурсы и почвы» сведениями о характеристике объекта по воздействию на земельные ресурсы и почвы;

72) откорректировать расчет объемов отходов производства и потребления после корректировки исходных данных согласно ресурсной смете;

73) представлен расчет объемов образования отходов при срезке полиэтиленовых труб;

74) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях;

75) представлен скриншот рубрики интернет-ресурса местного исполнительного орган «Общественные слушания».

Организация строительства

76) в таблице технико-экономические показатели указана общая продолжительность строительства;

77) справка КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области», о начале строительства с июля 2021 года;

78) откорректирована общая продолжительности строительства путем совмещения работ и параллельного строительства;

79) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства;

80) раздел «Машины и механизмы» приведен в соответствие с рабочим проектом;

81) после корректировки рабочего проекта, откорректированы технико-экономические показатели.

Сметная документация

82) затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ №050240004474/210001/00(1) от 19.01.2021 года;

83) затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

84) сводный и сметные расчеты согласованы заказчиком, локальные сметы подписаны исполнителем;

85) пояснительная записка к сметной организации подписаны проектной организацией;

86) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства согласно ПОС;

87) стоимость материала и оборудования которые есть в нормативной базе приняты; по базе, вместо прайс-листов.

88) письму заказчика КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области» №1-223 от 19.03.2021 года, затраты на входной контроль и перевозку строительных материалов возложены на подрядчика;

89) сметную документацию привели в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями экспертизы.

Мониторинг цен

90) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области» от 04 марта 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», с изменениями и дополнениями на 20.12.2016 года, утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен, II нормальный (технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность технологической части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутри поселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» соответствует Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики РК за №237 от 20 марта 2015 года, Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК за №177 от 28.02.2015 г.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбакты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую» среду от 28 июня 2007 года №204-П.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Расход газа	тыс.м^3/год	3 641,071	3 641,071
2	Протяженность газопроводов	км	52,617	52,617
3	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2022 г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в текущих ценах 2021 года в прогнозных ценах 2022 года	млн. тенге	793,968 625,224 14,838 153,906 45,842 515,941 232,185	830,406 655,599 14,140 160,667 47,594 579,853 202,959
4	Продолжительность строительства	месяц	11,0	8,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области» соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа — 3 641,071 тыс. м^3/год
2. Протяженность газопроводов — 52,617 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2022 г.г. — 830,406 млн. тенге,
   в том числе: СМР — 655,599 млн. тенге,
   оборудование — 14,140 млн. тенге,
   прочие — 160,667 млн. тенге
4. Продолжительность строительства — 8,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области» в соответствии с условиями договора от 19 января 2021 года №050240004474/210001/00 (1).

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ

рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Жамбыл облысы Қордай ауданының 3 ауылына (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) тартылатын газ құбырын және Шарбақты ауылының ішіндегі газ құбырын салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың есептік шығыны	3 641,071 мың. м^3/жыл
2.	Газ құбырларының ұзындығы	52,617 шақырым
3.	Құрылыстың 2020- 2022 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы сметалық құны	830,406 млн. теңге,
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	655,599 млн. теңге,
	жабдықтар	14,140 млн. теңге,
	тағы басқалары	160,667 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	8,0 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 19 қаңтардағы №050240004474/210001/00 (1) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы Қордай ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ-сі, кепілдік етеді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Еримбетов А.Т.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шелудько О.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Найденова Г.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ27VDD00162658

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области" 080400, Республика Казахстан, Жамбылская область, Кордайский район, Кордайский с.о., с.Кордай, улица Толе би, дом № 49

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240004474

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Кордайский район Кордайский район

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя управления Адилбаков Айбар Кунтуович

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

Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 18.03.2021 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:	14,536950698	4,54491494828
РП "Строительство подводящего газопровода к 3 селам (Ноғайбай, Сарыбастау, Шарбақты) и внутрипоселкового газопровода села Шарбакты Кордайского района Жамбылской области"	14,536950698	4,54491494828
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)	0,136368	0,545429
Сера диоксид	0,61778	0,0064225
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,744	3,336
Пропан-2-он	0,02167	0,002458
Пыль абразивная	0,0026	0,00058
Уксусная кислота	0,0000019	0,0000267
Формальдегид	0,084275	0,000823
Углерод оксид	4,2363544	0,3498617
Уайт-спирит	0,35	0,0430825
Углерод	0,39322	0,004215
Бенз/а/пирен	0,000007298	0,00000007828
Бутилацетат	0,01	0,0011344
Алканы С12-19/в пересчете на С/	2,06135	0,03911089
Азот (II) оксид	0,75227554	0,00804371
Азота (IV) диоксид	4,67454826	0,06765126
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002403	0,001656
Метилбензол	0,0517	0,005862
Железо (II, III) оксиды	0,00208	0,01433
Взвешенные частицы	0,04848	0,05425571
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,35	0,0639725
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. Соблюдать нормативы эмиссий – постоянно.
2. Представлять в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования – ежеквартально.