«ОҚО Сайрам ауданы, Құтарыс ауылдық округі, Оймауыт және Ақарыс елді мекендерін табиғи газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
21.06.2019 ж. № 19-0159/19

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Сайрам аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Сайрам ауданы, Құтарыс ауылдық округі, Оймауыт және Ақарыс елді мекендерін табиғи газбен жабдықтау желілерін 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

№ 19-0159/19 от 21.06.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО»** 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 сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 130840014659/190029/00 (130840014659/190029/00) от 09.04.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад». Государственная лицензия №18008151 от 23.04.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Дата выдачи приложения к лицензии №18008151 23.04.2018 года. Особые условия действия лицензии - I Категория.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» от 10.08.2017 года.

архитектурно-планировочное задание №197 от 22.09.2016 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сайрамского района»;

архитектурно-планировочное задание №198 от 22.09.2016 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сайрамского района»;

постановление акимата Сайрамского района Туркестанской области №266 от 30.05.2019 года о разрешение проведение проектных работ для обеспечение природным газом населенных пунктов Колкент сельского округа Колкент и Кутарыс, Кызылжар, Акарыс, Оймауыт сельского округа Кутарыс.

постановление акимата Сайрамского района Южнно-Казахстанской области №199 от 28.04.2016 года о разрешение проведение изыскательных и проектных работ для обеспечение природным газом населенных пунктов Кутарыс, Кызылжар, Акарыс, Оймауыт.

решение акима сельского округа Кутарыс №74 от 09.10.2018 года о выделение земельных участков общей площадью 25,0 га в населенном пункте Кутарыс, 12,0 га в населенном пункте Акарыс, 10,0 га в населенном пункте Оймауыт для временного землепользования сроком на 3 года для строительства газопроводов.

акт выбора земельного участка для строительства объекта площадью 12,0 га в населенном пункте Акарыс, 10,0 га в населенном пункте Оймауыт №148 от 17.05.2019 года для строительства газопроводов.

письмо №1183 от 03.06.2019 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» Туркестанской области о том, что финансирование строительства газоснабжение населенных пунктов Оймауыт и Акарыс сельского округа Кутарыс предусмотрено по бюджетной программе 4973503 «Развитие системы транспортировки газа».

письмо №1091 от 24.05.2019 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» Туркестанской области о том, что строительство газоснабжение населенного пункта Оймауыт сельского округа Кутарыс запланировано на май месяц 2020 года;

письмо №1092 от 24.05.2019 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» Туркестанской области о том, что строительство газоснабжение населенного пункта Акарыс сельского округа Кутарыс запланировано на май месяц 2020 года;

письмо №1105 от 16.05.2018 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» Южно-Казахстанской области о том, что расстояние полигона для вывоза отходов составляет 18 км;

отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района, ЮКО», выполненное ТОО «Интерстрой Проект» в 2018 году. Государственная лицензия ГСЛ №000389от 12.01.2001 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Улмад» в 2018 году. Государственная лицензия ГСЛ №000801 от 08.06.2007 года;

Технические условия:

№СМ-127 от 19.03.2018 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование;

№СМ-122 от 19.03.2018 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование;

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Письмо согласования №23-11-13/2471 от 23.05.2018 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области».

Письмо согласования №KZ05VRC00003466 от 06.04.2018 года РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам».

Ситационная схема газопровода «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО» согласован:

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сайрамского района» от 31.01.2018 года;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» от 28.11.2017 года;

ГУ «Отдел автомобильных дорог и пассажирского транспорта Сайрамского района» от 27.11.2017 года;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области» № РПГ-62 от 23.05.2018 года;

Аким сельского округа Кутарыс от 17.11.2017 года;

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №324к от 27.03.2018 года;

ТОО «Сайрам тазалык» от 27.11.2017 года;

ТОО «Онтустик Жарык Транзит» от 27.11.2017 года;

АО «Казахтелеком» от 22.11.2017 года.

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка.

Том I.I Паспорт проекта.

Том II Чертежи

Альбом 1. Генеральный план.

Альбом 2. Наружное газоснабжение.

Альбом 3. Архитектурно-стоительные решения.

Альбом 4. Молниезащита.

Том III. Сметная докумантация.

Том IV. Проект организации строительства.

Брошюра 1. Оценка воздействия на окружающую среду.

Брошюра 2. Отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района, ЮКО», выполненное ТОО «Интерстрой Проект» в 2018 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства является газоснабжение населенных пунктов Оймауыт и Акарыс, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечение их потребностей энергоносителях в виде природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса газопроводных сетей проходят по улицам населенных пунктов Оймауыт и Акарыс, Сайрамского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IVГ

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 14,3°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка– 0,63.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 0,73;

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении поселок Акарыс приурочен к I и II надпойменным террасам реки Арысь, поселок Оймауыт находится на сочленении долины р. Арысь с предгорной увалисто-всхолмленной аллювиально-пролювиальной равниной. Трасса подводящего газопровода расположена в пределах долины реки Арысь и предгорной аллювиально-пролювиальной равнины.

Рельеф поверхности земли речных террас выположенный и наклонный к руслу реки. Рельеф поверхности земли предгорной пролювиальной равнины увалисто-всхолмленный, осложненный суходолами, руслами временных водотоков, ложбинами, оврагами и промоинами. Трасса газопровода пройдет вдоль поливных пахотных земель и огородов с хорошо развитой оросительной сетью. На своем протяжении трасса газопровода пересекает долину реки Арысь, эрозионный врез русла речки Аксу, автодорогу «Шымкент-Шаян» и ирригационные каналы, арыки.

Литологическое строение

Геоморфологическая приуроченность района работ к двум морфоструктурам отражает отличие в литологическом строении исследуемой территории. Глубина изучения литологического разреза – 3-5 м.

I и II речные террасы сверху сложены отложениями средне-верхнечетвертичного возраста, представленные суглинком. Суглинок коричневого и буровато-коричневого цвета, с желтовато-ржавыми выцветами гидроокислов железа, низкопористый, относительно плотный, от твердой до тугопластичной консистенции, местами с гравием 10-20 %. Вскрытая мощность суглинка – от 2,1 м. до 4,7 м.

I надпойменная терраса р. Арысь в пос. Оймауыт, с глубины 1,5-2,0 м, сложена супесью. Супесь серая, пластичной и текучей консистенции, с линзами и прослоями (30-40 см.) песка, заиленная. С глубины 3,5-4,0 м. супесь подстилается галечником.

Сверху, вдоль проезжей части улиц, повсеместно залегают насыпные грунты неоднородные по составу от серого гравийно-галечника до суглинка вперемешку с галькой, маловлажные, уплотненно-слежавшиеся. Мощность насыпных грунтов 1,3–2,0 м.

Предгорная пролювиальная равнина сложена лессовыми глинистыми отложениями нижне-среднечетвертичного возраста, представленными суглинком и супесью. Доминирует в литологическом разрезе изученного участка трассы подводящего газопровода суглинок. Мощность лессовых грунтов по архивным материалам составляет от 5,0-7,0 м. до 10-12 м.

Суглинок лессовидный, от светло-коричневого до палевого цвета, макропористый, однородный, твердой консистенции, редко с включениями карбонатных стяжений в виде

мелких конкреций. Вдоль поливных каналов и в поливной период, когда ирригационная сеть будет заполнена водой консистенция суглинка изменится на мягкопластичную и текучепластичную. Вскрытая мощность суглинка 4,7 м. С поверхности земли повсеместно залегает почвенно-растительный слой, мощностью 0,3 м.

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко-и среднерастворимых солей незасолены. Величина сухого остатка составляет от 0,055 до 0,165 %.

Грунты площадки по содержанию сульфатов в пересчёте на ионы SO4- - для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 неагрессивные (содержание SO_4- равно 48-264 мг/кг).

Грунты площадки по содержанию хлоридов в пересчёте на ионы CL- для бетонов на портландцементе по ГОСТ 10178 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Содержание CL - равно 38,2–141,8 мг/кг.

Подземные воды

Подземные воды в пределах пос. Оймауыт выработками глубиной 3,0 м. не вскрыты. Исключение составляет крайняя южная часть поселка (I речная терраса) в которой скважиной № 7 на глубине 2,2 м вскрыты подземные воды.

В пределах пос. Акарыс подземные воды вскрыты лишь скважиной № 7, вблизи оросительного канала на глубине 1,0 м. от поверхности земли.

Скважиной №29, пройденной вблизи канала, питающего рукотворное озеро существующей зоны отдыха, у населенного пункта Кутарыс, также вскрыты подземные воды на глубине 1,0 м от поверхности земли. Формирование потока грунтовых вод вдоль каналов происходит за счет инфильтрации поверхностных вод из канала (имеют локальное распространение).

Подземные воды в пределах предгорной пролювиальной равнины вскрыты только вблизи ручья который протекает в тальвеговой части выположенной ложбины, разведанными скважинами №№ 74,75 и 76, на глубине 2,0-2,3 м. от поверхности земли. Необходимо учесть, что в паводковый период уровень подземных вод поднимется, ориентировочно, на 1,0 м выше приведенного на период проведения изысканий.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в литологическом разрезе изученной территории выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

Первый ИГЭ – суглинок макропористый, лессовидный, просадочный.

Второй ИГЭ - суглинок непросадочный.

Третий ИГЭ - супесь водонасыщенная, непросадочная.

Суглинок первого инженерно-геологического элемента обладает просадочными свойствами только от внешних нагрузок.

Возможная величина просадки суглинка от собственного веса при замачивании отсутствует или не превышает 5 см.

Тип грунтовых условий участка по просадочности – первый.

Сейсмичность

Сейсмичность опасной зоны строительства согласно карте общего сейсмического зонирования ОСЗ – 2475 и приложения Б, пункт Аксу- семь баллов. Тип грунтовых условий участка по сейсмическим свойствам (табл. 6.1) II. Значения – коэффициент S1 в зависимости от характеристики рельефа (табл. 6.4) – I и 1,2. Категория рельефа 4 и 3.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектируемое строительство сетей газоснабжения природным газом расположена в населенном пункте Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО.

Ситуационная схема

Настоящий проект разработан на основании задание на проектирование и топосъемки, разработанной ТОО «Улмад» в 2017г в М1:1000.

Система высот и координат - условная.

Участки строительства ГРПШ расположены в н/п Оймауыт и Акарыс Сайрамского района.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ, металлической ограды из сетки, натянутой на стержни по ж.б. столбам с калиткой.

К площадке предусмотрен свободный подъезд машин.

Вынос границ участка на местность производит отдел архитектуры согласно акта на земельный участок.

Вертикальная планировка

Рельеф участков строительства спокойный. Система координат и высот - условная.

Вертикальная планировка решена с учетом сложившегося рельефа местности, методом красных отметок. Горизонтальная привязка площадки ГРПШ произведена от края асфальтной дороги, все размеры даны в метрах.

За высотную отметку следует принять отметку верх асфальтной дороги в н/п Оймауыт -358,60 и в н/п Акарыс - 362,77. Отвод сточных и ливневых вод решен по покрытию в зеленую зону по условным отметкам в н/п Оймауыт - 358,07 и в н/п Акарыс - 362,03.

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

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

Площадки ШРП размещаются в полосе между красной линией жилой застройки, автодорогами и проездами.

Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2011«Генеральные планы промышленных предприятий».

Технико-экономические показатели

Таблица №1

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во	% к общ. площади	Примечание
	Площадь участка в том числе:	м^2	12.0	100	2 шт
	Площадь застройки	м^2	1.54	13	2 шт
	Площадь покрытия	м^2	10.46	87	2 шт
	Площадь покрытия вне участка	м^2	31,50		на н/п Оймауыт
		м^2	34,50		на н/п Акарыс

6.2.2 Технологические решения:

Газоснабжение.

Газоснабжение населенных пунктов Оймауыт и Акарыс разработан на основании задания на проектирование, техническим условиям № СМ-127 и СМ-122 от 19.03.2018 года выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и в соответствие с действующими нормативными документами.

Для газоснабжения природным газом населенных пунктов Оймауыт и Акарыс сельского округа Кутарыс, Сайрамского района Туркестанской области запроектирован газопровод высокого давления и внутрипоселковые газораспределительные сети среднего давления.

Согласно техническим условиям № СМ-127 от 19.03.2018 года (для н.п Оймауыт) и №СМ-122 от 19.03.2018 года (для н.п Акарыс) точка подключения существующий надземный газопровод высокого давления диаметром 219 мм от АГРС-20 Жанакогам с давлением 0,6 МПа. Подключение данных населенных пунктов предусмотрено от точки отводов оставленных в ранее разработанном рабочем проекте выполненного ТОО «Улмад» РП «Строительство сетей газоснабжения природным газом населенных пунктов Кутарыс и Кызылжар сельского округа Кутарыс Сайрамского района, ЮКО». По данному проекту в населенном пункте Кутарыс предусмотрено отвод для подключение проектируемого газопровода высокого давление на населенный пункт Оймауыт. По проектным данным в проектируемой точке подключений давление газа равно 0,369 МПа.

Для населенного пункта Акарыс точкой подключения является проектиреумый газопровод высокого давления предусмотренный отвод в населенном пункте Кызылжар расположенный 3-х километрах от населенного пункта Акарыс. По проектным данным в проектируемой точке подключений давление газа равно 0,371 МПа.

Проектом предусмотрен прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до ГРПШ-13-2ВУ1 для населенных пунктов Оймауыт, Акарыс и газопровода среднего давления от проектируемых ГРПШ-13-2ВУ1 до индивидуальных ГРПШ в подземном исполнении из полиэтиленовых труб и в надземном из стальных труб.

Проектом предусмотрено подключение потребителя непосредственно со среднего давления.

Проектом предусматривается выход из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

Мощность объекта

Газопровод высокого и среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Населенный пункт Оймауыт

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 диаметром 180х16,4 мм составляет 5015 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм составляет 210 м.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 6255 м, в том числе:

диаметром 110х10 мм -737 м; диаметром 75х6,8 мм -406 м; диаметром 63х5,8 мм -5112 м.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 701 м, в том числе:

диаметром 108х4 мм -45 м; диаметром 57х3,0 мм -656 м.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусмотрено установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ- 13-2ВУ1-1 шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуальных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 – 68 шт, ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 – 24 шт.

Населенный пункт Акарыс

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 диаметром 180х16,4 мм составляет 2231 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм составляет 716 м.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 10451 м, в том числе:

диаметром 160х14,6 мм -540 м; диаметром 125х11,4мм -253 м; диаметром 110х10 мм -1394 м; диаметром 90х8,2 мм -514 м; диаметром 75х6,8 мм -515 м; диаметром 63х5,8 мм -7235 м.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 1542 м, в том числе:

диаметром 159х4,5 мм -673 м; диаметром 57х3,0 мм -869 м.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусмотрено установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ- 13-2ВУ1-1 шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуальных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 – 117 шт, ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 – 86 шт.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

Основными потребителями газа являются:

население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

коммунально-бытовые учреждения (школы и мелкие коммунально-бытовые объекты).

Численность населения, количество частных домов (абонентов) приняты согласно предоставленной справки №1093 и №1094 от 24.05.2019 года выданной ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района».

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Населенный пункт Оймауыт

Количество потребителей газа. Таблица №2

Населенный пункт	Кол-во домов	Кол-во населении	Коммунально-бытовые объекты

Н.п. Оймауыт	160	693 чел.	1. Школа -2195,4 м² 1 шт. 2. Мед пункт –150 м² 1 шт. 3. Мечеть–170 м² 1 шт. 4. Дома на перспективу-140 м² 30шт.
Всего	160	693 чел.	

Максимально часовой расход газа 551,90 м³/час.
Годовой расход газа 1491633,3 м³/год.

Населенный пункт Акарыс

Количество потребителей газа. Таблица №3

Населенный пункт	Кол-во домов	Кол-во населении	Коммунально-бытовые объекты
Н.п. Акарыс	320	1690 чел.	1. Школа -2963,1 м² 1 шт. 2. Тойхана -1000 м² 1 шт. 3. Мечеть–180 м² 1 шт. 4. Дом культуры –250 м² 1шт. 5. Дома на перспективу-150 м² 80 шт.
Всего	320	1690 чел.	

Максимально часовой расход газа 1274,40 м³/час.
Годовой расход газа 3302243 м³/год.

Гидравлический расчет газопровода высокого, среднего давления.

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

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных (сельскохозяйственных), коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет высокого и среднего давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод высокого и среднего давления.

Подземная прокладка газопровода.

Подземный газопровод высокого и среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

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

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

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

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на

расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^0С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^0С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

А также в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на углах поворотов газопроводов с радиусом изгиба менее пяти диаметров в местах разветвления сети, перехода подземной прокладки на надземную, расположения неразъемных соединений (полиэтилен - сталь), а также в пределах поселений на линейных участках стальных газопроводов через каждые 50 м предусмотрены контрольные трубки.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 –100%.

Проектом предусмотрено, на трассе газопровода среднего давления, отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

Надземная прокладка газопровода.

Надземный газопровод высокого и среднего давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 380-2005.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств- кран стальные шаровые фланцевые для газа из стали марки Ст20 диаметром 20 мм класс герметичности «А». На входе и выходе из головного ГРПШ-13-2ВУ1 установлены стальные задвижки 30с41нж из стали марки 25Л.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5%.

Очистка полости и испытание газопровода.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СП РК 4.03-101-2013.). Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно СП РК 4.03-101-2013;

Полиэтиленовые газопроводы высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на герметичность 0,75 МПа в течении 24 часа.

Полиэтиленовые газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление на герметичность 0,6 МПа в течении 24 часа.

Надземный газопровод стальной высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на прочность-0,75 МПа в течении 1 часа.

Надземный газопровод стальной среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление на прочность-0,45 МПа в течении 1 часа.

Газорегуляторные пункты шкафного типа.

Для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление запроектирован газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ1 с регулятором давления РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G400 с электронным корректором газа miniElcor.

Для защиты ГРПШ-13-2ВУ1 от посторонних лиц предусмотрено ограждение из металлической сетки высотой 1,65 м по серии 5.905-25.05 (вып.1) «Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов».

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 одним счетчиком G-4, ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле ограждения на отдельно стоящих стойках. ГРПШ-6 и ГРПШ-10 крепится к жесткой раме в виде подставки. Подставка под ГРПШ изготавливается из уголка 50х50х5 (ГОСТ 8509-93).

Место установки ГРПШ-6, ГРПШ-10 определяется индивидуально с соблюдением СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Основные показатели по газоснабжению

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Кол-во (показатель)
1	Годовой расход газа	4793876,3 м³/год.
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 МПа	23,952 км 7,246 км 16,706 км
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 МПа	3,169 км 0,926 км 2,243 км

6.2.3 Архитектурно-строительные решения:

На своем пути подземный газопровод высокого давления Р=0,40 МПа пересекает асфальтную автодорогу – 5 раз.

Пересечение автодороги выполнено закрытым способом – методом продавливания и заключается в полиэтиленовый футляр из трубы d=315х28.6мм. - для газопровода Ø200х18.2мм. Газопровод высокого давления неоднократно пересекает местные дороги с гравийным и грунтовым покрытием. Способ прокладки - подземным открытым способом. К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

На своем пути подземный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа пересекает асфальтную автодорогу – 22раза.

Пересечение автодороги выполнено закрытым способом – методом продавливания и заключается в ПЭ футляры из труб:

диаметром 250х22,7мм - для газопровода диаметром 160х14,6мм.

диаметром 200х18,2мм - для газопровода диаметром 125х11,4мм.

диаметром 160х14,6мм - для газопровода диаметром 90х8,2мм.

диаметром 110х10мм - для газопровода диаметром 63х5,8мм.

Газопровод среднего давления неоднократно пересекает местные дороги с гравийным и грунтовым покрытием. Способ прокладки - подземным открытым способом. К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Проектируемый подводящий газопровод на н.п Акарыс высокого давления пересекается с рекой Аксу и оросительным каналом. На пересечения с рекой Аксу газопровод высокого давления предусмотрен переход надземного исполнения запроектированной из металлической фермы пролетом 34 м. опирающейся на монолитные железобетонные фундаменты. Высота перехода от верха фундамента до низа трубы газопровода составляет 1,36 м. (н.п Акарыс переход №1). Все данные по переходу №1 предусмотрен в проекте «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Кутарыс и Кызылжар с/о Кутарыс Сайрамского района, ЮКО». Заключение выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза» (г. Тараз) за № 19-0027/19 от 08.02.2019 г. На пересечения с оросительным каналом газопровод высокого давления предусмотрен переход надземного исполнения запроектированной из металлического футляра, опирающихся на металлические стойки Ø159х6,0 мм с пролетом 17 м., заделанными в монолитные бетонные фундаменты. Высота перехода от верха фундамента до низа трубы футляра составляет 1,9 м. (н.п Акарыс переход №2). Согласно заключения об инженерно-геологических, в основании фундаментов залегает галечниковый грунт с расчетным сопротивлением Ro=600кПа. Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным грунтом, очищенным от строительного мусора с тщательным послойным уплотнением (слоями не более 30 см) при оптимальной влажности грунта 20% с доведением до Pd=1,65г/см3. сухого грунта. Для фундаментов береговых металлических опор использовать бетон кл. В15, по водонепроницаемости, W4.

Так же газопровод среднего давления пересекается с оросительным каналом - 4 раза. На пересечения с оросительным каналом газопровод среднего давления предусмотрены переходы надземного исполнения запроектированной из металлических футляров, опирающихся на металлические стойки Ø159х4,5. Ø325х7 мм с пролетами- 14-18 м., заделанными в монолитные бетонные фундаменты. Высота переходов от верха фундамента до низа трубы футляра составляет 1,9 м (н.п Акарыс переходы №3, №4, №5 и №6 и на н.п Оймауыт переходы №1 и №2). Естественным основанием всех опор, согласно инженерно-геологических условий служит суглинок непросадочный с расчетным сопротивлением Ro=180кПа. Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным грунтом, очищенным от строительного мусора с тщательным послойным уплотнением (слоями не более 30 см) при оптимальной влажности грунта 20% с доведением до Pd=1,65г/см3 сухого грунта. Для фундаментов береговых металлических опор использовать бетон кл. В15, по водонепроницаемости, W4.

Предусмотрена весьма усиленная ленточно-полимерная изоляция стальных футляров на выходах из земли согласно ГОСТ 9.602-89 поз.33-34 (полимерными лентами) для защиты коррозии.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001 г. переходы ГОСТ 17378-2001 г.

В проекте предусмотрена установка задвижек Ду 50 и Ду150 (н.п Акарыс) стальные сварные. Задвижки предусмотрены перед отводами к улицам.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004. Все бетонные изделия приготовляются из сульфатостойкого портландцемента для защиты от хлоридов среднеагрессивности.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03.01-2011 табл. 14 и составляет 5%.

Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-6 и ГРПШ-10.

Проектом предусматривается контур заземления для ГРПШ, состоящей из уголка 50х50х5 мм длиной 3,0 м. и полосовой стали 40х4 L=5,0. Сопротивление заземления 4 Ом.

Для молниезащиты предусматривается стержневой молниеотвод диаметром 20 мм, длиной 2,0м, соединенный с корпусом ГРПШ на сварке.

Полосовую сталь соединяют в 2 точках к корпусу ГРПШ и уголком 50х50 с помощью электросварки.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы.
Молниезащита и заземление

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

Данным разделом предусмотрена молниезащита и заземление ГРПШ-13-2ВУ1, и заземление ГРПШ-6, ГРПШ-10.

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

Для защиты ГРПШ-13-2ВУ1 от прямого попадания молнии предусмотрена установка 1-го стержневого молниеприёмника высотой 7,0 м, установленного рядом с ГРШП. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРШП при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ГРШП и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4 мм (горизонтальный заземлитель) проложена в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применена сталь круглая диаметром 16 мм длиной L= 5 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта ρ=500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Для ГРПШ-6, ГРПШ-10 предусмотрено устройство контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 мм проложена в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены уголки стальные 50х50х5 длиной L=3 м.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь. Предусмотрено защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей опоре. Предусмотрено защитное ограждение ГРПШ – 6(10) от падающих проводов ВЛ защитной сеткой.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ.

Основные показатели по молниезащите

Таблица №5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Молниеприёмник H=7,0 м для ГРПШ-13-2ВУ1	шт	2
2	Заземление ГРПШ-6, ГРПШ-10	шт	295
3	Защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей		

	опоре	шт	117
4	Защитное ограждение ГРПШ – 6(10) от падающих проводов ВЛ	шт	136

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций:

Предупреждение аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

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

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

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

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

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

Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе должны выполняться с соблюдением требований действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду:

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО» выполнена ИП Мендибаевым У.К. (ГЛ №01474Р от 15.10.2007 года).

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и среднего давления расположена вдоль улиц и автомобильных дорог в населенном пункте Аймауыт и Акарыс, с/о Кутарыс Сайрамского района ЮКО. Точкой подключения для н.п. Акарыс служит проектируемый газопровод (н.п Кызылжар) высокого давления (II категорий). Точкой подключения для н.п. Аймауыт служит проектируемый газопровод (н.п Кутарыс) высокого давления (II категорий).

Строительные работы носят кратковременный характер и санитарными правилами не классифицируются, и санитарно-защитная зона для них не устанавливается. В соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Воздействия на атмосферный воздух. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит только в период строительства сетей газоснабжения. Источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве являются: земляные, погрузочно-разгрузочные, сварочные, лакокрасочные, газорезочные, битумные работы, сварка полиэтиленовых труб, котлы битумные, компрессоры передвижные с ДВС, машина шлифовальная, а также автотранспорты. Выбросы носят неорганизованный и кратковременный характер.

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. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составят:

Таблица №6

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0118	Титан диоксид	0,00001	0,0000563
0123	Железо (II, III) оксиды	0,021923	0,0168379
0143	Марганец и его соединения	0,00053	0,00156674
0203	Хром	0,000289	0,0023866
0301	Азота (IV) диоксид	0,011977	0,003448
0304	Азот (II) оксид	0,0019452	0,00056036
0328	Углерод	0,0003	0,0000256
0330	Сера диоксид	0,00706	0,000602
0337	Углерод оксид	0,0315705	0,00954967
0342	Фтористые газообразные соединения	0,00045	0,002953132
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000333	0,001164

0616	Диметилбензол	0,0747	0,63329
0621	Метилбензол	0,03444	0,04096
0827	Хлорэтилен	0,00000325	0,00000159
1210	Бутилацетат	0,00667	0,00793
1401	Пропан-2-он	0,01444	0,01718
2752	Уайт-спирит	0,03125	0,11674
2754	Углеводороды предельные С12-19	0,001418	0,000245
2902	Взвешенные вещества	0,0281	0,24706
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,07248	0,608146
2930	Пыль абразивная	0,0034	0,000294
	ВСЕГО:	**0,34328895**	**1,710997552**

Воздействие на поверхностные и подземные воды. Водоснабжение в период строительства на площадке будет осуществляться от привозной воды. Потребность в воде: питьевого качества – 0,225 тыс. м^3/период, технического качества -3,528 тыс. м^3/период

На период строительства на площадке сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет, с последующим вывозом со спец. организацией по договору.

На этапе эксплуатации при штатном и безаварийном режиме воздействия от газораспределительных сетей и сопутствующих сооружений ГРПШ на водные ресурсы не предполагается. В связи с этим, строительства газопровода негативного влияния на поверхностные и подземные воды не окажет.

Воздействия на недра. В связи с отсутствием потребности объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации, вопросы добычи и переработки полезных ископаемых в настоящем проекте не рассматриваются. Негативное влияние на недра отсутствует.

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.

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».

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Таблица №7

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование т/год	Способ временного хранения отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
На период строительства				
Тара из-под краски	Янтарный AD070	0,02938	специальный ящик	передается спецпредприятиям
Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0,0075	специальный ящик	передается спецпредприятиям
Твердо-бытовые отходы	зеленый GO060	1,84931	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,039075	специальный ящик	передается спецпредприятиям

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

В период эксплуатации газопровода отходы не образуются.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается.

Физические воздействия. На участках проектируемых работ потенциальным источником шума, вибрации и теплового выделения является спецтехника в процессе производства строительных работ. Влияние данных источников находится в пределах нормы и носит кратковременный характер.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. На период строительства сетей газоснабжения на земельные ресурсы оказывает лишь незначительное воздействие, поскольку все планируемые работы будут осуществляться на техногенно-освоенной территории.

Отрицательного воздействия на земельные ресурсы не прогнозируется, изменение целевого назначения земель не предусматривается.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. В зоне влияния объекта видов растительности и животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. Эпидемия животных в зоне влияния объекта хозяйственной деятельности не зарегистрировано. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние флоры и фауны, изменений в растительном и животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Воздействие на социально-экономическую среду. При реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта), ухудшение социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится.

В целом при выполнении всех необходимых мероприятий и технических решений реализация проекта не окажет значительного негативного воздействия на социально-экономическую сферу, и результативное воздействие будет положительным.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе,

Строительство сетей газоснабжения не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, а в период эксплуатации незначительно. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Для проектируемых сетей газоснабжения класс опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

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

6.6 Организация строительства:

Основные решения по организации работ

Основные мероприятия общей организационно-технической подготовки строительства выполняют заказчик, генподрядная и субподрядные строительные организации.

При организации строительного производства на площадке строительства рекомендуется образовать штаб стройки, в функции которого входит обеспечение:

согласованной работы всех участников строительства объекта с координацией их деятельности Генеральным подрядчиком, решения которого по вопросам, связанным с выполнением утвержденных планов и графиков работ, являются обязательными для всех участников независимо от их ведомственной подчиненности;

комплексной поставки материальных ресурсов в сроки, предусмотренные календарными планами и графиками работ;

выполнения работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

соблюдения правил техники безопасности и пожарной безопасности;

соблюдения требований по охране окружающей природной среды.

Организация строительства

В этот период Заказчик совместно с Генподрядчиком городским и районным акиматом решают вопросы:

обустройства площадки приемки строительных грузов, обеспечивающих складирование и временное хранение поступающих грузов с производственной базы подрядчика;

схемы транспортировки грузов от производственной базы до строительной площадки;

обеспечения строительства водой на хоз-питьевые и производственные нужды (гидроиспытания);

энергоснабжения строительства;

обеспечения строителей продуктами питания;

медицинского обслуживания работников-строителей на объекте;

разработки мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций (пожар, авария);

организации контроля качества работ по проведению реконструкции (Генподрядчиком и Заказчиком).

Общая продолжительность строительства

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II», стр.166, Б.5.2. Раздел «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1.

Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб составляет 24,620 км

Принимаем продолжительность строительства 11,0 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц.

Строительство сетей газоснабжения природным газом населенных пунктов Акарыс и Оймауыт проводятся параллельно.

Начало работ планируется на май 2020 года (письмо заказчика от 24.05 2019 года №1092) и ПОС.

Распределение норм задела в строительстве, % сметной стоимости по объему инвестиций приняты: 2020 год-70% ,2021 год-30% освоение средств

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 установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств

субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения ,выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения ,выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015* изменения и дополнения ,выпуск 15;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019, Выпуск 1;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 (2019 год);

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018 (2019 год);

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019 год);

сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019 год);

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2018;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Наружные сети водоснабжения и канализации УСН РК 8.02-03-2018.

сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения УСН РК 8.02-04-2018.

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел ЖКХ Сайрамского района» от 03 июня 2019 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)

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. 16, 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. 72, 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 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020-2021 годы выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития

Республики Казахстан на 2018-2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34:

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте РП «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п. Оймауыт и Акарыс,сельского округа Кутарыс, Сайрамского района,ЮКО» составляет 99,86%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) ГП. в пояснительной записке даны описание проектной решении генерального плана: размещения объекта; зонирование участка, в том числе с соблюдением нормативных требований; размещение зданий с соблюдением нормативных отступлений от «красных линий» подъезды к участку; вертикальная планировка, благоустройство и озеленение, отвод поверхностных вод; горизонтальная и вертикальная привязки;

2) в пояснительной записке дано технико-экономические показатели на ГРПШ;

3) ГСН. представлена справка о численности население, количество жилых домов, коммунально-бытовых предприятии с указанием площади здании от заказчика;

4) представлено расчет расхода газа. При расчете расхода газа температура внутреннего воздуха для жилых и общественных зданий принята по ГОСТ30494-2011, температура наружного воздуха и продолжительность отопительного периода принят по СП РК 2.04-01-2017;

5) гидравлический расчет выполнен на расчетную нагрузку;

6) в пояснительной записке заменены недействующие нормативные документы и отмененные приказы и постановление Правительства РК;

Населенный пункт Оймауыт

7) общие данные откорректированы, заменены недействующие нормативные документы и отмененные приказы и постановление Правительства РК. Общие данные дополнен ведомостью основных комплектов рабочих чертежей. В общих указаниях исправлены названия населенного пункта согласно названия объекта;

8) на ситуационной схеме и в основных штампах исправлены названия населенных пунктов и названия объекта согласно заданием на проектирования;

9) на планах на размерных выносках увеличены размер текста, на углах поворотов указаны размерность. Указаны линия сводки между листами и привязки газопроводов к существующим зданиям;

10) газопровода высокого давления проведена с соблюдением нормативного расстояние от откоса насыпи автодороги;

11) стальные трубопроводы условным диаметром 200 мм для высокого давления заменены на условный диаметр 150 мм;

12) на планах распределительного газопровода указаны номера узлов по трассе;

13) на разветвлениях трассы по улицам или на группу домов предусмотрены отключающие устройства;

14) лист 6, 11, 16, 19, 20, и 21 при переходе через арык (канал) опоры расставлены на нормативное расстояние от края арыка;

15) лист 29 участок надземного газопровода от Уз.136 пересмотрено с соблюдением расстояние до водопровода и от опоры воздушной линии перед уч. 143;

16) при приближение к фундаментам зданий лист 32 участок 120,121, лист 33 участок 117,118 предусмотрены футляры

17) продольные профили откорректированы с указанием всех подземных и надземных пересечении, уровень грунтовых вод, а также разрез колонки скважины по геологии. На пересечениях с водопроводами и другими подземными коммуникациями указаны отметки на пересекаемые коммуникации;

18) спецификация оборудования откорректирована, количество контроля физическим методом для стальных трубопроводов пересчитаны;

Населенный пункт Акарыс

19) общие данные откорректированы, заменены недействующие нормативные документы и отмененные приказы и постановление Правительства РК. В общих указаниях исправлены названия населенного пункта согласно названия объекта;

20) в основных штампах названия населенных пунктов и названия объекта исправлены согласно заданием на проектирования;

21) стальные трубопроводы условным диаметром 200 мм для высокого давления заменены на условный диаметр 150 мм;

22) лист 6,7 надземная прокладка газопровода от Уз.1а принята из за линии связи;

23) на планах, на углах поворотов указаны размерность, линия сводки между листами и привязки газопроводов к существующим зданиям;

24) газопровод среднего давления указаны сплошными толстыми линями с обозначением согласно ГОСТа;

25) на планах распределительного газопровода указаны номера узлов по трассе;

26) при приближение к фундаментам зданий лист 32 участок 259 предусмотрен футляр;

27) на разветвлениях трассы по улицам или на группу домов предусмотрены отключающие устройства;

28) продольные профили откорректированы с указанием всех подземных и надземных пересечении, уровень грунтовых вод, а также разрез колонки скважины по геологии. На пересечениях с водопроводами и другими подземными коммуникациями указаны отметки на пересекаемые коммуникации;

29) из спецификации исключены муфты с закладными элементами для футляров, а также объемы вскрытие и восстановление асфальтового покрытия;

30) в спецификации добавлены испытания и контроль физическим методом для газопроводов среднего давления подземной прокладки. Откорректирована количество контроли физическим методом для стальных трубопроводов;

31) в геологии заменены недействующие нормативные документы. Сейсмичность района определена по СП РК 2.03-30-2017, климатологические данные принят по СП РК 2.04-01-2017;

32) АС. под фундаменты принята подушка толщиной 0,5 м из местного грунта;

33) переход №1, через реку Аксу учтен в рабочем проекте «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п. Кутарыс и Кызылжар с/о Кутарыс Сайрамского района ЮКО»;

34) надземные металлические опоры с фундаментами выполнен отдельным альбомом марки АС;

35) МЗ. раздел МЗ выполнен отдельным альбомом со своими общими данными, объемами и спецификацией, оформлен по ГОСТ 21.101-97;

36) откорректированы чертежи, относящиеся к разделу МЗ спецификация приведена в соответствие с откорректированными чертежами;

37) откорректировано ПЗ согласно внесенных изменений;

38) ООС. расчет выбросов ЗВ в атмосферу от неорганизованных источников откорректирован в соответствии с Методикой расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к Приказу МООС РК от «18» апреля 2008 года №100-п;

39) в расчет объемов эмиссии включены выбросы ЗВ при нанесении силикатных красок ГОСТ 18958-73, масляных красок МА-015, серебристых красок БТ-177, перхлорвиниловых красок ХВ-161, красок МКЭ-4, битумного лака БТ-123, растворителя Р-4 и грунтовки ГФ-021; при использовании электродов для сварки магистральных газонефтепроводов; от передвижной электростанции, компрессора с ДВС, шлифовальной машины;

40) расчет выбросов ЗВ от сварки полиэтиленовых труб откорректирован;

41) таблица «Параметры в атмосферу ЗВ в атмосферу» откорректирована;

42) расчет образования отходов производства и потребления от срезки полиэтиленовых труб представлен;

43) выкорчевка деревьев не предусматривается;

44) расчет платежи за загрязнения окружающей среды откорректирован;

45) ЗЭП утверждено заказчиком;

46) СЭС. раздел ОВОС согласован с заказчиком;

47) в разделе ОВОС исключен не действующий СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»;

48) проект организации строительства разработан с учетом требований санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177 в т.ч.: предусмотрено обеспечение работников горячим питанием, стиркой спецодежды, предусмотрено прохождение периодического медицинского осмотра;

49) ПОС.откорректирована справка от заказчика о начале строительства-март-апрель 2019 года с указанием месяца и года;

50) откорректирован расчет задела по годам строительства;

51) указаны технико-экономические показатели СМР;

52) МЦ. перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» от 03 июня 2019 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;

53) СМ. расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами;

54) Откорректированы затраты на стоимость ПИР, экспертизы РП;

55) Откорректированы стоимости оборудования, принятых по прайс-листам.

7.2 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Разработчиком проекта установлен технологический сложный II (нормального) уровень ответственности.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

РП «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО» с учетом внесенных изменений и дополнений *соответствует* требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п. Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО» 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 N 204-П.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Годовой расход газа	тыс.м³/год	4793,876	4793,876
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	23,952 7,246 16,706	23,952 7,246 16,706
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	3,169 0,926 2,243	3,169 0,926 2,243
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2021 годов, в том числе: СМР оборудование прочие В том числе: в текущих ценах 2019 год в прогнозных ценах 2020 год в прогнозных ценах 2021 год	млн. тенге	657,025 519,490 21,770 115,765	630,624 492,199 20,911 117,514 30,885 413,592 186,147
5	Продолжительность строительства	месяц	11	11

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района ЮКО»** соответствует требованиям нормативных

правовых актов и госдарственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Годовой расход газа	4793,876 тыс.м³/год;
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе:	23,952 км
	высокого давления 0,3-0,6 МПа	7,246 км
	среднего давления 0,005-0,3 МПа	16,706 км
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, в том числе:	3,169 км
	высокого давления 0,3-0,6 МПа	0,926 км
	среднего давления 0,005-0,3 МПа	2,243 км
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2021 годов, в том числе:	630,624 млн. тенге
	СМР	492,199 млн. тенге
	оборудование	20,911 млн. тенге
	прочие	117,514 млн. тенге
5	Продолжительность строительства	11 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района» в соответствии с условиями договора №130840014659/190029/00 (130840014659/190029/00) от 09.04.2019 года.

8.3. При предоставлении 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, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«ОҚО Сайрам ауданы, Құтарыс ауылдық округі, Оймауыт және Ақарыс елді мекендерін табиғи газбен жабдықтау желілерін салу»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен белгіленген тәртіпте, төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

1	Газдың жылдық шығыны	4793,876 мың м³/жыл
2	СТ РҚ МСТ Р 50838-2011 бойынша газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы, соның ішінде:	23,952 шақырым
	жоғарғы қысымда 0,3-0,6 МПа	7,246 шақырым
	орташа қысымда 0,005-0,3 МПа	16,706 шақырым
3	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы, соның ішінде:	3,169 шақырым
	жоғарғы қысымда 0,3-0,6 МПа	0,926 шақырым
	орташа қысымда 0,005-0,3 МПа	2,243 шақырым

4	2019-2021 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	630,624 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстар	492,199 млн. теңге
	жабдықтар	20,911 млн. теңге
	өзге де шығындар	117,514 млн. теңге
5	Құрылыстың ұзақтығы	11 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 09.04.2019 жылғы № 130840014659/190029/00 (130840014659/190029/00) шарттың талаптарына сәйкес «Сайрам аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» мемлекеттік мекемесі 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 және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

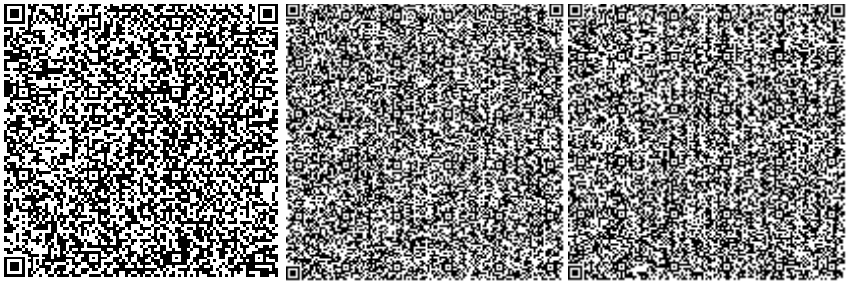
Директор

Спатаев И.О.

Заместитель директора

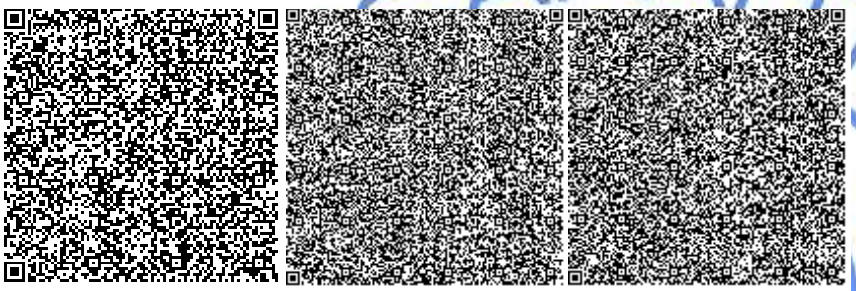
Сагандыков Р.К.

Эксперт



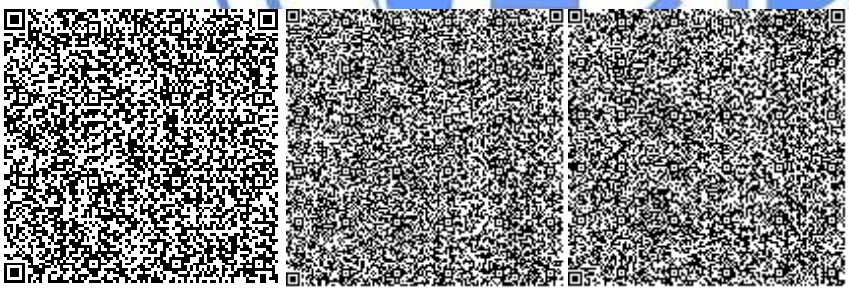
Истилеева У.П.

Эксперт



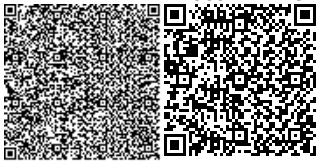
Ажибекова С.С.

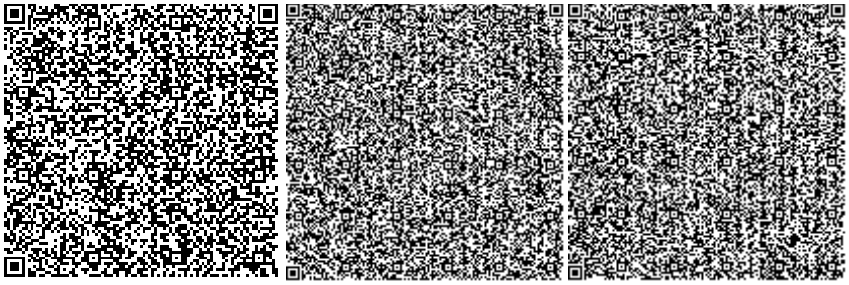
Эксперт



Ибраев Б.Ж.

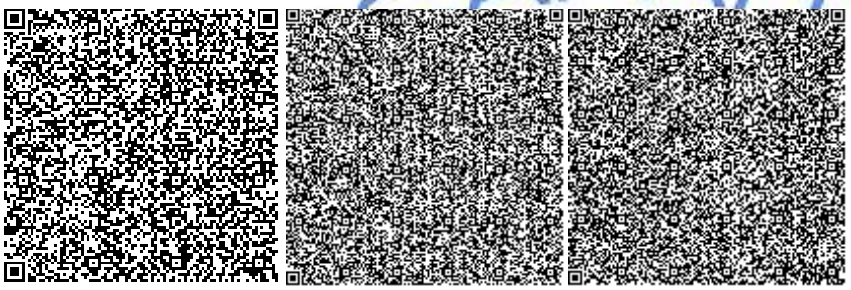
Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации





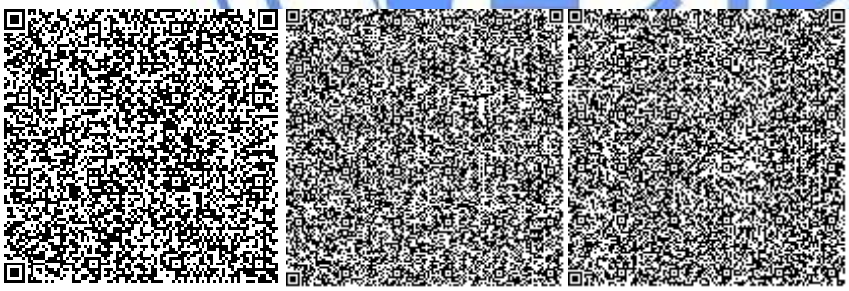
Абдулаева А.Е.

Эксперт



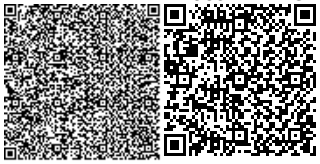
Жанбатыров Е.А.

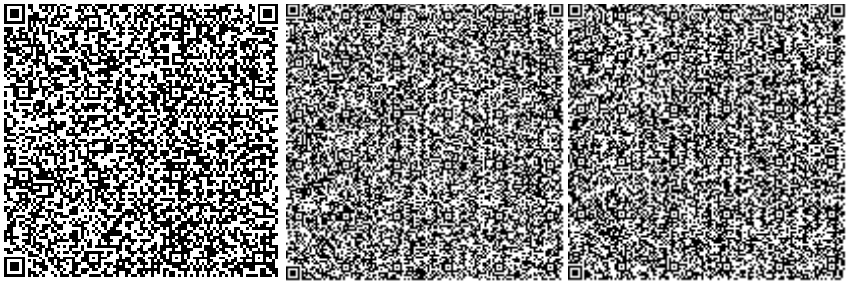
Эксперт



Бердибеков С.И.

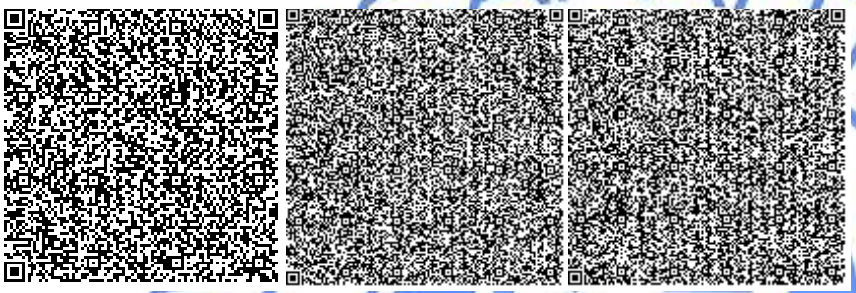
Эксперт





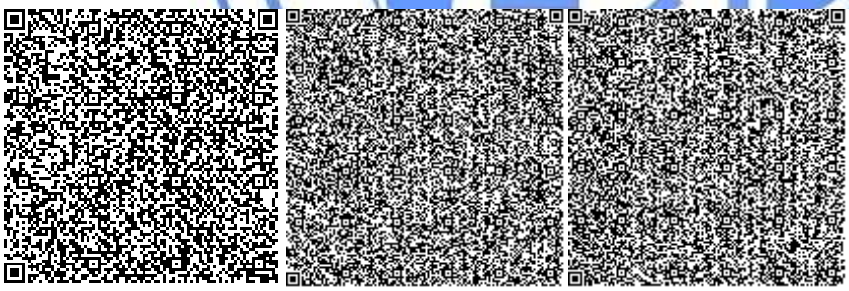
Сариева Ж.Т.

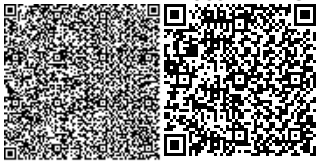
Ведущий специалист



Оспанов Д.А.

Эксперт





Номер: KZ66VDD00120828

Акимат Туркестанской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сайрамского района" улица Жибек жолы, дом № 95,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130840014659

Наименование производственного объекта: Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Сайрамский район, Кутарысский с.о. .

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 обосанованные 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 Саметова Гульнара

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

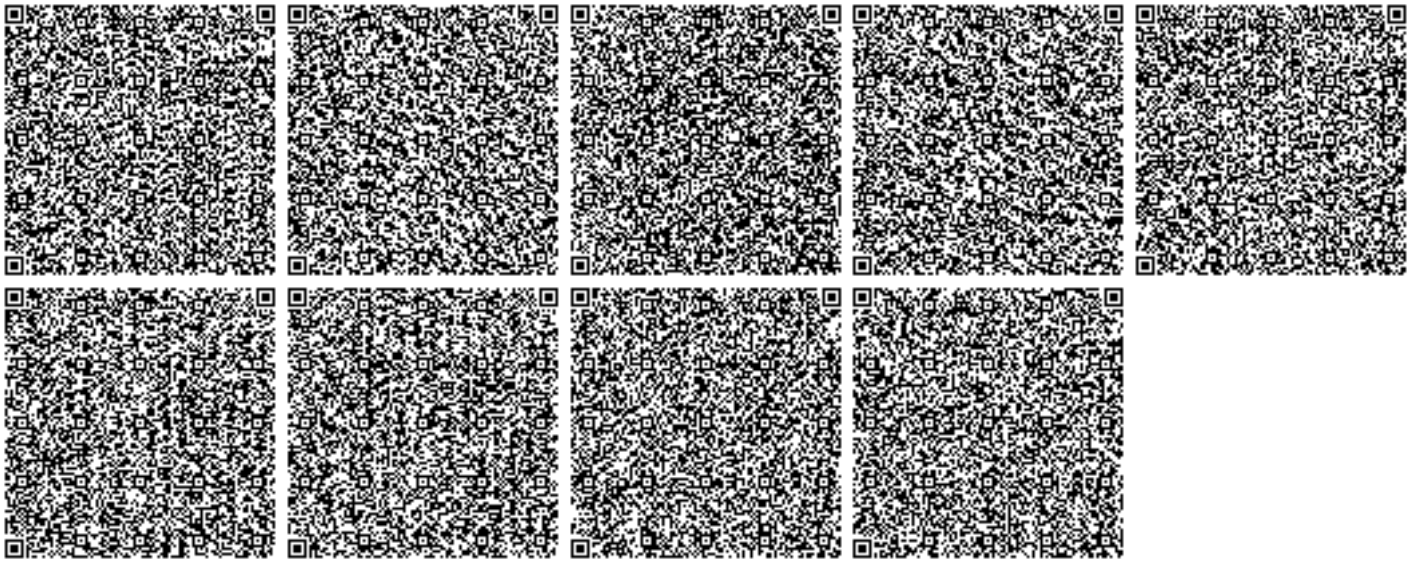
Место выдачи: **Дата выдачи:** 13.06.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,34328895	1,710997552
Строительство сетей газоснабжения природным газом н.п Оймауыт и Акарыс, сельского округа Кутарыс, Сайрамского района	0,34328895	1,710997552
в т.ч. по ингредиентам:		
Бутилацетат	0,00667	0,00793
Пропан-2-он	0,01444	0,01718
Хлорэтилен	0,00000325	0,00000159
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0747	0,63329
Метилбензол	0,03444	0,04096
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)	0,07248	0,608146
Пыль абразивная	0,0034	0,000294
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0281	0,24706
Уайт-спирит	0,03125	0,11674
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,001418	0,000245
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000333	0,001164
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000289	0,0023866
Азота (IV) диоксид	0,011977	0,003448
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00053	0,0015674
Титан диоксид	0,00001	0,0000563
Железо (II, III) оксиды	0,021923	0,0168379
Углерод оксид	0,0315705	0,00954967
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00045	0,002953132
Сера диоксид	0,00706	0,000602
Азот (II) оксид	0,0019452	0,00056036
Углерод	0,0003	0,0000256
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, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.05.2020 год - 30.04.2021 год.