

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАШКОММУНПРИБОР»

«Переход на поквартирные системы отопления и установка блочной котельной в д.Геофизиков МР Уфимский район РБ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

9-18-ПЗ

Том 1

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАШКОММУНПРИБОР»

«Переход на поквартирные системы отопления и установка блочной котельной в д.Геофизиков МР Уфимский район РБ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

9-18-ПЗ

Том 1

Генеральный директор

Р.С.Насыров

Главный инженер проекта

А.С.Псянчин



| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |

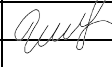

| № тома | № книги | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|---------|-------------|---|------------|
| 1 | | 9-18-ПЗ | Пояснительная записка | |
| 2 | | 9-18-ПЗУ | Схема планировочной организации земельного участка | |
| 3 | | 9-18-АС1, 2 | Архитектурно-строительные решения | |
| 4 | | 9-18-КЖ | Конструкции железобетонные | |
| 5 | | 9-18-ИОС | Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержания технологических решений | |
| 5.1. 1,2,3 | | 9-18-ИОС1.1 | Система электроснабжения котельной детского сада «Золотой ключик» | |
| | | 9-18-ИОС1.2 | Система электроснабжения котельной общежития № 2а по ул.Геологов | |
| | | 9-18-ИОС1.3 | Система электроснабжения многоквартирных жилых домов | |
| 5.2 | | 9-18-ИОС2 | Водоснабжение и водоотведение котельной детского сада «Золотой ключик» | |
| 5.3 | | 9-18-ИОС3 | Тепломеханические решения котельной детского сада «Золотой ключик» | |
| 5.4. 1,2,3 | | 9-18-ИОС4.1 | Тепловые сети котельной детсада «Золотой ключик» | |
| | | 9-18-ИОС4.2 | Система отопления общ.№ 2а по ул.Геологов | |
| | | 9-18-ИОС4.3 | Система поквартирного отопления жилых домов | |
| 5.5. 1,2,3 | | 9-18-ИОС5.1 | Система газоснабжения котельной детского сада «Золотой ключик» | |
| | | 9-18-ИОС5.2 | Система газоснабжения котельной общежития № 2а по ул.Геологов | |
| | | 9-18-ИОС5.3 | Система поквартирного газоснабжения | |
| 6 | | 9-18-ПОС1 | Проект организации строительства | |

Взаим. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.
№

9-18– СП

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата |
|------------|---------|------------|--------|---|-------|
| Разработал | | Гильманова | |  | 08.18 |
| Проверил | | | | | |
| ГИП | | Псянчин | |  | 08.18 |

Состав проекта

| Стадия | Лист | Листов |
|-------------------------|------|--------|
| П | 1 | 2 |
| АО «Башкоммунприбор» | | |

| | | | |
|---|--------------|--|--|
| 7 | 9-18-ПМООС | Перечень мероприятий по охране окружающей среды | |
| 8 | 9-18-МПБ | Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности | |
| 9 | 9-18-ССР.СМ | Сводный сметный расчет. Объектные и локальные сметы. | |
| | 015.ИЗ.01.18 | Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям | |
| | 9-18.ИГИ | Отчет по инженерно-геологическим изысканиям | |

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|---------|------|--------|-------|------|-----------|--|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 2 |
| Инв. № | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 9-18 – СП | | |

| | | |
|-------|--|----|
| 1 | Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации | 3 |
| 2 | Исходные данные и условия для подготовки проектной документации..... | 3 |
| 3 | Перечень нормативных документов..... | 4 |
| 4 | Характеристика района строительства | 5 |
| 5 | Котел наружного размещения..... | 8 |
| 5.1 | Характеристика котла наружного размещения..... | 8 |
| 5.2 | План земельного участка..... | 9 |
| 5.3 | Архитектурно-строительные решения..... | 9 |
| 5.4 | Наружное газоснабжение..... | 10 |
| 5.4.1 | Источник газоснабжения..... | 10 |
| 5.4.2 | Наружный газопровод низкого давления..... | 10 |
| 5.4.3 | Отключающие устройства..... | 11 |
| 5.4.4 | Строительно-монтажные работы..... | 11 |
| 5.4.5 | Контроль сварных стыков и испытание газопроводов..... | 11 |
| 5.4.6 | Безопасность газопроводов при строительстве..... | 12 |
| 5.4.7 | Безопасность газопроводов при эксплуатации..... | 13 |
| 5.5 | Водоснабжение и водоотведение..... | 14 |
| 5.6 | Тепловые сети..... | 14 |
| 5.7 | Электроснабжение..... | 15 |
| 5.8 | Молниезащита..... | 16 |
| 6 | Организация строительства..... | 17 |
| 7 | Пристроенная теплогенераторная..... | 18 |
| 7.1 | Газоснабжение..... | 19 |
| 7.2 | Тепломеханические решения..... | 19 |
| 7.3 | Водоснабжение и водоотведение..... | 20 |
| 7.4 | Силовое электрооборудование..... | 20 |
| 7.5 | Пожарная сигнализация..... | 22 |
| 7.6 | Электроосвещение..... | 23 |
| 8 | Жилые дома..... | 25 |
| 8.1 | Внутреннее газооборудование жилых домов..... | 25 |
| 8.2 | Вентиляция, дымоудаление..... | 27 |
| 8.3 | Отопление..... | 28 |
| 9 | Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства..... | 30 |

Согласовано

Взам. Инв.№
Подпись и дата
Инв. № подл

| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |
|-----------|-------|-----------|------|-------|-------|
| Разраб. | | Псянчин | | | 08.18 |
| Проверил | | Муратшина | | | 08.18 |
| Н. контр. | | Псянчин | | | 08.18 |
| ГИП | | Псянчин | | | 08.18 |

9-18-ПЗ.ТЧ

Пояснительная записка.

| Стадия | Лист | Листов |
|--------|------|--------|
| П | 1 | 47 |

АО «Башкоммунприбор»
Формат А4

Грунты по трудности их разработки землеройными механизмами относятся к следующим пунктам ГЭСН-2001-01, табл. 1-1:

- почва - п.9а;
- суглинок мягкопластичный - п.35а;
- суглинок тугопластичный - п.35б.

По результатам проведенных работ, в соответствии с приложением Б СП 11-105-97 часть I инженерно – геологические условия площадки относятся к I категории сложности (простая).

| | |
|----------------|--|
| Изм. Подпись и | |
| Взам. инв. № | |

| | | | | | |
|------|-------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

9-18-ПЗ.ТЧ

5 Котел наружного размещения

В проекте предусматривается установка сдвоенного котла наружного размещения для теплоснабжения здания детского сада «Золотой ключик» в д. Геофизиков МР Уфимский район РБ мощностью 0,08МВт.

Котел RS-N80 производства ООО «Завод котельного оборудования» г.Туймазы с максимальным расходом газа 9,0 м³/час и минимальным 4,5 м³/час является отдельно стоящим. Дымовая труба - Ду 300мм, Н=9,0м. Котел наружного размещения запитывается от стального надземного газопровода Ø89 низкого давления. Регулирование параметра теплоносителя по температуре осуществляется в существующем узле ввода в детском саду. В узле ввода дополнительно устанавливается расширительный бак объемом 50л и установка электронного умягчения воды. Подпитка закрытой системы теплоснабжения осуществляется от хозяйственного внутреннего водопровода.

Теплоноситель, вырабатываемый в котле:

- сетевая вода по температурному графику 95-70⁰С;
- схема нагрева сетевой воды – одноконтурная;
- категория потребителей по надежности теплоснабжения – вторая;
- система теплоснабжения – двухтрубная;
- режим работы котельной - отопительный период;
- продолжительность отопительного периода – 224суток;
- давление в подающей магистрали-2,0кгс/см²;
- давление в обратной магистрали 1,5кгс/см².

5.1 Характеристика котла наружного размещения

В состав установки входит - утепленный блок, укомплектованный котлами, насосами, электрическим щитом.

Блок выполнен из негорючего материала типа сэндвич-панель с тепловой изоляцией. Для обслуживания оборудования предусмотрены открывающиеся дверцы.

В блоке предусмотрена естественная приточно-вытяжная вентиляция.

Класс пожарной опасности котла ГН (умеренная пожароопасность).

Удаление дымовых газов осуществляется по обособленным дымоходам Ду200 в сборную дымовую трубу Ду300, Н=9,0м.

Все технологическое оборудование размещено внутри блока в соответствии с требованиями СП 89.13330.2012 «Котельные установки» и «Правил устройства и безопасной эксплуатации

| | |
|----------------|----------------|
| Изм. Подпись и | Взам. инв. № |
| | Подпись и дата |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |
|------|-------|------|------|-------|------|

5.4.3 Отключающие устройства

Отключающую арматуру установить на вводе в котел наружного размещения и узел учета газа.

Конструкция запорной арматуры обеспечивает герметичность затвора класса не менее В по ГОСТ 9544-2005, стойкость к транспортируемой среде в течении срока службы, установленного изготовителем.

5.4.4 Строительно-монтажные работы

Производство всех строительно-монтажных работ выполнять согласно требованиям действующих строительных норм и правил.

Каждая партия труб и соединительных деталей должна быть снабжена сертификатом, подтверждающим их соответствие требованиям технических условий.

При поступлении партии труб на строительные объекты необходимо произвести входной контроль качества труб и соединительных деталей, целью которого является определение пригодности данной партии для строительства газопроводов.

Приемочная комиссия составляет акт приемки газопроводов, который является основанием для разрешения пуска газа для проведения пуско-наладочных работ и позволяет заказчику по окончании пуско-наладочных работ предъявить газоиспользующее оборудование для ввода объекта в эксплуатацию.

5.4.5 Контроль сварных стыков и испытание газопроводов

Контроль сварных стыков и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011, СП 42-101-2002, СП 42-103-2003.

Надземный газопровод условным диаметром Ду32 не подлежит контролю физическими методами.

Законченный строительством наружный газопровод испытать на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Перед испытанием на прочность и герметичность законченных строительством наружных газопроводов следует провести продувку сжатым воздухом с целью очистки их внутренней полости.

Надземный стальной газопровод низкого давления $P \leq 0,005$ МПа испытывается давлением 0,3 МПа в течение 1 часа.

| | | | | | | | |
|------|-------|------|-------|-------|------|--------------|----------------|
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата | Взам. инв. № | Подпись и дата |
| | | | | | | | Инд. Подпись и |

Строительство сетей газопотребления должно выполняться по утвержденным проектам.

За качеством строительства заказчиком организуется технический надзор.

Изменения в проекте согласовываются с проектной, эксплуатационной организациями.

Организации, осуществляющие строительство, монтаж газопроводов обязаны обеспечить контроль производства работ на всех стадиях руководителями и специалистами строительных и монтажных организаций и персоналом лабораторий в установленном порядке.

Если объект, принятый комиссией, не был введен в эксплуатацию в течение 6 месяцев, при вводе его в эксплуатацию должно быть проведено повторное испытание на герметичность.

5.4.7 Безопасность газопроводов при эксплуатации

Организация, эксплуатирующая опасные производственные объекты сети газопотребления, обязана соблюдать положения Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.97 № 116-ФЗ, других федеральных законов, иных нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области промышленной безопасности, а также:

- выполнять комплекс мероприятий, обеспечивающих содержание опасных производственных объектов сети газопотребления в исправном и безопасном состоянии, соблюдать требования технического регламента о безопасности газопотребления и газораспределения;
- иметь (при необходимости) договора с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и технических устройств.

Организация-владелец обязана в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации) хранить проектную и исполнительскую документацию.

Порядок и условия ее хранения определяются решением руководителя организации.

На каждый наружный газопровод владельцем составляется эксплуатационный паспорт, содержащий основные технические характеристики объекта, а также данные о проведенных капитальных ремонтах.

Раздел по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (раздел ИТМ ГОЧС) в составе проекта не разрабатывается т.к. газопровод относится к категории низкого давления и не представляет опасности для населенного пункта.

| | |
|----------------|--|
| Изм. Подпись и | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |

5.7 Электроснабжение

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями ПУЭ-02 гл. 7.3, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства", СП62-13330-2011 "Газораспределительные системы" (Актуализированная версия СНиП 42-01-2002); ПБ12-529-03 "Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления", СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций" и письму №66 от 17.08.18г. МДОБУ детский сад «Березка».

Проектом предусмотрено электроснабжение котла наружного размещения в д.Геофизиков муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан.

Установленная мощность котла - 0,75 кВт.

Напряжение питающей сети 220В.

Электроприемники котла по надежности электроснабжения относятся к III категории. Основными потребителями электроэнергии являются технологические токоприемники котла.

Электроснабжение котла выполнено от ВРУ детского сада до котла кабелями АВББШв-1 сечением (4x16)мм², проложенными в траншее.

Для защиты от перенапряжений на существующей опоре предусмотрена установка на фазные проводники устройств защиты от перенапряжений УЗПН-0,4 типа LVA-450 с заземляющим проводником ЗП2М.

Подключение выполнить к рубильнику-переключателю щита ввода (комплект щита).

Кабель в траншее проложить в соответствии с требованиями серии А5 - 92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях".

Перед началом производства работ по строительству электросетей вызвать на место представителей организаций, имеющих в районе строительства подземные инженерные сети, и в их присутствии уточнить местоположение и глубину заложения этих сетей. Монтаж производить квалифицированным персоналом, имеющим право на производство электромонтажных работ. До начала монтажа проект согласовать в установленном порядке.

Согласно п. 1.7.61 ПУЭ выполнить повторное заземление PEN проводника питающей линии на вводе в электроустановку блочной котельной.

Выполнить объединение заземляющих устройств молниезащиты и электроустановки котельной.

Кабели в траншеях проложить в соответствии с требованиями серии А5 - 92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях".

Перед началом производства работ по строительству электросетей вызвать на место представителей организаций, имеющих в районе строительства подземные инженерные сети, и в их присутствии уточнить местоположение и глубину заложения этих сетей. Монтаж производить

| | |
|----------------|----------------|
| Изм. Подпись и | Взам. инв. № |
| | Подпись и дата |
| Изм. Подпись и | |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |

квалифицированным персоналом, имеющим право на производство электромонтажных работ. До начала монтажа проект согласовать в установленном порядке.

Система заземления - TN-C-S.

Контур заземления выполняется из стальной полосы 4x40 мм, прокладываемой на глубине 0,7 м от поверхности земли и вертикальных электродов диаметром 18 мм и длиной 5 м. Сопротивление заземления не должно превышать 10 Ом. Контур заземления рассчитан для удельного сопротивления грунта $\rho_{\text{э}} (\text{суглинок}) = 100 \text{ Ом м}$ и требует уточнения при проведении соответствующих испытаний.

Заземление обеспечивается путем присоединения стальной полосой сеч. 40x4мм к наружному контуру заземления. Заземлению подлежат каркас щита, корпуса электрооборудования, стальные трубы электропроводок. Газопровод на вводе, свечу продувочного газопровода присоединить к внутреннему контуру заземления стальной полосой 25x4 мм.

Дымовая труба заземляется путем прокладки контура заземления из стали полосовой сечением 40x4 мм и присоединения к общему контуру заземления.

В соответствии с требованиями ПУЭ выполнить систему уравнивания потенциалов, соединяющую следующие проводящие части электрооборудования:

- защитный проводник питающей линии (PEN),
- заземляющий проводник (Сталь 40x5 мм),
- металлическое соединение между собой открытых проводящих частей всех стационарных электроприемников, нулевых защитных проводников этих электроприемников со сторонними проводящими частями.

Для соединения открытых и сторонних проводящих систем и защитных проводников применить:

- а) для открытых проводящих систем 3-х фазных электроприемников используется специальная 5-я жила кабеля, для однофазных - 3-я жила;
- б) для сторонних проводящих частей провод ПВ1 с медной жилой сеч.6 мм².

Прокладку проводов ПВ1 с изоляцией желто-зеленого цвета выполнить открыто.

В качестве главной заземляющей шины применена шина РЕ щита ввода.

5.8 Молниезащита

Молниезащита установки предусматривается по II категории.

Для защиты от прямых ударов молнии продувочной свечи котла предусмотрена установка стержневого молниеотвода (комплектного). Молниеотвод установлен на металлическую не-

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. Подпись и | |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Организация, выполняющая работы, должна обеспечивать уборку территории стройплощадки и пятиметровой прилегающей зоны. Бытовой и строительный мусор должен вывозиться своевременно в сроки и в порядке, установленные органом местного самоуправления.

Грунт, вынутый из траншеи и котлована, следует укладывать в отвал с одной стороны на расстоянии от бровки не ближе 0,5 м, оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта и производства монтажно-укладочных работ (рабочая полоса).

Площадка складирования труб должна быть спланирована и утрамбована слоем щебня толщиной 10 см с устройством стока поверхностных вод.

Погрузочно-разгрузочные работы производить механизированным способом согласно требованиям ГОСТ 12.3.009-76.

При выполнении работ с применением машин в охранной зоне ЛЭП необходимо выполнять требования ГОСТ 12.1.013-78.

Электробезопасность на объекте должна обеспечиваться согласно требований ГОСТ 12.1.051-90.

При производстве электросварочных работ выполнять требования ГОСТ 12.3.003-86.

При производстве работ строго соблюдать правила по технике безопасности в соответствии со СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002, "Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов" ПБ-10-382-00.

Предусмотреть в проекте стесненные условия работ в жилых домах с проживающими людьми и стесненные условия работ по прокладке инженерных коммуникаций, монтажу котла наружного размещения и благоустройству в сложившихся условиях жилой застройки и территории детского сада.

7 Пристроенная теплогенераторная

Для отопления здания общежития по улице Геологов 2а проектом предусмотрена организация теплогенераторной в существующем пристроенном помещении. Пристроенное помещение имеет смежную стену с общежитием 1 типа.

Теплоноситель, вырабатываемый в теплогенераторной:

- сетевая вода по температурному графику 80-60⁰С;
- схема нагрева сетевой воды – одноконтурная;
- категория потребителей по надежности теплоснабжения – вторая;
- система теплоснабжения – двухтрубная;
- режим работы котельной -отопительный период;
- продолжительность отопительного периода – 209суток;

| | |
|----------------|----------------|
| Изм. Подпись и | Взам. инв. № |
| | Подпись и дата |

| | | | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|------------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата | 9-18-ПЗ.ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 18 |

-давление в подающей магистрали-1,5кгс/см²;

-давление в обратной магистрали 1,2кгс/см².

7.1 Газоснабжение

Проектом предусматривается установка отопительных газовых котлов в существующем пристроенном помещении.

Потребителями газа являются три газовых отопительных водогрейных котла Buderus Logamax U052-24, мощностью 24кВт с максимальным расходом газа 2,61 м³/час каждый при теплотворной способности газа 8000 ккал/час и удельном весе 0,64 кг/см³.

Источником газоснабжения является проектируемый стальной газопровод Ø32.

Внутреннее газооборудование состоит из газового ввода, термозапорного клапана, электромагнитного клапана, кранов перед горелкой каждого котла. Обвязка котлов выполнена с продувочными трубами, свеча которых выведена наружу выше кровли на 1м.

Монтаж газопроводов выполнен из труб водогазопроводных по ГОСТ 3262-75. Учет расхода газа на объект производится газовым бытовым счетчиком с термокоррекцией - ВК-Г 6Т, установленном в помещении теплогенераторной. Диапазон рабочих расходов счетчика составляет $Q_{\min}=0,1\text{м}^3/\text{час}$; $Q_{\max}=10,0\text{м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{nom}}=6,0\text{м}^3/\text{час}$.

В помещении предусмотрена естественная приточно-вытяжная вентиляция, из расчета 3-х кратного воздухообмена в час. Вытяжка через проектируемый вентканал, приток воздуха через жалюзийную решетку. Отвод продуктов сгорания от котлов производится через коаксиальные дымоходы через стену наружу здания.

Для непрерывного автоматического контроля за содержанием газа в воздухе помещения, выдачи сигнала и отключения подачи газа при наличии в воздухе дозрывных концентраций в помещении установлена система автоматического контроля за загазованностью САКЗ-МК с электромагнитным клапаном Ду32.

7.2 Тепломеханические решения

Расчетная температура воздуха в холодный период года минус 33°С.

Проектом принято:

- источник теплоснабжения являются настенные газовые котлы Buderus Logamax U052-24. Циркуляционные насосы и расширительные баки предусмотрены конструкцией котлов. Дополнительно предусмотрен расширительный бак объемом 8л;

- расчетные параметры теплоносителя – 80-60°С;

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. Подпись и | |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |

9-18-ПЗ.ТЧ

Лист

19

93 и документацией заводов изготовителей аппаратуры. На отметках ниже 2,5 от пола шлейфы и кабели защитить от возможных механических повреждений. Для удобства монтажа, а также в необходимых местах установить разветвительные коробки.

Согласно ПУЭ-2001 установки пожарной сигнализации и оповещения в части обеспечения надёжности электроснабжения относится к 1 категории. Согласно этим требованиям электропитание установок осуществляться от от одного источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторной батареи. Прибор имеет собственную встроенную аккумуляторную батарею рассчитанные с учетом собственной потребляемой мощности и потребляемой мощности токопотребляемых оповещателей. Подвод электропитания к приборам осуществляется заказчиком с подключением к основному вводу с защитой питающего кабеля отдельным автоматическим выключателем, несанкционированный доступ к которому должен быть невозможен.

7.6 Электроосвещение

Технические решения, принятые в чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и др. норм, действующих на территории РФ, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.

Принятая в проекте система напряжения - трехфазная с глухозаземленной нейтралью ~380/220В, 50 Гц.

Электроосвещение котельной выполнено согласно СП 52.13330.2011 "Естественное и искусственное освещение" (актуализированная редакция СНиП 23-05-95*). Освещенность помещения выбрана в соответствии с его назначением и условиями окружающей среды.

Рабочее освещение котельной выполнено светильниками ЛПО02-2x40 от шкафа ШРС. Освещенность - 200Лк.

Проектом предусматривается аварийное освещение пристроенной котельной. Аварийное электроосвещение выполнено от шкафа аварийного освещения ЩОА. Управление освещением - индивидуальными выключателями, установленными у входа. Высота установки выключателя - 1,8м от уровня земли.

К установке принят светильник с лампой накаливания ВЗГ-200. Осветительная сеть предусматривается кабелем ВВГнг-FRLS сечением 3x1,5 мм². Групповые сети проложить открыто в кабельном канале. Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции все металлические нетоковедущие части электрооборудования (каркасы

| | | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|--------------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата | Взам. инв. № |
| | | | | | | |

8. Жилые дома

8.1 Внутреннее газоборудование жилых домов

В разделе ГСВ предусматривается газоснабжение двух 2-х этажных и одного 3-х этажного жилого дома в связи с переводом домов с центрального отопления на индивидуальное поквартирное газовое отопление.

Подключение домов №3а, 5а, 7а по ул.Геологов к существующему наружному газопроводу предусматривается от существующего стального газопровода низкого давления IV категории ($P_{у} \leq 0,005 \text{ МПа}$), идущего на жилой дом для 3а Ду89, для 5а и 7а Ду108.

Разводка газопроводов предусмотрена по фасадам домов с вводом в помещение кухни каждой квартиры.

Помещения кухонь, где устанавливаются газовые теплогенерирующие приборы отвечают требованиям СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 62-13330-2011 «Газораспределительные системы».

Высота помещений кухонь более -2,5м.

В помещениях кухонь имеется окно с форточкой, или поворотно-откидное устройство, площадь остекления окна в кухне не менее $0,8 \text{ м}^2$.

На вводе газопровода в кухню устанавливается термозапорный клапан КТЗ, предназначенный для автоматического перекрытия трубопровода (в случае пожара), подводящего газ к бытовым приборам для его сжигания.

Клапаны производятся в соответствии с требованиями ТУ 3742-001-97315472-2007, разработанными на основании ГОСТ Р 52316-2005 «Клапаны термозапорные. Общие технические требования. Методы испытаний».

Клапан термозапорный является устройством разового действия.

Для обеспечения безопасности предусмотрена установка электромагнитного клапана на вводе газопровода в каждую квартиру и сигнализаторов загазованности (CH_4 и CO), отключающего газ при повышении концентрации газа в воздухе.

Датчики загазованности работают от сети, потребляемая мощность 15 ВА.

Электромагнитные клапаны являются устройствами многоразового использования. Закрытие происходит автоматически, открытие вручную.

Монтаж электромагнитного клапана и датчиков загазованности вести в соответствии с инструкцией завода-изготовителя.

В каждой кухне устанавливается:

| | |
|----------------|----------------|
| Изн. Подпись и | Взам. инв. № |
| | Подпись и дата |
| Изн. Подпись и | |

| | | | | | |
|------|-------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата |

Внутренний газопровод запроектирован из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262-75.* После монтажа и испытания газопроводы окрасить масляной краской по ГОСТ 14202-69 за 2 раза по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Монтаж, сварку и испытания системы газоснабжения производить в соответствии СП 42-101-2003, СП 42-102-2004 и ПБ 12-529-03, обслуживание импортных котлов производить специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию.

8.2 Вентиляция, дымоудаление

Вентиляция кухонь приточно-вытяжная с естественным притоком и вытяжкой. Вытяжка через существующие вентканалы. Приток через форточку, поворотно-откидные створки и приточные оконные клапаны.

Вентканалы – существующие, кирпичные, обособленные на всем протяжении и выведены из зоны ветрового подпора.

Перед монтажом искусственной вытяжной вентиляции обязательна проверка действия вентканалов с составлением актов по форме №20.

Отвод продуктов сгорания осуществляется через коллективный дымоход. Выброс дымовых газов осуществляется в сборные дымоходы заводского изготовления. Коллективный дымоход выполнен из двустенных утепленных элементов. Утеплитель - минеральная вата. Внутренний дымоход выполнен из кислотожаростойкой стали б=0,5мм. Наружный слой выполнен из оцинкованной стали б=0,5мм. На оголовках дымоходов установлены зонты. В нижней части дымохода установлены заглушки с конденсатоотводчиками.

Коллективные дымоходы прокладываются по фасаду здания.

Дымовые каналы от газоиспользующего оборудования в зданиях должны быть выведены:

- не менее 0,5 м выше конька или парапета кровли при расположении их (считая по горизонтали) не далее 1,5 м от конька или парапета кровли;
- в уровень с коньком или парапетом кровли, если они отстоят на расстоянии до 3 м от конька кровли или парапета;
- не ниже прямой, проведенной от конька или парапета вниз под углом 10° к горизонту, при расположении труб на расстоянии более 3 м от конька или парапета кровли;
- не менее 0,5 м выше границы зоны ветрового подпора, если вблизи канала находятся более высокие части здания, строения или деревья.

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. Подпись и |

Во всех случаях высота трубы над прилегающей частью кровли должна быть не менее 0,5 м, а для домов с совмещенной кровлей (плоской) - не менее 2,0 м.

Дымоотводы и дымоходы должны быть газоплотными класса П, не допускать подсосов воздуха в местах соединений и присоединения дымоотводов к дымоходу и выполняться из материалов группы НГ, способных противостоять без потери герметичности и прочности механическим нагрузкам, стойких к транспортируемой и окружающей среде, а после монтажа - подвергнуты испытаниям на прочность и герметичность.

Противопожарные мероприятия.

В целях обеспечения пожарной безопасности проектом предусматривается:

1. Установка газовых котлов с закрытой камерой сгорания;
2. Установка газовых котлов на стене из негорючих материалов;
3. Установка на вводе газопровода термозапорного клапана КТЗ.
4. Установка на вводе газопровода электромагнитного клапана с датчиками загазованности.

8.3 Отопление

Раздел марки ОВ разработан на основании рабочих чертежей, разработанных в разделе ГСВ, и предусматривает решения по отоплению квартир жилых домов от настенных поквартирных котлов на газовом топливе с закрытой камерой сгорания.

Расчетная температура наружного воздуха в холодный период года – минус 34⁰С принята по СП 131.13330.2012.

Параметры микроклимата помещений приняты по ГОСТ30494-96.

Проектом принято:

- источник теплоснабжения для жилых квартир являются настенные газовые котлы Bosch WBN 2000-24С, с теплопроизводительностью по отоплению 24 кВт, по горячему водоснабжению 22кВт;

Циркуляционные насосы и расширительные баки предусмотрены конструкцией котлов;

- расчетные параметры теплоносителя – 75-65⁰С;

- расчетные параметры внутреннего воздуха в помещении жилых квартир +20 С. Минимальная допустимая и оптимальная температура для межквартирных коридоров 16⁰С и 18⁰С. Минимальная допустимая и оптимальная температура для лестничных клеток 14⁰С и 16⁰С Места общего пользования (коридоры) и лестничные клетки не отапливаются;

- поквартирная система отопления – двухтрубная, тупиковая с нижней разводкой;

| | | | | | |
|------|-------|------|---------|-------|-------|
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 1 | 1 | зам | 9-18-01 | | 11.18 |

| | | | | | |
|------|-------|------|---------|-------|-------|
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 1 | 1 | зам | 9-18-01 | | 11.18 |

9-18-ПЗ.ТЧ

Лист

28

9.Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технические показатели

| Наименование | Ед. изм. | Показатели |
|--|----------------|-----------------|
| Газопровод низкого давления Ø50 Ø32 | пм | 12,0 2,5 |
| Котел наружного размещения | шт | 1 |
| Установленная мощность | МВт/(Гкал/ч) | 0,8/0,068 |
| Расчетная мощность | МВт/(Гкал/ч) | 0,048/0,041 |
| Площадь застройки | м ² | 25,4 |
| Строительный объем | м ³ | 6,8 |
| Численность персонала | чел. | без обслуживан. |
| Количество отапливаемых зданий | шт | 1 (детский сад) |
| Длина сетей водоснабжения | пм | - |
| Производственная канализация | пм | - |
| Сети теплоснабжения | пм | 12,4 |
| Сети электроснабжения | пм | 34,0 |
| Пристроенная теплогенераторная | шт | 1 |
| Установленная мощность | МВт/(Гкал/ч) | 0,072/0,062 |
| Расчетная мощность | МВт/(Гкал/ч) | 0,064/0,055 |
| Площадь помещения | м ² | 6,0 |
| Объем помещения | м ³ | 15,0 |
| Численность персонала | чел. | без обслуживан. |
| Количество отапливаемых зданий | шт | 1 (общежитие) |
| Количество газифицируемых домов, в т. ч. газифицируемых квартир | шт шт | 3 39 |

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. Подпись и | |

| | | | | | |
|------|-------|------|---------|-------|-------|
| | | | | | |
| 1 | 1 | зам | 9-18-01 | | 11.18 |
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Приложение №1 к Контракту

№ 01/18/070

от 12.04.18

Техническое задание
на выполнение проектно-изыскательских работ
по объекту «Переход на поквартирные системы отопления с установкой блочной котельной в
д.Геофизиков МР Уфимский район РБ»

| № п/п | Перечень основных требований | Содержание требований |
|----------------------------|---|--|
| 1 | 2 | 3 |
| I. Общие требования | | |
| 1.1 | Основания для проектирования | Постановление Правительства Республики Башкортостан №10 от 29 января 2015 года. Распоряжение администрации МР Уфимский район РБ от 30.01.2018 №63 |
| 1.2 | Муниципальный заказчик | Администрация муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан. |
| 1.3 | Подрядчик (проектная организация) | По результатам открытого конкурса. |
| 1.4 | Категория сложности объекта | 2 |
| 1.5 | Уровень ответственности | II |
| 1.6 | Вид строительства | Реконструкция. |
| 1.7 | Источник финансирования | Бюджет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан |
| 1.8 | Сведения об участке. Планировочные ограничения. Особые геологические и гидрогеологические | Условия сложившейся застройки. |
| 1.9 | Нормативные документы и утвержденная проектная и градостроительная документация | В соответствии с действующим законодательством. |
| 1.10 | Указания о выделении очередей строительства и пусковых комплексов, их | В одну очередь. |
| 1.11 | Сведения об инженерных изысканиях | Организовать выполнение комплекса инженерных изысканий: инженерно-геодезических (съемка в М 1:500), инженерно-геологических за счет средств, выделенных на проектирование. |
| 1.12 | Сведения о технических условиях | В соответствии с техническими условиями, получаемыми Заказчиком в организациях, осуществляющих инженерно-техническое обеспечение. |

| | | |
|--|--|--|
| 1.13 | Сведения о результатах обследования технического состояния зданий и сооружений (при реконструкции или капитальном ремонте) | Не требуется. |
| 2. Основные требования к проектным решениям | | |
| 2.1 | Схема планировочной организации земельного участка. | Разместить объекты в условиях сложившейся застройки с соблюдением действующих норм. Выполнить планировку, благоустройство, озеленение территории, план земляных масс, сводный план инженерных сетей. |
| 2.2 | Конструктивные решения (изделия и материалы несущих и ограждающих конструкций) | Несущие и ограждающие конструкции выполнить согласно действующих норм. Фундаменты определить по результатам инженерно-геологических изысканий. |
| 2.3 | Технологические решения и оборудование. | Выполнить -расчет потребности в тепле и топливе; -наружный газопровод согласно техническим условиям на подключение к газовым сетям от точек врезки до блочных котельных и жилых домов; -проект установки котельных для отопления зданий детского сада и общежития; - проект коммерческого узла учета газа в котельных; -следующие инженерные системы зданий: -отопление; -система газоснабжения. Внутреннее газооборудование: -газификация 3 многоквартирных жилых домов с установкой газовых плит и индивидуальных газовых котлов и устройством поквартирных систем отопления. Предусмотреть двухконтурные газовые котлы. |
| 2.4 | Наружные инженерные сети | Наружные сети газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и канализации согласно полученных технических условий Заказчиком в организациях, осуществляющих инженерно-техническое обеспечение |
| 2.5 | Требования и мероприятия по обеспечению условий жизнедеятельности маломобильных групп населения и беспрепятственного доступа | Не требуется. |
| 2.6 | Охрана окружающей среды | В соответствии с действующими нормами. |
| 2.7 | Мероприятия по обеспечению пожарной | В соответствии с действующими нормами. |
| 2.8 | Проект организации строительства | В соответствии с действующими нормами. |
| 2.9 | Санитарно-эпидемиологические требования | В соответствии с действующими нормами с получением санитарно-эпидемиологического заключения на выбросы котельных. |
| 2.10 | Энергосберегающие мероприятия | В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». |
| 2.11 | Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по | Выполнить в соответствии с требованиями ГУ МЧС России по Республике Башкортостан и действующим законодательством РФ. |
| 2.12 | Сметная документация | Сметную документацию выполнить в ценах 2001г. в редакции 2014г. с использованием сборников территориальных сметных нормативов РБ. |

| 3. Проектные материалы, их состав и содержание | | |
|--|--|--|
| 3.1 | Стадии проектирования | Проектная документация и рабочая документация. |
| 3.2 | Состав проектных материалов по этапам разработки | Состав проектной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87, с учетом изменений в соответствии с постановлением Правительства от 15.02.2011г. №73 «О некоторых мерах совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам» и в объеме, достаточном для прохождения государственной экспертизы и строительства. |
| 3.3 | Проектная документация, передаваемая заказчику | Количество экземпляров на бумаге -4 (четыре) экземпляра, 1-на электронном носителе в формате .pdf. |
| 3.4 | Необходимость выполнения дополнительных экземпляров проектной документации или ее частей, оплачиваемых | Не требуется. |
| 3.5 | Подготовка демонстрационных материалов | Не требуется. |
| 3.6 | Разработка отдельных проектных решений в нескольких вариантах | Не требуется. |
| 4. Дополнительные требования | | |
| 4.1 | Требования по соблюдению технических регламентов | В соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Федеральным законом от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». |
| 4.2 | Сроки | Сроки выполнения работ: в течение 90 календарных дней с момента заключения Контракта. |
| 5. Особые требования | | |
| 5.1 | Необходимость проведения экспертизы. | Исполнитель обеспечивает прохождение государственной экспертизы с получением положительного заключения (в том числе проверку достоверности определения сметной стоимости) на стадии «РД» и согласование готового проекта с уполномоченными государственными органами, заинтересованными организациями (в том числе согласование проектов коммерческого узла учета газа в котельных). Оплату прохождения государственной экспертизы выполняет Исполнитель. |

| МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ЗАКАЗЧИК | ИСПОЛНИТЕЛЬ |
|---|--|
| Администрация муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан | Акционерное общество «Башкоммунприбор» |
| Глава администрации  / В.П. Угаров | Генеральный директор  / Р.С. Насыров |



УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности главного
инженера филиала
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе

О.Ф. Идрисов

« 24 » 08 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01-18-20870
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

Заявитель: МАДОУ детского сада "Буревестник" с. Усиновка

Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Запрос от 23.08.18 № 9446

Объект капитального строительства: техническое перевооружение детского сада "Золотая рыбка"

Месторасположение существующего/проектируемого объекта капитального строительства: с. Тюришкин ул. Геологов, 21 кар 02: 470: 150 01 064

Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа): 6,93 м³/час, в том числе: ОКС 1: _____ м³/час, ОКС 2: _____ м³/час, ОКС 3: _____ м³/час

Объем газопотребления: 14,97 тыс. м³/год

Направление использования газа: пищеприготовление, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды

Источник газоснабжения: ГРС Кабаново

Выходная линия ГРС: —

Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства - в соответствии с договором о подключении

Характеристики газопровода в точке подключения:

Диаметр газопровода в точке подключения: 89 мм

Давление газа в точке подключения:

расчетное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,2018 МПа.

Наименование газопровода в точке подключения: проектируемый/существующий газопровод низкого давления

Газопровод в точке подключения: подземный/надземный

Координаты газопровода в точке подключения:

газопровод н/д, идущий по улице

Балансовая принадлежность ИТАО "ПН РР Уфа"

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения:

сталь, попок. покф

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:

Источники блуждающих токов в точке подключения: —

Общие инженерно – технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранной зоны газопровода и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).
Проектом предусмотреть:
 5. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети (при необходимости).
 6. Газопровод низкого давления до объекта, внутренние газопроводы и обвязка газового оборудования.
 7. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
 8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
 9. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
 - 9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
 - 9.2. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов.
 - 9.3. Для обеспечения катодной поляризации проектируемого стального газопровода предусмотреть проектирование установки ЭХЗ (катодной, дренажной, протекторной) в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016 и других действующих нормативных документов. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы ЭХЗ газопроводов.
 - 9.4. Предусмотреть установку стационарных КИП на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
 - 9.5. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД.
 10. Размещение газопроводов и газоиспользующего оборудования, а также систем удаления продуктов сгорания в атмосферу, отопления, вентиляции и кондиционирования в помещениях зданий различного назначения выполнить в соответствии с обязательными требованиями:
 - СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
 - СП 60.13330.2012 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха»;
 11. Рекомендуется выполнить следующие требования:
 - СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
 - СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция кондиционирование. Требования пожарной безопасности»;
 - «Правил производства трубно-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС также заводских паспортов и инструкций,

- СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция кондиционирование. Требования пожарной безопасности»;
- «Правил производства трубо-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС ВДПО от 14.03.2006 № 153), а также заводских паспортов и инструкций, определяющих область и условия применения.
- Ввод в эксплуатацию сетей газопотребления в общественных и административных зданиях при газоснабжении объектов газификации производить на основании разрешений, выданных ГРО, в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (раздел 6.2.2). Эксплуатация и вывод из эксплуатации сетей газопотребления осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012.
12. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
13. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
14. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе договоры на техническое обслуживание газопровода и газового оборудования.
15. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку и транспортировку газа
16. Установку приборов учета природного газа.
17. Технические условия на узел учета расхода газа рекомендуется получить у поставщика газа.

Дополнительные рекомендации:

1. Установить приборы учета расхода газа с коррекцией по температуре и возможностью работать с передачей данных по GSM-GPRS или радиоканалу (с наличием импульсного выхода).
2. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе:
 - в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведения испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства);
 - во вводе в эксплуатацию средств противокоррозионной защиты, присоединяемых к сети газораспределения подземных газопроводов.
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе в соответствии с действующим законодательством.
6. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов, устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

**Начальник ТО филиала
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе**

« 29 » _____ 2018 г.



П.В. Седов

Исполнитель:
Э.Ф. Нагуманова
223-55-35

Приложение № 1
к договору о подключении (технологическом
присоединении) объектов капитального
строительства к сети газораспределения

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе

С.П. Фаризунов

«21» 09 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01-18-23685
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

Заявитель: Администрация района ФРБ

Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Запрос от 20.09.2018 № 9926

Объект капитального строительства: приспоединение котельной общежития

Месторасположение существующего/проектируемого объекта капитального строительства: Фришский р-н, с/пос. Исаковская, д. Георгиевское, ул. Геологов, 29

Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа): 1045 м³/час,
в том числе: ОКС 1: — м³/час, ОКС 2: — м³/час, ОКС 3: — м³/час

Объем газопотребления: 3231 тыс. м³/год

Направление использования газа: пищеприготовление, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды

Источник газоснабжения: ГРС Кабаково

Выходная линия ГРС: —

Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства - в соответствии с договором о подключении

Характеристики газопровода в точке подключения:

Диаметр газопровода в точке подключения: du-50 мм

Давление газа в точке подключения:

расчетное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,0018 МПа.

Наименование газопровода в точке подключения: проектируемый/существующий газопровод низкого давления

Газопровод в точке подключения: подземный/надземный

Координаты газопровода в точке подключения:

отключающее устройство на входе в зал

Балансовая принадлежность ПАО «Газпром»

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения: сталь, лакокрасочное покрытие

- СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция кондиционирование. Требования пожарной безопасности»;
 - «Правил производства трубно-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС ВДПО от 14.03.2006 №153), а также заводских паспортов и инструкций, определяющих область и условия применения.
 - Ввод в эксплуатацию сетей газопотребления в общественных и административных зданиях при газоснабжении объектов газификации производить на основании разрешений, выданных ГРО, в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (раздел 6.2.2). Эксплуатация и вывод из эксплуатации сетей газопотребления осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012.
12. Требования к внутридомовому газовому оборудованию (ВДГО):
- В помещениях, где устанавливается газоиспользующее оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности по метану (СН₄) и оксиду углерода (СО) с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение и отключающими подачу газа по сигналу загазованности;
- Поступление наружного воздуха в помещения следует предусматривать через специальные приточные устройства в наружных стенах или окнах; для помещений, в которых при температуре наружного воздуха 5°С не обеспечивается удаление нормируемого расхода воздуха, следует предусматривать механическую вытяжную вентиляцию. Помещения, в которых устанавливаются газоиспользующее оборудование, должны иметь обособленную естественную вытяжную вентиляцию, приток воздуха для горения и воздухообмена согласно расчету. Предусмотреть установку автономных вентиляционных воздушных клапанов в соответствии с конструктивным решением (в окнах, стенах и т.д.). Проектные (конструктивные) решения должны обеспечивать наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах в соответствии с действующими нормативными документами.
- Подключение газоиспользующего оборудования к электросети производить в соответствии с требованиями государственных стандартов на электроустановки зданий и учитывать требования раздела 12 СП 60.13330.2012 и Правил устройств электроустановок:
- При этом в должны быть выполнены следующие требования:
- присоединить металлические трубы газоснабжения к основной системе уравнивания потенциалов;
 - применять кабели и провода с медными жилами;
 - линии групповой сети, прокладываемые от групповых, этажных и квартирных щитков до штепсельных розеток, должны выполняться трехпроводными (фазный - L, нулевой рабочий - N и нулевой защитный - РЕ проводники);
 - выбор сечения проводников следует проводить согласно требованиям соответствующих глав ПУЭ;
 - при трехпроводной сети должны устанавливаться штепсельные розетки на ток не менее 10 А с защитным контактом; минимальное расстояние от штепсельных розеток до газопроводов должно быть не менее 0,5 м.
- В качестве запорной арматуры на наружных и внутренних газопроводах (в т.ч. на опусках к газопотребляющему оборудованию) предусмотреть установку шаровых кранов.
12. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
13. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
14. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфедоговоры на техническое обслуживание газопровода и газового оборудования.
15. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку и транспортировку газа

16. Установку приборов учета природного газа.
17. Технические условия на узел учета расхода газа рекомендуется получить у поставщика газа.

Дополнительные рекомендации:

1. Установить приборы учета расхода газа с коррекцией по температуре и возможностью работать с передачей данных по GSM-GPRS или радиоканалу (с наличием импульсного выхода).
2. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе:
 - в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведения испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства);
 - во вводе в эксплуатацию средств противокоррозионной защиты, присоединяемых к сети газораспределения подземных газопроводов.
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе в соответствии с действующим законодательством.
6. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов, устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

**Начальник ТО филиала
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе**
« 24 » 09 _____ 2018 г.



П.В. Седов

Исполнитель:
Э.Ф. Нагуманова
223-55-35

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:

Источники блуждающих токов в точке подключения: _____

Наличие ЭХЗ: _____

Общие инженерно – технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранной зоны газопровода и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).
Проектом предусмотреть:
 5. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети *(при необходимости)*.
 6. Газопровод низкого давления до объекта, внутренние газопроводы и обвязка газового оборудования.
 7. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
 8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
 9. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
 - 9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
 - 9.2. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов.
 - 9.3. Для обеспечения катодной поляризации проектируемого стального газопровода предусмотреть проектирование установки ЭХЗ (катодной, дренажной, протекторной) в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016 и других действующих нормативных документов. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы ЭХЗ газопроводов.
 - 9.4. Предусмотреть установку стационарных КИП на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
 - 9.5. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД.
10. Размещение газопроводов и газоиспользующего оборудования, а также систем удаления продуктов сгорания в атмосферу, отопления, вентиляции и кондиционирования в помещениях зданий различного назначения выполнить в соответствии с обязательными требованиями:
 - СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
 - СП 60.13330.2012 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха»;
11. Рекомендуется выполнить следующие требования:
 - СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;

Приложение № 1
к договору о подключении (технологическом
присоединении) объектов капитального
строительства к сети газораспределения

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»

Р.А. Кускильдин

25 09 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01-18-23699

на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

Заявитель: Администрация МР Уфимский район Республики Башкортостан

Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Запрос от 20.09.2018 № 9924

Объект капитального строительства: перевод на поквартирное отопление 2-этажного жилого дома (12 квартир)

Месторасположение существующего объекта капитального строительства: Уфимский район, с/с Чесноковский, д. Геофизиков, ул. Геологов, 7 а, земельный участок с кадастровым номером 02:47:150501:12

Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа): 17,51 м³/час

Объем газопотребления: 45,57 тыс. м³/год

Направление использования газа: отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление

Источник газоснабжения: ГРС «Кабаково»

Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства - в соответствии с договором о подключении

Характеристики газопроводов в точках подключения:
диаметр газопровода в точке подключения: 108 мм

Давление газа в точках подключения:

расчетное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,002 МПа

наименование газопровода в точке подключения: существующий газопровод-ввод

газопровод в точке подключения: надземный

координаты газопровода в точке подключения: газопровод низкого давления, идущий на жилые дома № 5а и № 7а по ул. Геологов (проект № 40-2010-ГСН, разработанный ПСБ филиала «Уфагаз» ОАО «Газ-Сервис»)

Балансовая принадлежность газопроводов – Администрация СП Чесноковский сельсовет

Материал трубы и тип защитного покрытия в точках подключения: сталь, лакокрасочное покрытие

Общие инженерно – технические требования:

1. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранных зон газопроводов.
Проектом предусмотреть:
5. Газопровод низкого давления до жилого дома, внутренние газопроводы и обвязка газового оборудования.
6. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
7. Установку отключающего устройства на вводе в жилой дом.
8. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
9. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
10. В местах пересечения газопроводами инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
11. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе договоры на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования.
12. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку газа с ресурсоснабжающей организацией.
13. Предусмотреть установку приборов учета природного газа.
14. Требования к внутридомовому газовому оборудованию (ВДГО):
 - 14.1. Размещение газопроводов и газоиспользующего оборудования, а также систем удаления продуктов сгорания в атмосферу, отопления, вентиляции и кондиционирования в помещениях зданий различного назначения выполнить в соответствии с обязательными к применению сводами правил (в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»):
 - СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);
 - СП 54.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 54.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 60.13330.2012 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
 - СП 60.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
 - 14.2. Обязательные требования:

Выброс дымовых газов следует предусматривать через коллективные дымовые каналы выше кровли здания. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора через наружные стены в жилых многоквартирных домах не допускается.

В помещениях, где устанавливается газоиспользующее оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности по метану (СН₄) и оксиду углерода (СО) с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение и отключающими подачу газа по сигналу загазованности согласно п. 7.2 СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);

Поступление наружного воздуха в помещения следует предусматривать через специальные приточные устройства в наружных стенах или окнах; для помещений, в

которых при температуре наружного воздуха 5°C не обеспечивается удаление нормируемого расхода воздуха, следует предусматривать механическую вытяжную вентиляцию. Помещения, в которых устанавливаются газоиспользующее оборудование, должны иметь обособленную естественную вытяжную вентиляцию, приток воздуха для горения и воздухообмена согласно расчету. Предусмотреть установку автономных вентиляционных воздушных клапанов в соответствии с конструктивным решением (в окнах, стенах и т.д.). Проектные (конструктивные) решения должны обеспечивать наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах в соответствии с действующими нормативными документами.

14.3. Рекомендуются выполнить следующие требования:

- СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
- СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование Требования пожарной безопасности»;
- «Правил производства трубо-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС ВДПО от 14.03.2006 № 153), а также заводских паспортов и инструкций, определяющих область и условия применения.
- Ввод в эксплуатацию сетей газопотребления в жилых домах при газоснабжении объектов газификации производить на основании разрешений, выданных ГРО, в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (раздел 6.2.2.). Эксплуатация и вывод из эксплуатации сетей газопотребления осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012. Для поквартирных систем теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях и встроенных помещений общественного назначения следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе:
- с закрытой камерой (герметичной) сгорания;
- с автоматикой безопасности, обеспечивающей прекращение подачи газа при прекращении подачи электроэнергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, при нарушении дымоудаления, при превышении давления газа предельно допустимого значения;
- с температурой теплоносителя до 95 С⁰.

14.4. Подключение газоиспользующего оборудования к электросети должно отвечать требованиям государственных стандартов на электроустановки зданий и учитывать требования раздела 12 СП 60.13330.2012 и Правил устройств электроустановок.

При этом должны быть выполнены следующие требования:

- присоединить металлические трубы газоснабжения к основной системе уравнивания потенциалов;
- предусмотреть подключение на вводе электропитания теплогенератора к аппарату защиты (автоматическому выключателю), автоматически отключающему защищаемую электрическую цепь при ненормальных режимах (коротком замыкании и перегрузки) и к устройству защитного отключения (УЗО) с номинальным током срабатывания не более 30 мА;
- применять кабели и провода с медными жилами;
- линии групповой сети, прокладываемые от групповых, этажных и квартирных щитков до штепсельных розеток, должны выполняться трехпроводными (фазный - L, нулевой рабочий – N и нулевой защитный – РЕ проводники);
- выбор сечения проводников следует проводить согласно требованиям соответствующих глав ПУЭ;
- при трехпроводной сети должны устанавливаться штепсельные розетки на ток не менее 10 А с защитным контактом; минимальное расстояние от штепсельных розеток до газопроводов должно быть не менее 0,5 м.

- 14.5. В качестве запорной арматуры на наружных и внутренних газопроводах (в т.ч. на опусках к газоиспользующему оборудованию) предусмотреть установку шаровых кранов.
- 14.6. При подключении электрифицированного бытового газоиспользующего оборудования в помещениях, не отвечающих требованиям ГОСТ-Р50571.3 по устройству системы выравнивания потенциалов, на газопроводе следует предусматривать изолирующие вставки (после крана на опуске к оборудованию) для исключения протекания через газопровод токов утечки, замыкания на корпус и уравнительных токов. Роль изолирующих вставок могут выполнять токонепроводящие гибкие рукава

Дополнительные рекомендации:



1. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе в проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе.
6. Выполнить подключение газоиспользующего оборудования к электросети с соблюдением требований, указанных в технической документации предприятия-изготовителя (не использовать адаптеры, удлинители и т.д.).
7. Исходя из местных условий, для обеспечения надежной работы котла при необходимости, в целях соответствия качества электрической энергии нормативным требованиям, предусмотреть установку дополнительного оборудования (стабилизатор напряжения, защита от импульсных перенапряжений и т.д.).
8. Предусмотреть возможность использования в ИЖС электрообогревателей заводского изготовления с сертификатами соответствия в качестве резервного источника теплоснабжения при аварийных ситуациях системы газоснабжения.
9. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

Главный инженер
 филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
 в г. Уфе
 « 24 » 09 2018 г.



С.П. Фаризунов

Исполнитель:
 Э.Ф. Нагуманова
 (347) 223-55-35, доб. 91219

| | |
|--|---|
| Отдел по эксплуатации внутридомового газового оборудования (ВДГО) ПАО «Газпром газораспределение Уфа» | |
| Начальник отдела |  |
| Ведущий инженер |  |
| Дата | 19.06.18 |

Приложение № 1
к договору о подключении (технологическом
присоединении) объектов капитального
строительства к сети газораспределения

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Р.А. Кускильдин
« 25 » 09 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01-18-23722
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

Заявитель: Администрация МР Уфимский район Республики Башкортостан

Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Запрос от 20.09.2018 № 9928

Объект капитального строительства: перевод на поквартирное отопление 2-этажного жилого дома (11 квартир)

Месторасположение существующего объекта капитального строительства: Уфимский район, с/с Чесноковский, д. Геофизиков, ул. Геологов, 3 а, земельный участок с кадастровым номером 02:47:150501:3

Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа): 20,78 м³/час

Объем газопотребления: 53,31 тыс. м³/год

Направление использования газа: поквартирное отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление

Источник газоснабжения: ГРС «Кабаково»

Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства - в соответствии с договором о подключении

Характеристики газопроводов в точках подключения:

диаметр газопровода в точке подключения: 89 мм

Давление газа в точках подключения:

расчетное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,002 МПа

наименование газопровода в точке подключения: существующий газопровод-ввод

газопровод в точке подключения: надземный

координаты газопровода в точке подключения: газопровод низкого давления, идущий на жилой дом № 3а по ул. Геологов (проект № 40-2010-ГСН, разработанный ПСБ филиала «Уфагаз» ОАО «Газ-Сервис»)

Балансовая принадлежность газопроводов – Администрация СП Чесноковский сельсовет

Материал трубы и тип защитного покрытия в точках подключения: сталь, лакокрасочное покрытие

Общие инженерно – технические требования:

1. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранных зон газопроводов.
Проектом предусмотреть:
5. Газопровод низкого давления до жилого дома, внутренние газопроводы и обвязка газового оборудования.
6. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
7. Установку отключающего устройства на вводе в жилой дом.
8. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
9. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
10. В местах пересечения газопроводами инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
11. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе договоры на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования.
12. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку газа с ресурсоснабжающей организацией.
13. Предусмотреть установку приборов учета природного газа.
14. Требования к внутридомовому газовому оборудованию (ВДГО):
 - 14.1. Размещение газопроводов и газоиспользующего оборудования, а также систем удаления продуктов сгорания в атмосферу, отопления, вентиляции и кондиционирования в помещениях зданий различного назначения выполнить в соответствии с обязательными к применению сводами правил (в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»):
 - СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);
 - СП 54.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 54.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 60.13330.2012 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
 - СП 60.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
 - 14.2. Обязательные требования:

Выброс дымовых газов следует предусматривать через коллективные дымовые каналы выше кровли здания. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора через наружные стены в жилых многоквартирных домах не допускается.

В помещениях, где устанавливается газоиспользующее оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности по метану (СН₄) и оксиду углерода (СО) с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение и отключающими подачу газа по сигналу загазованности согласно п. 7.2 СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);

Поступление наружного воздуха в помещения следует предусматривать через специальные приточные устройства в наружных стенах или окнах; для помещений, в

которых при температуре наружного воздуха 5°C не обеспечивается удаление нормируемого расхода воздуха, следует предусматривать механическую вытяжную вентиляцию. Помещения, в которых устанавливаются газоиспользующее оборудование, должны иметь обособленную естественную вытяжную вентиляцию, приток воздуха для горения и воздухообмена согласно расчету. Предусмотреть установку автономных вентиляционных воздушных клапанов в соответствии с конструктивным решением (в окнах, стенах и т.д.). Проектные (конструктивные) решения должны обеспечивать наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах в соответствии с действующими нормативными документами.

14.3. Рекомендуется выполнить следующие требования:

- СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
 - СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
 - СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование Требования пожарной безопасности»;
 - «Правил производства трубо-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС ВДПО от 14.03.2006 № 153), а также заводских паспортов и инструкций, определяющих область и условия применения.
 - Ввод в эксплуатацию сетей газопотребления в жилых домах при газоснабжении объектов газификации производить на основании разрешений, выданных ГРО, в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (раздел 6.2.2.). Эксплуатация и вывод из эксплуатации сетей газопотребления осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012.
- Для поквартирных систем теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях и встроенных помещений общественного назначения следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе:
- с закрытой камерой (герметичной) сгорания;
 - с автоматикой безопасности, обеспечивающей прекращение подачи газа при прекращении подачи электроэнергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, при нарушении дымоудаления, при превышении давления газа предельно допустимого значения;
 - с температурой теплоносителя до 95 С⁰.

14.4. Подключение газоиспользующего оборудования к электросети должно отвечать требованиям государственных стандартов на электроустановки зданий и учитывать требования раздела 12 СП 60.13330.2012 и Правил устройств электроустановок.

При этом должны быть выполнены следующие требования:

- присоединить металлические трубы газоснабжения к основной системе уравнивания потенциалов;
- предусмотреть подключение на вводе электропитания теплогенератора к аппарату защиты (автоматическому выключателю), автоматически отключающему защищаемую электрическую цепь при ненормальных режимах (коротком замыкании и перегрузки) и к устройству защитного отключения (УЗО) с номинальным током срабатывания не более 30 мА;
- применять кабели и провода с медными жилами;
- линии групповой сети, прокладываемые от групповых, этажных и квартирных щитков до штепсельных розеток, должны выполняться трехпроводными (фазный - L, нулевой рабочий - N и нулевой защитный - РЕ проводники);
- выбор сечения проводников следует проводить согласно требованиям соответствующих глав ПУЭ;
- при трехпроводной сети должны устанавливаться штепсельные розетки на ток не менее 10 А с защитным контактом; минимальное расстояние от штепсельных розеток до газопроводов должно быть не менее 0,5 м.

- 14.5. В качестве запорной арматуры на наружных и внутренних газопроводах (в т.ч. на опусках к газоиспользующему оборудованию) предусмотреть установку шаровых кранов.
- 14.6. При подключении электрифицированного бытового газоиспользующего оборудования в помещениях, не отвечающих требованиям ГОСТ-Р50571.3 по устройству системы выравнивания потенциалов, на газопроводе следует предусматривать изолирующие вставки (после крана на опуске к оборудованию) для исключения протекания через газопровод токов утечки, замыкания на корпус и уравнительных токов. Роль изолирующих вставок могут выполнять токонепроводящие гибкие рукава

Дополнительные рекомендации:



1. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе в проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе.
6. Выполнить подключение газоиспользующего оборудования к электросети с соблюдением требований, указанных в технической документации предприятия-изготовителя (не использовать адаптеры, удлинители и т.д.).
7. Исходя из местных условий, для обеспечения надежной работы котла при необходимости, в целях соответствия качества электрической энергии нормативным требованиям, предусмотреть установку дополнительного оборудования (стабилизатор напряжения, защита от импульсных перенапряжений и т.д.).
8. Предусмотреть возможность использования в ИЖС электрообогревателей заводского изготовления с сертификатами соответствия в качестве резервного источника теплоснабжения при аварийных ситуациях системы газоснабжения.
9. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

Главный инженер
филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе
« 24 » 09 2018 г.




С.П. Фаризунов

Исполнитель:
Э.Ф. Нагуманова
(347) 223-55-35, доб. 91219

| | |
|---|---|
| Отдел по эксплуатации внутридомового газового оборудования (ВДГО) ПАО «Газпром газораспределение Уфа» | |
| Начальник отдела |  |
| Ведущий инженер |  |
| Дата | № 05 24.09. 20 18 г. |

Приложение № 1
к договору о подключений (технологическом
присоединении) объектов капитального
строительства к сети газораспределения

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Р.А. Кускильдин 
« 25 » 09 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01-18-23732
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

Заявитель: Администрация МР Уфимский район Республики Башкортостан

Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Запрос от 20.09.2018 № 9927

Объект капитального строительства: перевод на поквартирное отопление 2-этажного жилого дома (16 квартир)

Месторасположение существующего объекта капитального строительства:
Уфимский район, с/с Чесноковский, д. Геофизиков, ул. Геологов, 5 а, земельный участок с кадастровым номером 02:47:150501:6

Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа): 20,48 м³/час

Объем газопотребления: 54,22 тыс. м³/год

Направление использования газа: поквартирное отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление

Источник газоснабжения: ГРС «Кабаково»

Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства - в соответствии с договором о подключении

Характеристики газопроводов в точках подключения:

диаметр газопровода в точке подключения: 108 мм

Давление газа в точках подключения:

расчетное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,002 МПа

наименование газопровода в точке подключения: существующий газопровод-ввод

газопровод в точке подключения: надземный

координаты газопровода в точке подключения: газопровод низкого давления, идущий на жилые дома № 5а и № 7а по ул. Геологов (проект № 40-2010-ГСН, разработанный ПСБ филиала «Уфагаз» ОАО «Газ-Сервис»)

Балансовая принадлежность газопроводов – Администрация СП Чесноковский сельсовет

Материал трубы и тип защитного покрытия в точках подключения: сталь, лакокрасочное покрытие

Общие инженерно – технические требования:

1. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранных зон газопроводов.
Проектом предусмотреть:
5. Газопровод низкого давления до жилого дома, внутренние газопроводы и обвязка газового оборудования.
6. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
7. Установку отключающего устройства на вводе в жилой дом.
8. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
9. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
10. В местах пересечения газопроводами инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
11. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе договоры на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования.
12. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку газа с ресурсоснабжающей организацией.
13. Предусмотреть установку приборов учета природного газа.
14. Требования к внутридомовому газовому оборудованию (ВДГО):
- 14.1. Размещение газопроводов и газоиспользующего оборудования, а также систем удаления продуктов сгорания в атмосферу, отопления, вентиляции и кондиционирования в помещениях зданий различного назначения выполнить в соответствии с обязательными к применению сводами правил (в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»):
 - СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);
 - СП 54.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 54.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;
 - СП 60.13330.2012 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
 - СП 60.13330.2016 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
- 14.2. Обязательные требования:

Выброс дымовых газов следует предусматривать через коллективные дымовые каналы выше кровли здания. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора через наружные стены в жилых многоквартирных домах не допускается.

В помещениях, где устанавливается газоиспользующее оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности по метану (СН₄) и оксиду углерода (СО) с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение и отключающими подачу газа по сигналу загазованности согласно п. 7.2 СП 62.13330.2011 Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с изменениями № 1, № 2);

Поступление наружного воздуха в помещения следует предусматривать через специальные приточные устройства в наружных стенах или окнах; для помещений, в

которых при температуре наружного воздуха 5°C не обеспечивается удаление нормируемого расхода воздуха, следует предусматривать механическую вытяжную вентиляцию. Помещения, в которых устанавливаются газоиспользующее оборудование, должны иметь обособленную естественную вытяжную вентиляцию, приток воздуха для горения и воздухообмена согласно расчету. Предусмотреть установку автономных вентиляционных воздушных клапанов в соответствии с конструктивным решением (в окнах, стенах и т.д.). Проектные (конструктивные) решения должны обеспечивать наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах в соответствии с действующими нормативными документами.

14.3. Рекомендуется выполнить следующие требования:

- СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
- СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование Требования пожарной безопасности»;
- «Правил производства трубо-печных работ» (утв. Постановлением президиума ЦС ВДПО от 14.03.2006 № 153), а также заводских паспортов и инструкций, определяющих область и условия применения.
- Ввод в эксплуатацию сетей газопотребления в жилых домах при газоснабжении объектов газификации производить на основании разрешений, выданных ГРО, в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (раздел 6.2.2.). Эксплуатация и вывод из эксплуатации сетей газопотребления осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 54961-2012.
Для поквартирных систем теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях и встроенных помещений общественного назначения следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе:
- с закрытой камерой (герметичной) сгорания;
- с автоматикой безопасности, обеспечивающей прекращение подачи газа при прекращении подачи электроэнергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, при нарушении дымоудаления, при превышении давления газа предельно допустимого значения;
- с температурой теплоносителя до 95 С°.

14.4. Подключение газоиспользующего оборудования к электросети должно отвечать требованиям государственных стандартов на электроустановки зданий и учитывать требования раздела 12 СП 60.13330.2012 и Правил устройств электроустановок.

При этом должны быть выполнены следующие требования:

- присоединить металлические трубы газоснабжения к основной системе уравнивания потенциалов;
- предусмотреть подключение на вводе электропитания теплогенератора к аппарату защиты (автоматическому выключателю), автоматически отключающему защищаемую электрическую цепь при ненормальных режимах (коротком замыкании и перегрузки) и к устройству защитного отключения (УЗО) с номинальным током срабатывания не более 30 мА;
- применять кабели и провода с медными жилами;
- линии групповой сети, прокладываемые от групповых, этажных и квартирных щитков до штепсельных розеток, должны выполняться трехпроводными (фазный - L, нулевой рабочий - N и нулевой защитный - PE проводники);
- выбор сечения проводников следует проводить согласно требованиям соответствующих глав ПУЭ;
- при трехпроводной сети должны устанавливаться штепсельные розетки на ток не менее 10 А с защитным контактом; минимальное расстояние от штепсельных розеток до газопроводов должно быть не менее 0,5 м.


- 14.5. В качестве запорной арматуры на наружных и внутренних газопроводах (в т.ч. на опусках к газоиспользующему оборудованию) предусмотреть установку шаровых кранов.
- 14.6. При подключении электрифицированного бытового газоиспользующего оборудования в помещениях, не отвечающих требованиям ГОСТ-Р50571.3 по устройству системы выравнивания потенциалов, на газопроводе следует предусматривать изолирующие вставки (после крана на опуске к оборудованию) для исключения протекания через газопровод токов утечки, замыкания на корпус и уравнительных токов. Роль изолирующих вставок могут выполнять токонепроводящие гибкие рукава

Дополнительные рекомендации:

1. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе в проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе.
6. Выполнить подключение газоиспользующего оборудования к электросети с соблюдением требований, указанных в технической документации предприятия-изготовителя (не использовать адаптеры, удлинители и т.д.).
7. Исходя из местных условий, для обеспечения надежной работы котла при необходимости, в целях соответствия качества электрической энергии нормативным требованиям, предусмотреть установку дополнительного оборудования (стабилизатор напряжения, защита от импульсных перенапряжений и т.д.).
8. Предусмотреть возможность использования в ИЖС электрообогревателей заводского изготовления с сертификатами соответствия в качестве резервного источника теплоснабжения при аварийных ситуациях системы газоснабжения.
9. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

**Главный инженер
филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Уфе**

« 27 » 09 2018 г.



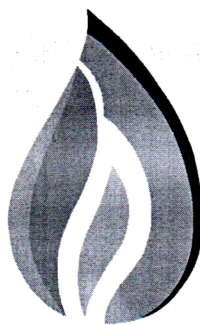
С.П. Фаризунов

Исполнитель:
Э.Ф. Нагуманова
(347) 223-55-35, доб. 91219

| | |
|---|--|
| Отдел по эксплуатации внутридомового газового оборудования (ВДГО) ПАО «Газпром газораспределение Уфа» | |
| Начальник отдела |  |
| Ведущий инженер |  Нагуманова Э.Ф. |
| Дата | 198 от 24.09. 20 18 г. |

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ
ӨФӨ РАЙОНЫ
«ШЕМӘК» ТКХ
ЯУАПЛЫЛЫГЫ СИКЛӘНГӘН
ЙӘМФИӨТЕ

450511, Михайловка касабаһы,
Ленин урамы, 46
Тел: (347) 270-16-14
Факс: (347) 270-15-20
www.jhkshemyak.rf



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
УФИМСКИЙ РАЙОН
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЖКХ «ШЕМЯК»

450511, село Михайловка
ул. Ленина, 46
Тел: (347) 270-16-14
Факс: (347) 270-15-20
www.jhkshemyak.rf

19.06.2018 № 448

На № _____ от _____

Начальник управления
архитектуры и градостроительной
деятельности администрации
МР Уфимский район РБ
К.И. Паличеву

**Технические условия
на подключение сетям теплоснабжения
проектируемой котельной для детского сада
«Золотой ключик» д. Геофизиков**

1. Точка подключения: на участке существующей подводящей сети теплоснабжения от тепловой камеры до здания детского сада «Золотой ключик» д. Геофизиков. Точку подключения по месту уточнить дополнительно.
2. Выполнить проект на тепловую сеть от проектируемой блочной котельной до точки подключения в существующую подводящую сеть теплоснабжения детского сада «Золотой ключик» д. Геофизиков.
3. В проекте предусмотреть:
 - установку тепловой камеры с запорной арматуры в точке подключения;
 - подземную прокладку тепловой сети в железобетонных каналах из стальных труб в тепловой изоляции из минераловатных матов;
 - отключение подводящего трубопровода системы теплоснабжения детского сада «Золотой ключик» от центральной системы теплоснабжения д. Геофизиков в точке подключения и закольцовку трубопроводов подачи и обратки центральной системы теплоснабжения д. Геофизиков в точки подключения.
4. Проект представить на согласование в СП Чесноковский сельсовет МР Уфимский район РБ и ООО ЖКХ «ШЕМЯК».
5. До начала строительно-монтажных работ получить разрешение на производство земляных работ в СП Чесноковский сельсовет МР Уфимский район и согласовать с представителями владельцев подземных коммуникаций.

6. По окончании строительства тепловой сети представить исполнительную документацию:

- исполнительную схему прокладки тепловой сети (продольный и поперечный профиль);
- акт гидравлического испытания тепловой сети на прочность и плотность;
- акты освидетельствования скрытых работ;
- паспорта и сертификаты на применяемые материалы и изделия.

Срок действия настоящих технических условий - 3 года с момента их выдачи.

Директор



Г.Х. Ихсанов

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАһы
ӨФӨ РАЙОНЫ
«ШЕМӘК» ТКХ
ЯУАПЛЫЛЫҒЫ СИКЛӘНГӘН
ЙӘМФИӘТЕ

450511, Михайловка касабаһы,
Ленин урамы, 46
Тел: (347) 270-16-14
Факс: (347) 270-15-20
www.jhkhshemyak.rf



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
УФИМСКИЙ РАЙОН
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЖКХ «ШЕМЯК»

450511, село Михайловка
ул. Ленина, 46
Тел: (347) 270-16-14
Факс: (347) 270-15-20
www.jhkhshemyak.rf

19.06.2018 № 446

На № _____ от _____

Начальнику управления
архитектуры и градостроительной
деятельности администрации
МР Уфимский район РБ
К.И. Паличеву

**Технические условия
на подключение к центральным сетям холодного водоснабжения
проектируемой блочной котельной для детского сада
«Золотой ключик» д. Геофизиков**

1. Максимальная нагрузка в точке подключения составляет 3,0 м³/сутки.
2. Точка подключения: в существующей водопровод d40 мм (около детского сада «Золотой ключик» д. Геофизиков) по ул. Геологов. Точку подключения дополнительно уточнить по месту.
3. Наружное пожаротушение проектируемой блочной котельной предусмотреть от проектируемого пожарного гидранта на водопроводной сети d108 мм около водонапорной башни по ул. Геологов д. Геофизиков. Установку пожарного гидранта по месту уточнить дополнительно.
4. Давление воды в центральной водопроводной сети д. Геофизиков составляет 1,5 кгс/см².
4. Выполнить проект водоснабжения проектируемой блочной котельной для детского сада «Золотой ключик» д. Геофизиков.
6. Проект представить на согласование в СП Чесноковский сельсовет МР Уфимский район и ООО ЖКХ «ШЕМЯК».
7. В проекте предусмотреть:
 - в точке подключения установку водопроводного колодца с запорной арматурой;
 - прокладку трубопровода из полиэтиленовых труб;
 - установку прибора учета расхода воды на вводе трубопровода в блочную котельную.
8. По окончании строительства водопровода предоставить исполнительную схему прокладки водопровода, а также акт гидравлического испытания трубопровода на

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
ӨФӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЧЕСНОКОВКА АУЫЛ СОВЕТЫ
АУЫЛ БИЛӘМӘНӘ
ХАКИМИӘТӘ



АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ЧЕСНОКОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
УФИМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

Урман урамы, 1, Чесноковка ауылы,
Өфө районы, БР, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

ул. Лесная, 1, с. Чесноковка,
Уфимский район, РБ, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

ОКПО 29800684 ОГРН 1020201302626 ИНН/КПП 0245001996/024501001

14.08.2018 № 291

На № _____

Начальнику Управления
архитектуры и градостроительной
деятельности администрации
муниципального района Уфимский
район Республики Башкортостан

К.И. Паличеву

Уважаемый Кирилл Игоревич!

Администрация сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан технологическое присоединение проектируемой пристроенной котельной с потребляемой электрической мощностью 0,75 кВт напряжением 220В к жилому дому по ул. Геологов 2а д.Геофизиков возможно осуществить путем перераспределения мощности от вводного распределительного устройства данного дома.

Сечение кабеля, способ прокладки и учет электрической энергии определить проектом в соответствии с действующими нормами и правилами.

Глава сельского поселения



А.Ф. Тимербулатова

прочность и плотность, акт промывки и дезинфекции трубопровода, подписанные представителями монтажной организации, абонентом и ООО ЖКХ "ШЕМЯК".

9. Установленный в точке подключения прибор учета расхода воды опломбировать и составить акт приемки его в эксплуатацию, предварительно вызвав представителя ООО ЖКХ "ШЕМЯК".

10. До подключения к водопроводной сети холодного водоснабжения заключить договор с ООО ЖКХ "ШЕМЯК" на отпуск воды.

Срок действия настоящих технических условий - 3 года с момента их выдачи.

Директор



Г.Х. Ихсанов

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
ӨФӨ РАЙОНЫ МУНИЦИПАЛЬ
РАЙОНЫНЫҢ ХАКИМИӘТЕ

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ ӨФӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ ЧЕСНОКОВКА АУЫЛЫНЫҢ

«КАЙЫНКАЙ» БАЛАЛАР БАКСАҢЫ

МУНИЦИПАЛЬ БЮДЖЕТ МӘКТӘПКӘСӘ
МӘҒАРИФ УЧРЕЖДЕНИЕҢЫ

450591, Башкортостан Республикаһы, Өфе районы,
Чесноковка ауылы, Йәштәр урамы, 6
тел: (347) 274-52-96



ИНН 0245008776
КПП 024501001
ОГРН-1020201301064

РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА УФИМСКИЙ РАЙОН

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

ДЕТСКИЙ САД «БЕРЕЗКА»

с. ЧЕСНОКОВКА МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
УФИМСКИЙ РАЙОН РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

450591, Республика Башкортостан, Уфимский район,
с. Чесноковка, ул. Молодежная, 6
тел: (347) 274-52-96

14.08 2018 № 66
на № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

Начальнику Управления
архитектуры и градостроительной
деятельности администрации
муниципального района Уфимский
район Республики Башкортостан

К.И. Паличеву

Уважаемый Кирилл Игоревич!

Муниципальное дошкольное образовательное бюджетное учреждение детский сад «Березка» с. Чесноковка муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан в ответ на Ваш запрос сообщает, что в филиале детский сад «Золотой ключик» д. Геофизиков технологическое присоединение проектируемого котла наружного размещения с потребляемой электрической мощностью 0,75 кВт возможно осуществить путем перераспределения мощности от вводного распределительного устройства детского сада.

Сечение кабеля, способ прокладки и учет электрической энергии определить проектом в соответствии с действующими нормами и правилами.

Заведующий



О.Ю. Шаронова

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
ӨФӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЧЕСНОКОВКА АУЫЛ СОВЕТЫ
АУЫЛ БИЛӘМӘНЕ
ХАКИМИӘТЕ



Урман урамы, 1, Чесноковка ауылы,
Өфө районы, БР, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ЧЕСНОКОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
УФИМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ул. Лесная, 1, с. Чесноковка,
Уфимский район, РБ, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

ОКПО 29800684 ОГРН 1020201302626 ИНН/КПП 0245001996/024501001

17.05.2018 № 191

На № _____

Директору
АО «Башкоммунприбор»
Р.С. Насырову

Администрация сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан сообщает, что в список по переходу на поквартирные системы отопления с установкой блочной котельной включены следующие многоквартирные дома, находящиеся в д. Геофизиков по ул. Геологов:

- 1) д. 3А – 11 квартир
- 2) д. 5А – 16 квартир
- 3) д. 7А – 12 квартир

Также сообщаем, что блочные котельные устанавливаются для дома 2А (общежитие) и МДОБУ детский сад «Золотой ключик» д. Геофизиков.

Глава сельского поселения



А.Ф. Тимербулатова

А.Ф. Тимербулатова

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАһЫ
ӨФӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЧЕСНОКОВКА АУЫЛ СОВЕТЫ
АУЫЛ БИЛӘМӘҺЕ
ХАКИМИӘТЕ



АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ЧЕСНОКОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
УФИМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

Урман урамы, 1, Чесноковка ауылы,
Өфө районы, БР, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

ул. Лесная, 1, с. Чесноковка,
Уфимский район, РБ, 450591
Тел.: 271-67-15, тел./факс: 271-67-10
E-mail: Chesnok_ufa@mail.ru
http://chesnok-ufa.ucoz.ru

ОКПО 29800684 ОГРН 1020201302626 ИНН/КПП 0245001996/024501001

25.06.2018 № 228

На № _____

Генеральному директору
АО «Башкоммунприбор»
Р.С. Насырову

Администрация сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан сообщает, что при выполнении строительно-монтажных работ по объекту «Переход на поквартирные системы отопления с установкой блочной котельной в д.Геофизиков МР Уфимский район РБ» размещение отходов, образованных в период строительства, предусмотреть на полигоне ТБО д. Сергеевка Уфимского района РБ. Расстояние от проектируемого места строительства до указанного объекта захоронения 18 км.

Глава сельского поселения



А.Ф. Тимербулатова

А.Ф. Тимербулатова

ӨФӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЧЕСНОКОВКА АУЫЛ СОВЕТЫ
АУЫЛ БИЛӘМӘҘЕ
СОВЕТЫ

450591, Өфе районы,
Чесноковка ауылы, Урман урамы, 1
Тел. 271-67-15, тел./факс 271-67-10
ИНН/КПП 0245001996/024501001



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
КОПИЯ
СОВЕТ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ЧЕСНОКОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
УФИМСКИЙ РАЙОН

450591, Уфимский район,
с. Чесноковка, ул. Лесная, 1
Тел. 271-67-15 тел./факс 271-67-10
ИНН/КПП 0245001996/024501001

РЕШЕНИЕ

Об утверждении Генерального плана сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район РБ.

В целях осуществления градостроительного планирования территории сельского поселения Чесноковский сельсовет, руководствуясь статьей 24 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 66 Федерального закона от 6 октября 2003 г. N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" и Уставом сельского поселения Чесноковский сельского поселения, с учетом протокола публичных слушаний по проекту генерального плана и заключения о результатах этих публичных слушаний, Совет сельского поселения Чесноковский сельсовет решил:

1. Утвердить Генерального плана сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан, в составе:

1.1. Карта-схема положения сельского поселения Чесноковский сельсовет в структуре частей муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан, согласно приложению №1;

1.2. Карта современного использования территории (опорный план) с границами зон с особыми условиями использования территории и границами территории объектов культурного наследия. Карта комплексной оценки территории. Карта границ территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, согласно приложению №2;

1.3. Карта зонирования территории с планируемыми границами функциональных зон. Карта границ земельных участков для размещения объектов капитального строительства (Основной чертеж), согласно приложению №3;

1.4. Карта границ зон транспортной инфраструктуры, согласно приложению № 4

1.5. Положение о территориальном планировании, согласно приложению № 5.

2. Осуществлять градостроительную деятельность в соответствии с генеральным планом.

3. Опубликовать данное решение в газете «Уфимские Нивы» и разместить на официальном сайте Администрации сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан в сети «Интернет».

4. Настоящее решение вступает в силу с момента его опубликования.

5. Контроль за выполнением данного решения возлагаю на постоянно действующую комиссию по развитию предпринимательства, земельным вопросам, благоустройству и экологии.

Председательствующий на заседании Совета сельского поселения Чесноковский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан
«06» августа 2013 года
№ 238



С.Н. Шабрина

*Копия верна
Управляющий делами*



2. Удостоверить подлинность копий документов и соответствия их оригиналам.

3. Определить дальнейшее решение в отношении документов, находящихся на официальном сайте Администрации сельского поселения, и направить соответствующие материалы в органы местного самоуправления.

4. Настоящее решение вступает в силу с момента его опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на постоянно действующую комиссию по контролю за исполнением распоряжений, приказов, распоряжений, постановлений, распоряжений и распоряжений.

**ВСЕГО ПРОШНУРОВАНО
ПРОНУМЕРОВАНО
И СКРЕПЛЕНО
ПЕЧАТЬЮ 196 ЛИСТОВ**
Управделами

Ташева Р.А.

С.П. Шарипов

Ташева Р.А.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Федеральное государственное
бюджетное учреждение

«БАШКИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Башкирское УГМС»)

Рихарда Зорге ул., д.25/2, Уфа, Республика Башкортостан, 450059
телефон (347) 223-30-42, телефакс (347) 282-19-70
Email: post@adew.ru

28.06.2018 № 1-18-2257
На № 3246 от 23.04.2018.

Начальнику
Управления архитектуры
и градостроительной деятельности
администрации МР Уфимский район РБ
К.И. Паличеву

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОЗДУХЕ

н.п.Геофизиков, Уфимский район, Республика Башкортостан
Для проектной документации объекта «Переход на поквартирные системы отопления с установкой блочной котельной в д.Геофизиков МР Уфимский район РБ»

Фоновые концентрации C_f (мг/м³) вредных веществ для: пыли (взв. веш-ва), диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота

| Вещество | Пост | Период наблюдения | Фоновая концентрация |
|----------------|--------------------|-------------------|----------------------|
| Пыль | В целом по гор.Уфа | 2011-2015гг. | 0,202 |
| Диоксид серы | | | 0,017 |
| Оксид углерода | | | 1,8 |
| Диоксид азота | | | 0,069 |
| Оксид азота | | | 0,056 |

Данные действительны до 01.01.2021г.

Нормативные документы, на основании которых установлены фоновые концентрации: РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». – М., 1991; Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха». – С-Пб, 2013; Изменение №1 к Руководству по контролю загрязнения атмосферы РД 52.04.186-89 «Определение фоновых концентраций бенз(а)пирена и металлов». – М., 1999.

Использование полученной информации в других документах и передача третьему лицу запрещается. Последующее использование указанных выше концентраций необходимо согласовывать с ФГБУ «Башкирское УГМС».



Начальник

В.З. Горохольская

Исп. В.Г. Хаматова
тел.(347)223-96-58

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
ОСНОВАННАЯ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

**САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«БАШКИРСКОЕ ОБЩЕСТВО АРХИТЕКТОРОВ И ПРОЕКТИРОВЩИКОВ»**
г. Уфа, ул. Пархоменко, дом 156/3, www.np-boar.ru

Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору
внесены сведения в государственный реестр
саморегулируемых организаций 19.05.2009г.
Регистрационный номер СРО-П-004-19052009

СВИДЕТЕЛЬСТВО

СРО-П-РБ-1298

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства

г. Уфа

№ СРО – П-Б-0111-08-2016
8 февраля 2016г.

Выдано члену саморегулируемой организации
Открытое акционерное общество «Башкоммунприбор»

ИНН 0276090668, ОГРН 1050204212629
450071, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рязанская, 12/3
Основание выдачи Свидетельства: протокол Правления № 3 от 08.02.2016г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства

Начало действия с 8 февраля 2016 г.
Свидетельство без приложения недействительно
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия
Свидетельство выдано взамен ранее выданного № СРО – П-Б-0111-07-2016 от 29.01.2016г.

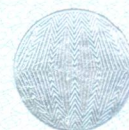
Председатель Правления

Ураксин У.Г.

Директор

Харичков С.А.

МП



о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 8 февраля 2016г. № СРО – П-Б-0111-08-2016
 Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации «Башкирское общество архитекторов и проектировщиков» Открытое акционерное общество «Башкоммунприбор» имеет Свидетельство

| № | Наименование вида работ |
|---|--|
| | <p>1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</p> <p>1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка</p> <p>1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта</p> <p>1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения</p> <p>3. Работы по подготовке конструктивных решений</p> <p>4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</p> <p>4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения</p> <p>4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации</p> <p>4.3. Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения*</p> <p>4.4. Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем*</p> <p>4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами</p> <p>4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения</p> <p>5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</p> |

- 5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
- 5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
- 5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
- 5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6. Работы по подготовке технологических решений:
- 6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
- 6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
- 6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
- 6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
- 6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
- 6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
- 7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
- 7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации*
9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Директор
МП

Харичков С.А.

13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Открытое акционерное общество «Башкоммунприбор» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей

КОНЕЦ ДОКУМЕНТА

Директор

Харичков С.А.



ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

31 августа 2018г.

3

(дата)

(номер)

Ассоциация Саморегулируемая организация «Башкирское общество архитекторов и проектировщиков»

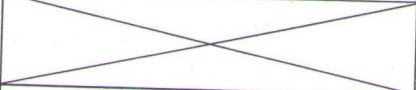
(полное наименование саморегулируемой организации)

450006, г. Уфа, ул. Пархоменко, д. 156/3, www.np-boar.ru

(адрес места нахождения, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет")

СРО –П-004-19052009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

| N п/п | Наименование | Сведения |
|----------|---|---|
| 1 | Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов | ИНН 0276090668, Акционерное общество «Башкоммунприбор», АО «Башкоммунприбор», 450071, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рязанская, 12/3, № СРО – П-Б-0111 от 28.12.2009г. |
| 2 | Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации | протокол Правления №23 от 28.12.2009г. |
| 3 | Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения |  |
| 4 | Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии | Наличие права осуществлять подготовку проектной документации _____ _____ |

| | | |
|---|---|-----------|
| 5 | Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда подготовку проектной документации в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда | 1 уровень |
| 6 | Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств | 1 уровень |
| 7 | Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства | |

Директор АСРО «БЮАИ»

(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись)

С.А. Харичков

(инициалы, фамилия)

ВЫПИСКА

из реестра членов саморегулируемой организации

16 ноября 2018г.

(дата)

№ 2

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания

(вид саморегулируемой организации)

АССОЦИАЦИЯ

«Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

(полное наименование саморегулируемой организации)

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, комн. 302а, альянсгеоцентр.рф

(адрес места нахождения, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»)

СРО-И-037-18122012

(регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций)

| N п/п | Вид информации | Сведения |
|----------|---|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «УФИМСКАЯ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКАЯ КОМПАНИЯ (ООО «УПИК») ИНН 0245026870 450520, Республика Башкортостан, Уфимский район, село Зубово, Центральная, дом № 159 Регистрационный номер в реестре членов: 230714/176 Дата регистрации в реестре: 23.07.2014 |
| 2 | Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации | Решение б/н от 23.07.2014 вступило в силу 23.07.2014 |
| 3 | Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения | Действующий член Ассоциации |
| 4 | Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, | Имеет право выполнять работы по инженерным изысканиям (за исключением работ по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров): а) в отношении объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального |

Выписка из реестра СРО АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр» от 16 ноября 2018г. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «УФИМСКАЯ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКАЯ КОМПАНИЯ (ООО «УПИК») ИНН 0245026870

| | | |
|---|--|---|
| | объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии | строительства (кроме объектов использования атомной энергии). |
| 5 | Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда | 1 уровень ответственности |
| 6 | Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств | --- |
| 7 | Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства | Не приостановлено. |

Генеральный директор

АС «Национальный альянс
изыскателей «ГеоЦентр»

(должность уполномоченного лица)



Синцов Ю. Г.

(инициалы, фамилия)

М.П.