



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД»**

(ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»)

« 15 » сентября 2017 г.

№ О-3-0459БО/2017

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К  
СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ

1. Исполнитель: ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»

2. Заявитель: ИП Гостюхин Александр Валерьевич

3. Объект капитального строительства Распределительные газопроводы жилой застройки

Расположенный (проектируемый): Нижегородская область, Богородский р-он, д. Шумилово, улицы Радужная и с 1-й по 11-ю Садовые

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 1059 м<sup>3</sup>/час

5. Давление в точке подключения максимальное 1,2 МПа

Фактическое (расчетное) 0,48 МПа

6. Информация о газопроводе запроектированный газопровод высокого 1,2 МПа давления

на с. Ефимьево

Материал сталь Диаметр 219 мм Тип защитного покрытия -

Проект инв. № 32.12 Г4Г1 ОАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» УЕЗ ПО  
(согласован 25.02.2015)

7. Срок подключения (технологического присоединения к сетям газораспределения объекта капитального строительства): 731 дней.

1. В рассматриваемом районе коррозионные повреждения: нет

2. Коррозионная агрессивность грунта: Высокая - средняя

3. Источники блуждающих токов: Не определены

Привязка пунктов измерения	Дата измерения	Потенциалы газопровод-земля, φ (В)	Электрод сравнения
<b>По трассе на д. Шумилово г/д высокого давления. выход из земли</b>	<b>03.05.2017г</b>	<b>У=-1,6 В;</b>	<b>МЭС</b>

Учсть смонтированные и запроектированные защитные установки:

Тип ЭЗУ	Адрес	Для запроектированной установки указать инв. № проекта
<b>ТВЕРЦА - 3000</b>	<b>Богородский р-он, д. Кожевенное</b>	<b>I=1,2 А; U=5,0 В; Y=-2,1 В;</b>

7. Срок подключения (технологического присоединения к сетям газораспределения объекта капитального строительства): 730 дней.

8. Основные инженерно-технические требования и общие требования к проектной документации:

Проектом предусмотреть:

8.1 Разработать схему газоснабжения жилой застройки.

- 8.2 установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения газораспределительной сети. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
- 8.3 В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
- 8.4 Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя.
- 8.5 Предусмотреть установку пункта (-ов) редуцирования газа (ПРГ).
- 8.6 Давление на выходе из ПРГ принять 0,003 МПа (по необходимости)
- 8.7 В части оснащения средствами автоматизации нижнего уровня рекомендуется:
- 8.7.1. При проектировании пунктов редуцирования газа (ПРГ) с расходом газа более 1000 м<sup>3</sup>/ч, а так же головных и расположенных в удаленных населенных пунктах, предусмотреть оснащение ПРГ средствами АСУ ТП обеспечивающих контроль и передачу в диспетчерский пункт ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» следующих параметров: давление и температура газа до и после ПРГ; расход газа по каждому выходному газопроводу ПРГ; технологические параметры работы ПРГ (загазованность помещения, состояние регулирующей и предохранительной арматуры и др.)
- 8.7.2 При проектировании отключающих устройств (ОУ), устанавливаемых на газопроводах условным диаметром более 500 мм, предусмотреть оснащение ОУ средствами АСУ ТП, обеспечивающих возможность дистанционного управления из диспетчерского пункта ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», а также контроля и передачи следующих параметров:
- Давление и температура газа до и после ОУ;
  - Параметры работы ОУ (положение ОУ, уровень заряда аккумуляторной батареи и др.)
- 8.7.3. Средства АСУ ТП и перечень контролируемых параметров разработать согласно документам «Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей» утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 № 121, и согласовать с ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».
- 8.8 Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 п. 5.2.4. (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
- 8.9 В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
- 8.9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- 8.9.2. 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 в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602 и других нормативных документов.
- 8.9.3. При необходимости катодной поляризации проектируемого газопровода учесть существующую установку катодной защиты. Обеспечить раздельную защиту проектируемого и существующего газопроводов, предусмотрев в точке подключения электроизолирующее соединение (при врезке в полиэтиленовый или надземный газопроводы-пункт исключать).
- 8.9.4. Для катодной защиты рекомендуем предусматривать:
- преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
  - контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ.
- 8.9.5. Предусмотреть установку стационарных КИП:
- на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
  - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
- 8.9.6. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.
- 8.9.7. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:
- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;
  - альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДО ОАО «Газпроектинжиниринг».

- 8.2 установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
- 8.3 В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
- 8.4 Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя.
- 8.5 Предусмотреть установку пункта (-ов) редуцирования газа (ПРГ).
- 8.6 Давление на выходе из ПРГ принять 0,003 МПа (по необходимости)
- 8.7 В части оснащения средствами автоматизации нижнего уровня рекомендуется:
- 8.7.1. При проектировании пунктов редуцирования газа (ПРГ) с расходом газа более 1000 м<sup>3</sup>/ч, а так же головных и расположенных в удаленных населенных пунктах, предусмотреть оснащение ПРГ средствами АСУ ТП, обеспечивающих контроль и передачу в диспетчерский пункт ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» следующих параметров: давление и температура газа до и после ПРГ; расход газа по каждому выходному газопроводу ПРГ; технологические параметры работы ПРГ (загазованность помещения, состояние регулирующей и предохранительной арматуры и др.)
- 8.7.2 При проектировании отключающих устройств (ОУ), устанавливаемых на газопроводах условным диаметром более 500 мм, предусмотреть оснащение ОУ средствами АСУ ТП, обеспечивающих возможность дистанционного управления из диспетчерского пункта ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», а также контроля и передачи следующих параметров:
- Давление и температура газа до и после ОУ;
  - Параметры работы ОУ (положение ОУ, уровень заряда аккумуляторной батареи и др.)
- 8.7.3. Средства АСУ ТП и перечень контролируемых параметров разработать согласно документам «Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 № 121, и согласовать с ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».
- 8.8 Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 п. 5.2.4. (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
- 8.9 В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
- 8.9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- 8.9.2. 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 в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602 и других нормативных документов.
- 8.9.3. При необходимости катодной поляризации проектируемого газопровода учесть существующую установку катодной защиты. Обеспечить отдельную защиту проектируемого и существующего газопроводов, предусмотрев в точке подключения электроизолирующее соединение (при врезке в полиэтиленовый или надземный газопроводы - пункт исключать).
- 8.9.4. Для катодной защиты рекомендуем предусматривать:
- преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
  - контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ.
- 8.9.5. Предусмотреть установку стационарных КИП:
- на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
  - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
- 8.9.6. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.
- 8.9.7. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:
- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;
  - альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДО ОАО «Газпроектинжиниринг».

8.9.8. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

8.10. Указать срок эксплуатации объекта.

8.11. Разрешается газоснабжение выполнить в 2 этапа:

1 этап: проектирование и строительство газопровода высокого давления; ПРГ; газопровода низкого давления к 200 жилым домам с  $Q=529,5$  м<sup>3</sup>/час;

2 этап: проектирование и строительство газопровода низкого давления к 200 жилым домам с  $Q=529,5$  м<sup>3</sup>/час;;

#### 9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

\*9.1. Информация о расположении точки подключения (технологического присоединения) будет предоставлена Заявителю в течение 5 рабочих дней после получения положительного заключения экспертизы проекта газоснабжения до границ земельного участка Заявителя, а в случае если получение заключения экспертизы не требуется – после изготовления проекта газоснабжения.

9.2. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

9.3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.

9.4. Предусмотренные проектом технические устройства должны пройти обязательную сертификацию либо иметь разрешение Ростехнадзора на применение, иметь техническую документацию, а трубы-сертификаты заводов-изготовителей.

9.5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление)

9.6. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.

9.7. Технический надзор за строительством объекта газификации со стороны заказчика должен осуществляться персоналом, имеющим соответствующий допуск либо, до начала строительства, договор на ведение технического надзора может быть заключен с ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

9.8. Перед вводом объекта в эксплуатацию необходимо:

- Заключить со специализированной организацией договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования.

- Заключить договоры на поставку и пуск газа.

10. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год (-а) со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения

\*Данный пункт исполнению не подлежит

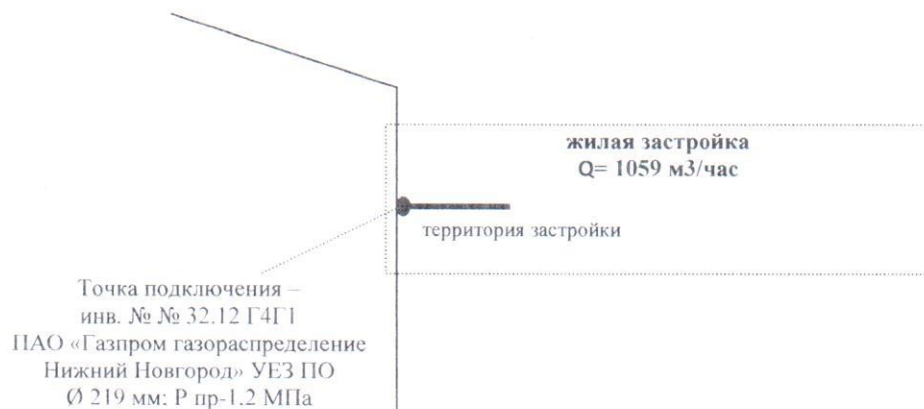
**Зам. генерального директора -главный инженер**

*А. А. Доновский*

исп. Пургаева О. Б.

Заполняется в двух экземплярах, из них один выдается заказчику, второй хранится в архиве ПТО до сдачи объекта в эксплуатацию

от ГРС-Березовский



на с. Ефимьево

## ДОГОВОР № О-3-0459БО

### о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения

город Нижний Новгород

15.09.2017

Публичное акционерное общество «Газпром газораспределение Нижний Новгород», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Зам. ген. директора - гл. инженера ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" Доновского А. А. действующего на основании доверенности № 170 от 18.04.2017, с одной стороны и ИП Гостюхин Александр Валерьевич, именуемый (ая) «Заявитель», с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонам, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

#### І ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору исполнитель принимает на себя обязательства по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства **Распределительные газопроводы жилой застройки** (далее - объект капитального строительства) к сети газораспределения, принадлежащей исполнителю на праве собственности или ином законном основании, с учетом максимальной нагрузки (часовым расходом газа) газоиспользующего оборудования.

Заявитель принимает на себя обязательства по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка: **Нижегородская область, Богородский р-он, д. Шумилово, улицы Радужная и с 1-й по 11-ю Садовые**

в соответствии с условиями настоящего договора, а также оплатить услуги по подключению (технологическому присоединению).

2. Подключение осуществляется в соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по форме согласно приложению N 1 (далее - технические условия), являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

Срок действия технических условий составляет 2 год (-а) со дня заключения настоящего договора.

3. Срок выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства и пуску газа составляет 2 год(-а) со дня заключения настоящего договора.

4. Под точкой подключения (технологического присоединения) в настоящем договоре понимается место соединения сети газораспределения исполнителя с сетью газопотребления объекта капитального строительства.

#### II. Права и обязанности сторон

##### 5. Исполнитель обязан:

- разработать проектную документацию на создание (реконструкцию) сети газораспределения до точки (точек) подключения (технологического присоединения) на границе земельного участка заявителя (проект газоснабжения) и получить на нее положительное заключение экспертизы (при необходимости создания сети газораспределения) в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

- направить заявителю в течение 5 рабочих дней после получения положительного заключения экспертизы на проектную документацию информацию о расположении точки (точек) подключения (технологического присоединения) (при необходимости создания сети газораспределения);

- осуществить действия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точки (точек) подключения, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее срока, предусмотренного пунктом 3 настоящего договора;

- проверить выполнение заявителем технических условий при условии обеспечения заявителем доступа исполнителя к объекту капитального строительства в срок не позднее чем за 14 дней до дня подключения к сетям газораспределения и составить акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) по форме согласно приложению N 2 (далее - акт о готовности сетей), являющийся неотъемлемой частью настоящего договора;

- осуществить действия по подключению (технологическому присоединению) не позднее установленного настоящим договором дня подключения (технологического присоединения), но не ранее подписания акта о готовности сетей;

- направить заявителю информацию о ходе выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства не позднее 10 дней со дня получения запроса заявителя в письменной форме;

- согласовать в письменной форме с собственником земельного участка строительство сетей газораспределения, необходимых для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сетей газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц;

- направить в адрес заявителя в течение 3 рабочих дней со дня осуществления действий по подключению (технологическому присоединению) подписанный со своей стороны акт о подключении (технологическом присоединении) по форме согласно приложению N 3 (далее - акт о подключении), являющийся неотъемлемой частью настоящего договора.

#### **6. Исполнитель вправе:**

- участвовать в приемке скрытых работ при строительстве заявителем газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения;

- перенести срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения без изменения сроков внесения платы за технологическое присоединение на срок, необходимый для проведения проверки исполнителем готовности сети заявителя, если заявитель не предоставил исполнителю возможность осуществить проверку готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования к подключению и пуску газа.

#### **7. Заявитель обязан:**

- осуществить мероприятия по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка;

- разработать на основании технических условий проектную документацию (в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации) о создании сети газопотребления от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования (информацию о точках подключения направляет исполнитель);

- представить исполнителю 1 экземпляр раздела утвержденной в установленном порядке проектной документации, который включает в себя сведения об инженерном оборудовании, о сетях газопотребления, перечень инженерно-технических мероприятий и содержание технологических решений (представляется в случае, если разработка проектной документации заявителем предусмотрена законодательством Российской Федерации);

- в случае внесения изменений в проектную документацию, влекущих изменение указанного в настоящем договоре максимального часового расхода газа, в срок, определенный сторонами, направить исполнителю предложение о внесении соответствующих изменений в настоящий договор (изменение заявленного максимального часового расхода газа не может превышать величину, указанную в технических условиях);

- обеспечить создание сети газопотребления на принадлежащем заявителю земельном участке от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования;

- представить исполнителю документ о согласовании собственником земельного участка строительства объектов сетей инженерно-технического обеспечения для подключения объекта капитального строительства заявителя, расположенного на земельном участке, находящемся в собственности третьих лиц;

- уведомить исполнителя о выполнении технических условий после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями;

- обеспечить исполнителю доступ к объектам капитального строительства для проверки выполнения технических условий и готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования к подключению и пуску газа в согласованные с исполнителем сроки, но не позднее 21 дня до дня подключения;

- внести плату за подключение (технологическое присоединение) в размере и сроки, которые установлены настоящим договором;

- подписать акт о готовности сетей в день его составления исполнителем.

#### **8. Заявитель вправе:**

- получать информацию о ходе выполнения исполнителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства не позднее 10 дней со дня получения исполнителем запроса заявителя в письменной форме;

- выполнять мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства за границами своего участка (либо их часть), если максимальный расход газа газоиспользующего оборудования составляет 500 куб. метров и более и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе составляет более 0,6 МПа (за исключением мероприятий, связанных с расширением пропускной способности существующей сети газораспределения).

9. В день осуществления фактического подключения (врезки и пуска газа) стороны подписывают акт разграничения имущественной принадлежности по форме согласно приложению N 4 (далее - акт разграничения имущественной принадлежности), акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон по форме согласно приложению N 5 (далее - акт разграничения ответственности), являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора, и акт о подключении.

### **III. Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства и порядок расчетов**

10. Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (далее - плата) определяется: исходя из стандартизированных тарифных ставок, установленных решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 15.11.2016 № 36/5 на основании предварительного расчета размера платы согласно приложению № 6 (далее - предварительный размер расчета платы),

являющегося неотъемлемой частью настоящего договора, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществления фактического подключения (технологического присоединения) составляет:

79449,40 (Семьдесят девять тысяч четыреста сорок девять рублей 40 копеек) в том числе в том числе НДС 18 процентов 12119,40 (Двенадцать тысяч сто девятнадцать рублей 40 копеек).

В случае изменения размера платы стороны заключают дополнительное соглашение к настоящему договору. Оплата по Договору производится Заявителем в течение 15 (пятнадцати) дней с даты выставления Исполнителем счета на оплату

11. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на подключение (технологическое присоединение) считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет организации исполнителя.

#### **IV. Порядок мониторинга выполнения технических условий**

12. Порядок осуществления исполнителем мониторинга выполнения заявителем технических условий при строительстве газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения и порядок выдачи исполнителем необходимых рекомендаций в связи с осуществлением такого мониторинга устанавливаются в следующем порядке:

- проверка проектной документации на соответствие Техническим условиям;
- проверка выполнения строительно-монтажных работ по созданию сети газопотребления в границах земельного участка и газификации Объекта.

- После представления Заявителем проектной документации Исполнитель в срок не позднее 14 рабочих дней производит ее проверку на соответствие выданным Техническим условиям. При несоответствии раздела проектной документации Техническим условиям, Исполнитель возвращает проектную документацию Заявителю с приложением письменных рекомендаций (замечаний) по устранению недостатков. После поступления проектной документации с устраненными замечаниями срок проверки исчисляется с даты повторного поступления документации Исполнителю.

- После получения уведомления Заказчика о готовности построенных сетей к проверке и обеспечения доступа к Объекту Исполнитель:

- осуществляет проверку построенных сетей газораспределения и газопотребления на соответствие проектной документации;

- принимает участие в приемке сетей газораспределения и газопотребления;

- принимает участие в приемке скрытых работ по строительству газопровода от точки подключения до Объекта (в том числе при проведении испытаний газопровода на герметичность; при контроле качества изоляционных работ в процессе строительства; при вводе в эксплуатацию средств противокоррозионной защиты).

В процессе осуществления мониторинга, указанного в настоящем пункте, Исполнитель направляет (выдает) Заказчику письменные рекомендации (замечания) по устранению недостатков (нарушений). Срок направления (выдачи) рекомендаций 5 рабочих дней с даты проведения соответствующей проверки.

После выполнения Заказчиком рекомендаций (устранения замечаний) Исполнитель в согласованные с Заказчиком сроки повторно проводит соответствующую проверку на предмет устранения замечаний.

- При положительных результатах мониторинга Стороны подписывают Акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования Объекта к подключению (технологическому присоединению).

#### **V. Разграничение имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон**

13. Граница разграничения имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления указывается в акте разграничения имущественной принадлежности.

14. Граница эксплуатационной ответственности сторон по сетям газораспределения и газопотребления указывается в акте разграничения ответственности.

#### **VI. Условия изменения, расторжения настоящего договора и ответственность сторон**

15. Настоящий договор может быть расторгнут или изменен по соглашению сторон, оформленному в письменной форме, а также по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации и настоящим договором.

16. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17. Заявитель вправе при нарушении исполнителем указанных в настоящем договоре сроков подключения (технологического присоединения) в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

18. В случае нарушения одной из сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления срока исполнения обязательств уплачивает другой стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы по настоящему договору за каждый день просрочки.

19. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение явились следствием обстоятельств непреодолимой силы.

#### **VII. Порядок разрешения споров**

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, разрешаются сторонами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VIII. Заключительные положения**

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора исполнителю.

Датой поступления настоящего договора исполнителю является:

при направлении настоящего договора почтовым отправлением - дата передачи почтового отправления исполнителю организацией почтовой связи;

при направлении настоящего договора курьерской службой, организациями, осуществляющими услуги по доставке корреспонденции (кроме организаций почтовой связи), - дата проставления отметки исполнителем в уведомлении о вручении письма;

при передаче настоящего договора нарочным - дата отметки исполнителя о дате получения настоящего договора, проставленная на экземпляре настоящего договора заявителя.

22. Заявитель дает свое согласие на обработку, в том числе получение, хранение, комбинирование, передачу или любое другое использование персональных данных заявителя, исключительно для целей, связанных с исполнением настоящего договора.

23. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

24. Формы приложений №2, №3, №4, №5 утвержденные Постановлением Правительства РФ от 15.06.2017г. №713 размещены на сайте Общества, информационных стендах ООО «Нижегородоблгаз Сервис» в филиалах и МРЭГС.

После выполнения мероприятий по подключению данные формы приложений будут заполнены и подписаны Сторонами. Заполненные и подписанные Сторонами формы приложений №2, №3, №4, №5 являются неотъемлемой частью настоящего договора.

#### **РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

##### **ЗАЯВИТЕЛЬ:**

ИП Гостюхин Александр Валерьевич

**Почтовый адрес:** Нижегородская область, Богородский р-он, д. Шумилово, улицы Радужная и с 1-й по 11-ю Садовые

**Паспорт:** 4605 258469 от 09.07.2003 выдан Рошальским отделом милиции Шатурского ОВД

##### **ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород"

**Юридический адрес:** 603022, г.Н.Новгород, ул. Пушкина, дом 18

**Почтовый адрес:** 603950 г. Нижний Новгород, ГСП-420, ул. Пушкина, 18

**Телефон:** ( 8 831 ) 469-48-01 **Факс:** ( 8 831 ) 469-48-79

**ИНН** 5200000102 **КПП** 525350001

**Р/с:** 40702810800010004816

**К/с:** 30101810145250000220

Центральный филиал АБ «Россия» г. Москва

#### **ПОДПИСИ СТОРОН**

ЗАЯВИТЕЛЬ:

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

ИСПОЛНИТЕЛЬ:



(А. А. Доновский)

«15»сентябрь 2017 г.



# Расчет платы за подключение

Приложение №6  
к Договору № 459  
от 15.09.2017

Заявитель:	ИП Гостюхин Александр Валерьевич	
Объект:	Распределительный газопровод высокого и низкого давления	
Нагрузка-	1059	м <sup>3</sup> /час
Расстояние-	0	Км

$$P_{\text{П}} = C_1 - \left( \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * I_{3ij} + \sum_{k=1}^5 C_{4k} * I_{4k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{6n} + C_7 * V_{3скз} \right) * K_{\text{изм}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^5 C_{8ik} * N_{ik}$$

1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации.

$$C_1 = 0 \text{ руб.}$$

2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода.

$$C_{3ij} * I_{3ij} = 0 \text{ руб.}$$

3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода.

$$C_{4k} * I_{4k} = 0 \text{ руб.}$$

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов

$$C_{6n} * V_n = 0 \text{ руб.}$$

5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

$$C_7 * V_{3скз} = 0 \text{ руб.}$$

6. индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц.

$$K_{\text{ст/изм}} = 0$$

7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения.

$$C_{8ik} * N_{ik} = 67330 \text{ руб.}$$

$$N_{ik} = 1$$

<b>П<sub>П</sub></b> =	<b>67330р.</b>	<b>НДС</b>	<b>12119,4р.</b>	<b>Итого</b>	<b>79449,4р.</b>
------------------------	----------------	------------	------------------	--------------	------------------