

Приложение к Договору о подключении  
№ 14/911-915-16

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 915-209/49 от 12.04.2016 г.**  
на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального  
строительства к сети газораспределения

(действительны в течение 3 лет)

*Настоящие технические условия на подключение (технологическое присоединение) выданы в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями), Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.*

**Заявитель:** Микаелян Андрей Вардгесович

**Объект  
газификации:** Жилой дом по адресу:  
Московская область, Клинский район, КФХ «Синица» в районе  
д. Елгозино, кадастровые номера земельных участков:  
50:03:0070280:415; 50:03:0060480:3175; 50:03:0060480:3294 с  
максимальным часовым расходом газа 5,0 м<sup>3</sup>/час

**Источник  
газоснабжения  
(место  
присоединения  
к газопроводу):** Газопровод высокого давления  $P \leq 1,2$  МПа  $D = 219$  мм,  
проложенный по улице  
Пределы изменения давления газа в сети газораспределения:  
от 1,0 МПа до 0,86 МПа.

Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения установлен в соответствии с пунктом 1.3 Договора о подключении.

9-005204

**ГУП МО «Мособлгаз»:**

Осуществляет мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства к сети газораспределения до границы участка заявителя, включая:

1. Разработку проекта сети газораспределения по объекту: «Газопровод высокого давления  $P \leq 1,2$  МПа,  $P \leq 0,6$  МПа и среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа» с газорегуляторным пунктом
2. Выполнение работ по созданию сети газораспределения с прокладкой газопровода:
  - материал труб стальной, диаметр труб 108 мм, давление газа 1,2 МПа.
  - материал труб стальной/полиэтиленовый, диаметр труб 108 мм/110 мм, давление газа 0,6 МПа;
  - материал труб полиэтиленовый, диаметр труб 110 мм, 32 мм, давление газа 0,3 МПа.
3. Установку газорегуляторного пункта для снижения давления газа от 1,2 МПа до 0,6 МПа.
4. Установку газорегуляторного пункта для снижения давления газа от 0,6 МПа до 0,3 МПа.
5. Выполнение работ по фактическому присоединению объекта капитального строительства к сети газораспределения филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз» и пуску газа.
6. Проектируемый газопровод будет находиться в зоне действия электрозащитной установки № 154 типа ПТА-3,0 (Клинский район, д.Елгозино, д.2, ГРП). При проектировании линейной части газопровода запроектировать контрольно-измерительные пункты (КИПы), оборудованные устройством для измерения поляризионных потенциалов, в соответствии с требованиями ГОСТ 7.602-2005 и НТД. Перед вводом газопровода в эксплуатацию произвести его коррозионное обследование с измерением суммарных и поляризионных потенциалов и определением коррозионной агрессивности грунта в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005.

**Заявитель:**

Осуществляет мероприятия по подготовке сети газопотребления в границах своего земельного участка, включая:

1. Разработку проекта сети газопотребления.
2. Выполнение работ по созданию сети газопотребления от газопровода:
  - материал труб полиэтиленовый, диаметр труб 32 мм, давление газа 0,3 МПа.
3. Выполнение работ по подготовке газоиспользующего оборудования к подключению.
4. Обеспечение давления газа перед газоиспользующими приборами и оборудованием не менее величины, указанной в паспорте завода изготовителя.
5. Выполнение работ, предусматривающих установку домашнего газорегуляторного пункта.

**Оборудование подключаемого объекта капитального строительства приборами учета газа:**

1. Учет газа должен осуществляться по действующим «Правилам учета газа» утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961 «Об утверждении Правил учета газа», зарегистрированных в Минюсте РФ 30.04.2014 № 32168. Пределы измерений узла учета должны обеспечивать измерение расхода и количества во всем диапазоне расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться исходя из предельной допустимой погрешности измерений расхода.
2. Состав узла учета должен соответствовать нормативной документации, действующей на территории РФ, средства измерения, входящие в состав узла учета газа должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Для выбора диафрагменных счетчиков руководствоваться МИ 3082-2007 п. 9.2.2.6. и документацией заводов-изготовителей. Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, %, в зависимости от производительности узла учета газа не должны превышать значений, установленных в п. 5.2 ГОСТ Р 50818-95, п. 5.8. МИ 3082-2007, п. 7.1. ГОСТ Р 8.741-2011 (при наличии методик измерений).

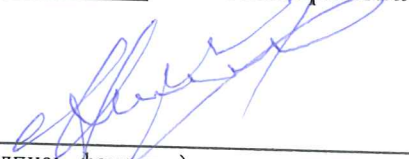
**Первый заместитель директора -  
главный инженер**

  
\_\_\_\_\_ **Е. А. Царьков**

**Начальник ТО**

\_\_\_\_\_ **Н. В. Панфилова**

**Технические условия получены**

12.05.16   
\_\_\_\_\_ (дата, подпись, фамилия)