



ПРОЕКТНАЯ ГРУППА

# Э Н Е Р Г И Я

Индивидуальный предприниматель Дроздов Андрей Александрович

Союз СРО «Гильдия проектировщиков» СРО-П-006-28052009

Регистрационный номер члена саморегулируемой организации № 237 от 28.02.2019 г.

**Заявитель:** Садоводческое некоммерческое товарищество «Волна»  
(СНТ «Волна»)

**Заказчик:** Акционерное Общество "Мособлгаз"  
(АО "Мособлгаз")

**Объект газификации:** Жилой сектор, расположенный (проектируемый) по адресу:  
Московская область, Можайский р-н, СНТ «Волна»,  
кадастровый № 50:18:0070216:1474, с максимальной  
нагрузкой (часовой расход газа) 39,6 куб. метров в час

**Объект строительства:** Газопровод среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа по адресу:  
Московская область, Можайский городской округ, д.  
Блазново, СНТ "Волна"

**Раздел:** Сеть газораспределения

## РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

48.05-2022-ГСН

Том I

2022г.



ПРОЕКТНАЯ ГРУППА

# Э Н Е Р Г И Я

Индивидуальный предприниматель Дроздов Андрей Александрович

Союз СРО «Гильдия проектировщиков» СРО-П-006-28052009

Регистрационный номер члена саморегулируемой организации № 237 от 28.02.2019 г.

**Заявитель:** Садоводческое некоммерческое товарищество «Волна»  
(СНТ «Волна»)

**Заказчик:** Акционерное Общество "Мособлгаз"  
(АО "Мособлгаз")

**Объект газификации:** Жилой сектор, расположенный (проектируемый) по адресу:  
Московская область, Можайский р-н, СНТ «Волна»,  
кадастровый № 50:18:0070216:1474, с максимальной  
нагрузкой (часовой расход газа) 39,6 куб. метров в час

**Объект строительства:** Газопровод среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа по адресу:  
Московская область, Можайский городской округ, д.  
Блазново, СНТ "Волна"

**Раздел:** Сеть газораспределения

## РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

48.05-2022-ГСН

Том I

Главный инженер проекта



/ А.Н. Павлов /

2022 г.

Инв. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.





**ГИЛЬДИЯ**  
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ

**ВЫПИСКА**  
**ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

20.01.2020    237-20  
(дата)                      (номер)

**Союз Саморегулируемая организация**  
**«Гильдия проектировщиков»,**  
**основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации**  
**(Союз СРО «Гильдия проектировщиков»)**

140002, Московская обл., г. Люберцы, Октябрьский проспект, д.5, корп. 2.  
www.srogp.ru, info@srogp.ru

Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций

**СРО-П-006-28052009**

выдана

**Индивидуальному предпринимателю Дроздову Андрею Александровичу**

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Индивидуальный предприниматель Дроздов Андрей Александрович (ИП Дроздов А. А.)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	503212106505
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	319508100008978
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	143006, РФ, Московская обл., г. Одинцово, Союзная, 1, В, 2 этаж, пом. 4,8,9
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	143006, РФ, Московская обл., г. Одинцово, Союзная, 1, В, 2 этаж, пом. 4,8,9
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	237
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.02.2019
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	28.02.2019; б/н
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.02.2019
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

**3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:**

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
28.02.2019	-----	-----

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	V	стоимость по одному договору подряда на подготовку проектной документации не превышает <u>двадцать пять миллионов рублей</u>
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	V	стоимость по одному договору подряда на подготовку проектной документации не превышает <u>двадцать пять миллионов рублей</u>
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)

4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ\*

\* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Генеральный директор



Рузаев К.А.

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

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № К0418-29/13

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

1. Акционерное Общество «Мособлгаз».  
(наименование газораспределительной организации (исполнителя),  
выдавшей технические условия)
2. Садоводческое некоммерческое товарищество «Волна».  
(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма заявителя - юридического лица;  
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица  
(индивидуального предпринимателя))
3. Объект капитального строительства Жилой сектор, расположенный (проектируемый) по адресу:  
Московская область, Можайский р-н, СНТ «Волна», кадастровый № 50:18:0070216:1474  
(наименование объекта капитального строительства, место нахождения объекта капитального строительства)
4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 39,6 куб. метров в час, в том числе (в случае одной точки подключения):  
величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 39,6 куб. метров в час;  
величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 0 куб. метров в час.
5. Давление газа в точке подключения:  
максимальное 0,2 МПа;  
фактическое (расчетное) 0,2 МПа.
6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения 547 дней.
7. Информация о газопроводе в точке подключения: - диаметр трубы 110 мм, материал труб полиэтилен, способ прокладки подземная,  
максимальное рабочее давление 0,2 МПа, фактическое (расчетное) давление 0,2 МПа  
(диаметр, материал труб, способ прокладки, тип защитного покрытия, максимальное рабочее давление, фактическое (расчетное) давление, наличие электрохимической защиты, протяженность)
8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
- диаметр трубы 110 мм, материал труб полиэтилен, способ прокладки подземная, максимальное рабочее давление 0,2 МПа, фактическое (расчетное) давление 0,2 МПа	547 дней	39,6	39,6	0	0,2 МПа; 0,2 МПа	газопровод: среднее давление $P \leq 0,3$ МПа D-160 полиэтилен, архивный номер ИТД, протяженность 400,5 м., собственник АО Мособлгаз

9. Точка подключения располагается на границе земельного участка заявителя. Точка подключения определяется в соответствии с пунктом 4 Договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

9.1. -

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

- сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);
- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;
- необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

- необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет:

- проектирование и строительство (реконструкцию) газопровода от существующей сети газораспределения - газопровод: среднее давление  $P \leq 0,3$  МПа D-160 полиэтилен, протяженность 400,5 п.м., собственник АО «Мособлгаз» до точки подключения:

- диаметром 160 мм, протяженностью 1 м, материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением  $P \leq 0,3$  МПа, тип прокладки: подземная

- диаметром 110 мм, протяженностью 365 м, материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением  $P \leq 0,3$  МПа, тип прокладки: подземная

Требуется прокладка газопровода бестраншейным способом.

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

- строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Московская область, Можайский р-н, СНТ «Волна», кадастровый № 50:18:0070216:1474

- проектирование и строительство пункта редуцирования газа;

- обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 1,5 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Заместитель директора филиала  
АО «Мособлгаз» «Запад»

/С.В. Сидоркин/





Государственное бюджетное учреждение  
Московской области  
**«МОСАВТОДОР»**

ГБУ МО «Мосавтодор»  
ИНН/КПП 5000001525/502401001  
143241, Московская обл.,  
Красногорский р-н,  
26 км автодороги «Балтия»



тел.: (495) 287-31-68  
(800) 234-88-20

**СОГЛАСИЕ, СОДЕРЖАЩЕЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ № 59547843**

**АО «Мособлгаз»**

*(Наименование юридического лица или ФИО частного лица)*

**Согласование прокладки инженерных коммуникаций  
(газопровод среднего давления)**

*(Наименование объекта, виды работ)*

**а/д «Тетерино - Мышкино - Поречье» - Блазново, IV техническая категория,  
код дороги 3180248, вдоль км 0+830 – км 0+845 (лево), врезка км 0+830 (лево);**

*(Наименование, категория, код автодороги, место проведения работ)*

1. Разработать проектную документацию на прокладку инженерных коммуникаций в соответствии с нормативными правовыми актами\*<sup>1,2,3,4,5,7</sup>.
2. В проектной документации предусмотреть следующие мероприятия:
  - вдоль автомобильной дороги, газопровод проложить на расстоянии не менее 1,5 м от бортового камня, а также не менее 1,0 м от подошвы откоса насыпи, либо наружной бровки кювета автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог до охранной зоны газопровода;
  - глубина прокладки инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги – не менее 2,0 м от подошвы насыпи (или дна кювета) до верха футляра в защитном кожухе (покрытии).
  - врезку выполнить в существующий газопровод.
3. Обратиться за установлением публичного сервитута в Министерство имущественных отношений Московской области, в случаях, установленных действующим законодательством.
4. Заключить договор на прокладку коммуникаций в полосе отвода с ГБУ МО «Мосавтодор». Без договора согласие, содержащее технические требования и условия считать недействительным.
5. До начала производства работ оформить ордер на производство земляных работ.
6. Получить разрешение на строительство, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации...» (в случае, если для прокладки, переноса или переустройства таких инженерных коммуникаций требуется выдача разрешения на строительство).
7. При производстве работ обеспечить безопасность движения установкой дополнительных дорожных знаков в соответствии с типовыми схемами\*<sup>9</sup>.
8. Запрещается:
  - в полосе отвода дороги размещать временные здания и сооружения (бытовки, вагончики, заборы и т.д.);
  - загрязнение полосы отвода и проезжей части автомобильной дороги;
  - складирование материалов, оборудования и грунта на обочинах и откосах земляного полотна;
  - разрушение элементов автодороги.
9. По выполнению технических условий необходимо произвести благоустройство прилегающей территории\*<sup>11</sup>.
10. О начале и окончании работ сообщить на адрес электронной почты [info@mosavtodor.ru](mailto:info@mosavtodor.ru).

Государственное бюджетное учреждение  
Московской области  
«МОСАВТОДОР»

ГБУ МО «Мосавтодор»  
ИНН/КПП 5000001525/502401001  
143241, Московская обл.,  
Красногорский р-н,  
26 км автодороги «Балтия»



тел.: (495) 287-31-68  
(800) 234-88-20

11. В случае невыполнения одного из пунктов технических условий – согласие считать недействительным.
12. Срок действия технических условий – **2 (Два) года** (на проектирование и строительство).

**Нормативные правовые акты, обязательные к исполнению:**

- 1) Федеральный закон от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- 2) Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- 3) Закон Московской области от 30.12.2014 № 191/2014-ОЗ «О регулировании дополнительных вопросов в сфере благоустройства в Московской области»;
- 4) ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения»;
- 5) СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)»;
- 6) СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- 7) СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- 8) СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги»;
- 9) СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений.»;
- 10) СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газовых систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- 11) СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- 12) СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»;
- 13) ПУЭ издание 7.

**Представитель ГБУ МО «Мосавтодор»:**

**Начальник Управления по вопросам согласований и ТУ ГБУ МО «Мосавтодор»**

**А.В. Игнатьев**

*(Фамилия, имя, отчество, должность)*

**Исполнитель:**

**Эксперт дорожного хозяйства отдела согласований и ТУ ГБУ МО «Мосавтодор»**

**Д.А. Кузниченков**

*(Фамилия, имя, отчество, должность)*

«03» июня 2022 г.

**РАЗРЕШЕНИЕ**  
на размещение объекта № 184/2022

Место выдачи г. Можайск

Дата выдачи 15.06.2022

Администрация Можайского городского округа Московской области

разрешает

Акционерному обществу «Мособлгаз»  
143026, Московская область, Одинцовский район, деревня Раздоры, 1 километр  
Рублево-Успенского шоссе, дом 1, корпус Б, этаж 9, кабинет 901 ОГРН  
1175024034734 ИНН 5032292612 78002002409 info@mosoblgaz.ru

размещение объекта

Газопровод среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа по адресу: Московская область,  
Можайский городской округ, д. Блазново

на землях в границах муниципального образования Можайский городской округ Московской области, на землях, государственная собственность на которые не разграничена, в соответствии со схемой (прилагается)

Местоположение: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазново / кадастровый квартал 50:18:0070216

Разрешение выдано на срок: 24 мес.

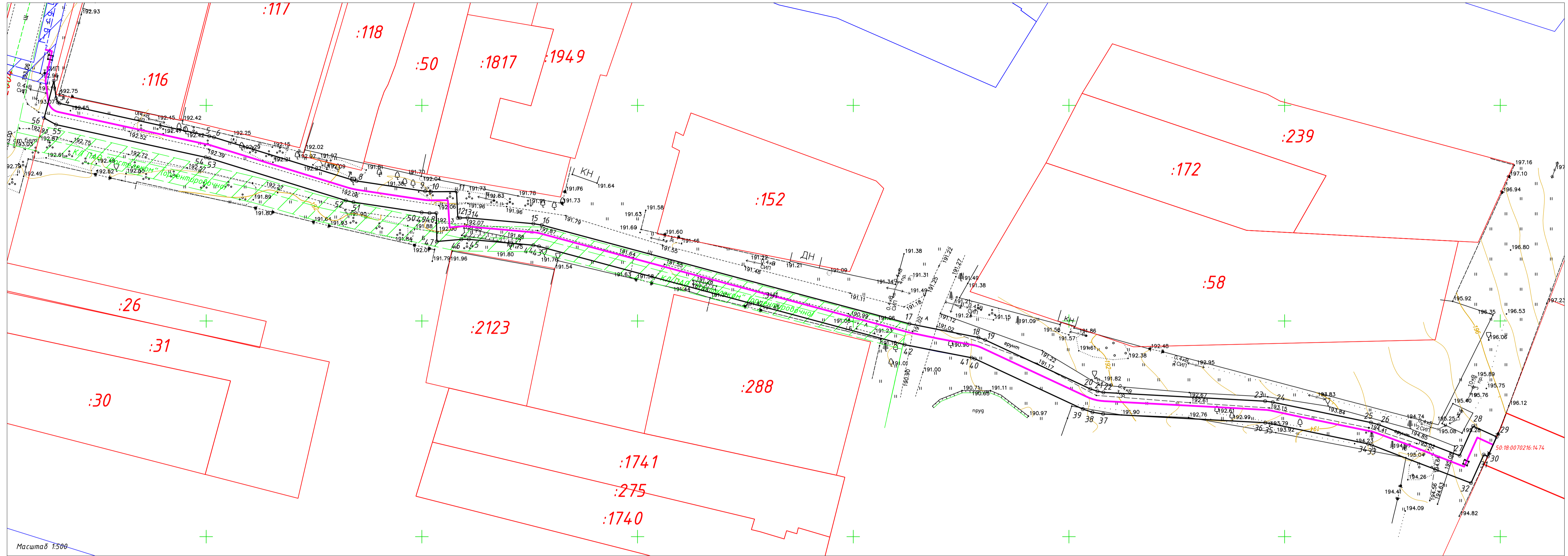
Заместитель Главы  
Администрации  
Можайского городского  
округа



М.М. Клиских

# СХЕМА ГРАНИЦ

Объект: "Газопровод среднего давления Р<sub>з</sub>0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазнаво"  
 Местоположение/кадастровый №: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазнаво/ кадастровый квартал 50:18:0070216  
 Площадь земельного участка: 1 779 кв.м. (из них площадь неразграниченной государственной собственности 391 - 1 779 кв.м)  
 Категория земель: не установлена  
 Вид разрешенного использования: не установлено



Каталог координат  
МСК-50

Характеристики существующих инженерных сетей, коммуникаций и их охраняемые зоны:

- охраняемая зона газопровода (-2м)
- охраняемая зона кабеля связи (-2м)

Условные обозначения:

- граница образуемого земельного участка
- граница земельного участка по сведениям ГКН
- существующий газопровод
- существующий кабель связи
- проектируемый газопровод
- обозначение характерной точки земельного участка
- обозначение кадастрового квартала 50:18:0070216
- :391 обозначение образуемого земельного участка

Экспликация земель:

- земли неразграниченной государственной собственности

Примечание:

- земельный участок обеспечен следующими подъездными путями: асфальтированная дорога
- в границах земельного участка отсутствуют охраняемые объекты (природные, культурные и т.д.)

Описание границ смежных землепользователей

- ЗУ1: от 1 до 29 - земли Администрации
- от 29 до 30 - зем. уч. с кад. №50:18:0070216:14.74
- от 30 до 56 - земли Администрации
- от 56 до 1 - зем. уч. с кад. №50:18:0070216:2004

№ п/п	Имя точки	X, м	Y, м	Дирекцион. угол	S, м
1	1	445805,72	1278314,69		
2	2	445801,64	1278315,22	172° 36,0'	4,12
3	3	445800,69	1278315,61	157° 22,8'	1,02
4	4	445800,46	1278316	121° 0,0'	0,46
5	5	445792,88	1278350,73	102° 18,8'	35,55
6	6	445792,6	1278351,81	104° 17,1'	1,12
7	7	445782,74	1278383,78	107° 8,5'	33,45
8	8	445782,48	1278384,89	103° 11,2'	1,14
9	9	445780,09	1278400,76	98° 35,0'	16,05
10	10	445779,99	1278402,1	94° 11,8'	1,35
11	11	445780,02	1278408,05	89° 43,7'	5,95
12	12	445773,88	1278408,33	177° 23,7'	6,15
13	13	445773,9	1278408,86	87° 23,7'	0,34
14	14	445773,92	1278410,6	89° 25,7'	1,73
15	15	445772,57	1278425,87	95° 2,8'	15,33
16	16	445772,26	1278427,82	99° 9,2'	1,97
17	17	445749,35	1278513,04	105° 2,5'	88,25
18	18	445746,18	1278529,06	101° 13,6'	16,32
19	19	445745,61	1278530,6	110° 18,0'	1,64
20	20	445734,24	1278554,98	114° 59,9'	26,9
21	21	445733,71	1278556,64	107° 44,2'	1,74
22	22	445733,43	1278558	101° 33,8'	1,4
23	23	445731,4	1278595,5	93° 5,4'	37,55
24	24	445731,18	1278597,28	97° 3,8'	1,79
25	25	445726,45	1278620,02	101° 44,9'	23,23
26	26	445725,95	1278621,86	105° 9,5'	1,91
27	27	445718,77	1278640,6	110° 59,1'	20,07
28	28	445725,61	1278643,69	24° 18,7'	7,31
29	29	445723,13	1278649,18	114° 18,7'	6,02
30	30	445718,59	1278647,13	204° 18,7'	4,98
31	31	445719,01	1278646,18	293° 31,4'	1,04
32	32	445712,41	1278643,23	204° 5,2'	7,22
33	33	445721,23	1278620,24	290° 58,8'	24,62
34	34	445721,5	1278619,36	287° 9,1'	0,93
35	35	445726,22	1278596,71	107° 44,2'	1,74
36	36	445726,41	1278595,54	281° 46,0'	23,13
37	37	445728,43	1278557,95	279° 8,4'	1,19
38	38	445728,85	1278555,46	273° 5,0'	37,64
39	39	445729,55	1278553,24	279° 34,8'	2,32
40	40	445741,25	1278528,21	287° 30,4'	2,33
41	41	445741,48	1278527,43	295° 3,3'	27,62
42	42	445744,51	1278511,93	286° 27,5'	0,82
43	43	445767,3	1278427,18	281° 3,9'	15,79
44	44	445767,57	1278425,86	285° 3,0'	87,76
45	45	445768,93	1278410,9	281° 42,0'	1,35
46	46	445768,93	1278409,16	281° 42,0'	1,35
47	47	445768,44	1278403,46	275° 11,2'	15,02
48	48	445775,02	1278403,37	270° 0,0'	1,74
49	49	445775,02	1278401,8	265° 4,1'	5,73
50	50	445775,17	1278399,95	359° 14,6'	6,58
51	51	445775,56	1278384,14	270° 0,0'	1,57
52	52	445777,95	1278382,39	274° 41,0'	1,86
53	53	445787,75	1278350,72	278° 35,4'	15,99
54	54	445787,97	1278349,9	282° 41,2'	1,79
55	55	445795,53	1278315,2	287° 11,6'	33,15
56	56	445797,06	1278312,44	284° 36,6'	0,85
1	1	445805,72	1278314,69	282° 17,4'	35,51
				299° 3,4'	3,16
				14° 34,4'	8,95



# СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН.

М 1:2500



Место присоединения  
к существующему газопроводу  
с.д.  $P \leq 0,3$  МПа  $D=160$  мм  
ПКО;  $H=1,2$

Граница проектирования  
(точка подключения)  
заглушка  $\Phi 110$  ПЗ с ЗН  
 $X=445721$ ;  $Y=1278648$   
ПКЗ+71,0;  $H=1,2$   
ПКО

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



				<b>ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН</b>		
				Московская область, Можайский район, д. Блазново, кад № 50:18:0070216:1474		
				ИП Дроздов А.А. допуск СРО АС "СтройИзыскания" от 06.04.2020 г. #066420391		
Директор	Дроздов А.А.	14.06.2022		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Дернов А.А.				1	1
Исполнил	Дернов А.А.			Система координат - МСК 50 зона-1 Система высот - Балтийская М 1:500		
				<b>ИП Дроздов А.А.</b>		

## «ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

### 1. Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке документации

Рабочая документация разработана в целях реализации мероприятий, предусмотренными Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314.

### 2. Исходные данные и условия для подготовки документации

Основные решения при разработке документации приняты на основании следующих документов:

- Техническое задание (Приложение № 1) к договору подряда;
- Технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях;
- Разрешение на размещение объекта;
- Схема границ;
- Технические условия филиала АО «Мособлгаз» «Запад»;
- Договор о подключении (технологическом присоединении);
- Согласие, содержащее технические требования и условия ГБУ МО «Мосавтодор»;
- Договор на прокладку инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального или межмуниципального значения ГБУ МО «Мосавтодор»;
- Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. № 870;
- Технический регламент о безопасности зданий и сооружений. Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ;
- Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Федеральный закон от 22 июня 2008 г. № 123-ФЗ;

Согласовано

Инв. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

48.05-2022-ГСН

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Смирнова			2021
Пров.		Валавина			2021
Н.контр.		Валавина			2021
ГИП		Павлов			2021

Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
Р	1	11
ИП Дроздов А.А.		













**8. Сведения о категории земель, на которых располагается газопровод.**

Газопровод и его охранная зона располагаются на земельном участке не разграниченной государственной собственности, находящемся в ведении органа местного самоуправления.

Категория земель: не установлено.

Вид разрешенного использования: не установлено.

Часть газопровода расположена на земельном участке с К№ 50:18:0000000:16988 находящимся в ведении Государственного бюджетного учреждения Московской области «Мосавтодор».

Категория земель: земли населенных пунктов.

Вид разрешенного земельные участки (территории) общего пользования.

**9. Сведения о компьютерных программах, использованных для подготовки проекта.**

Для подготовки проектной и рабочей документации по объекту использованы следующие программные комплексы:

- Microsoft Windows XP,
- Microsoft Office,
- Autodesk AutoCAD 2010.

**10. Описание принципиальных проектных решений, последовательность строительства.**

Газопровод прокладывается из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17,6  $\Phi$ 110х6,3 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014), в местах пересечения дорог предусмотрена полиэтиленовая труба МУЛЬТИПАЙП ГАЗ SDR17,6 110х6,3мм (ТУ 22.12.21-059-73011750-2018 с изм. № 1, 2, 3).

Соединительные детали для полиэтиленового газопровода соответствуют типу трубы. Соединение полиэтиленовых труб между собой и с полиэтиленовыми соединительными деталями выполняются сваркой при помощи соединительных деталей с закладными электронагревателями (ЗН).

Строительство газопровода производить в строгом соответствии с требованиями СП 62.1333.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взл. инв. №				
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.

						48.05-2022-ГСН	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7



эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций. Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями выполнять вручную на расстоянии 2,0 м до и после пересечения без применения ударных механизмов.

Планировка трассы включает в себя расчистку трассы от зелёных насаждений, мусора и снега, и производится с таким расчетом, чтобы после выемки грунта при рытье траншеи оставалась спланированная полоса для размещения на ней сварочного оборудования, проезда автотранспорта и передвижения строительных машин. Ширина спланированной полосы должна составлять не менее 1,5 м.

Для проезда строительных и транспортных машин следует использовать существующие внутри поселковые дороги с необходимым уширением в местах разворотов, поворотов и разъездов. Разъезды целесообразно устраивать на расстоянии прямой видимости, но не более чем через 600 м.

По причине наличия большого количества действующих коммуникаций, разработку траншей и котлованов под газопровод следует производить преимущественно вручную. 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). После разработки траншей провести проверку отметок дна траншеи в соответствии с указаниями в проекте. Места случайных недоборов грунта дна траншеи должны быть подработаны до проектной отметки.

В случае обнаружения не указанных в рабочей документации действующих подземных коммуникаций работы следует приостановить. На место работ вызвать представителя организации, эксплуатирующей эти коммуникации, одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры к предохранению обнаруженных подземных сооружений от повреждений (СП 42-101-2003).

Земляные работы заключаются в рытье траншей под открытую прокладку трубы газопровода и котлованов для участков прокладки трубы бестраншейным способом. Размеры и профили траншей и котлованов установлены проектом в зависимости от диаметра труб газопровода, характеристики грунтов, гидрогеологических, температурных и других условий.

Ширина траншеи принимается с учетом требований нормативных документов и должна быть  $D_e + 300$  мм, но не менее 0,7 м.

Глубина прокладки газопровода предусмотрена не менее 1,2 м до верха трубы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	48.05-2022-ГСН	Лист
							9







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

Особое внимание при трамбовании необходимо уделить установке тройниковых ответвлений. В этих местах грунт рекомендуется уплотнять с замачиванием, чтобы предотвратить усадку грунта и деформирование труб.

Строительными нормами предусматривается обязательная рекультивация земель. Поэтому после засыпки газопровода его уплотняют многократными проходами гусеничных тракторов. По уплотненному грунту укладывают и разравнивают ранее снятый плодородный слой.

Привязку уложенного в землю газопровода выполнить к существующим строениям, ограждениям и опорам ЛЭП.

Проектируемый газопровод из полиэтиленовых труб в дополнительной активной защите не нуждается. Стальные участки узлов неразъемных соединений и другие стальные вставки подземных газопроводов должны быть покрыты защитной изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016 и засыпаны песком до проектных отметок.

В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации газопровода и исключения возможности его повреждения устанавливается охранная зона вдоль трассы наружного газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2-х метров от оси газопровода в одну сторону и 3-х метров от оси газопровода со стороны укладываемого провода-спутника.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию – 1 квартал 2023 года.

Присоединение к газопроводу осуществляется после получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в соответствии со ст. 55 Градостроительного кодекса РФ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаш. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

48.05-2022-ГСН

Лист  
12

## ГАРАНТИЙНАЯ ЗАПИСЬ

Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями технических регламентов, государственными нормами, правилами, стандартами, исходными данными, заданием на проектирование, а также техническими условиями и требованиями, выданными органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями при согласовании исходно-разрешительной документации.

Технические решения, принятые в рабочей документации, обеспечивают конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации при соблюдении предусмотренных рабочей документацией мероприятий.

Главный инженер проекта



/ Павлов А.Н. /

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взач. инв. №							48.05-2022-ГСН	Лист
									13	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА МАРКИ ГСН


Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные. Общие указания	
2	План трассы газопровода. М 1:500	
3	Продольный профиль газопровода.	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
т.с. 5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних	
ОАО СПКБ "Газпроект"	газопроводов	
т.с. 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопровода	
ОАО СПКБ "Газпроект"		
	<u>Прилагаемые документы</u>	
48.05-2022-ГСН.С	Спецификация оборудования	

Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями технических регламентов, государственными нормами, правилами, стандартами, исходными данными, заданием на проектирование, а также техническими условиями и требованиями, выданными органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями при согласовании исходно-разрешительной документации.

Технические решения, принятые в рабочей документации обеспечивают конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации при соблюдении предусмотренных рабочей документацией мероприятий.

Главный инженер проекта  Павлов А.Н.

ОБЩИЕ ДАННЫЕ

Рабочая документация разработана на основании задания на проектирование, Договора о подключении № 03/1697-К0418-22 от 07.03.2022 г., технических условий на подключение № К0418-29/3, выданных филиалом АО "Мособлгаз" "Запад".

Основные решения при разработке рабочих чертежей приняты на основании следующих документов:

- СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб";
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 ноября 2013 г. № 542);
- "Правила охраны газораспределительных сетей" (утв. Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 г. № 878);
- Правила пожарной безопасности ППБ 01-03;
- СП 42.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\* "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений";
- Градостроительный кодекс Российской Федерации.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Правила производства и приемки работ должны соответствовать требованиям СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" и Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 ноября 2013 г. № 542).
- Все газопроводы должны изготавливаться из полиэтиленовых труб согласно СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и СП 42-101-2003.
- Соединение полиэтиленовых труб между собой выполнять при помощи деталей с закладными нагревателями. Соединительные детали для полиэтиленового газопровода должны соответствовать типу трубы.
- Глубина прокладки подземного газопровода предусмотрена не менее 1,2 м до верха газопровода. Основание под прокладываемый газопровод - песок. Засыпка газопровода производится песком на высоту 0,2 м от верха трубы, затем вынутым грунтом до проектных отметок.
- Сварку производить при температуре окружающего воздуха от минус 15°С до плюс 45°С. Место сварки защитить от атмосферных осадков, ветра, пыли и песка, а в летнее время от попадания солнечных лучей.
- В проекте учитывается запас труб в размере 2% от общей протяженности газопровода, предназначенный для укладки трубопровода змейкой, сварку допускных стыков, изготовление узлов разъёмных соединений.
- Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб в горизонтальной или вертикальной плоскостях выполнять упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.
- Обозначение трассы газопровода предусмотреть путем укладки сигнальной ленты шириной 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» по всей длине трассы на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
- После монтажа газопровода выполняется его испытание на герметичность согласно СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

48.05-2022-ГСН

Газопровод среднего давления P≤0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазново, СНТ "Волна"

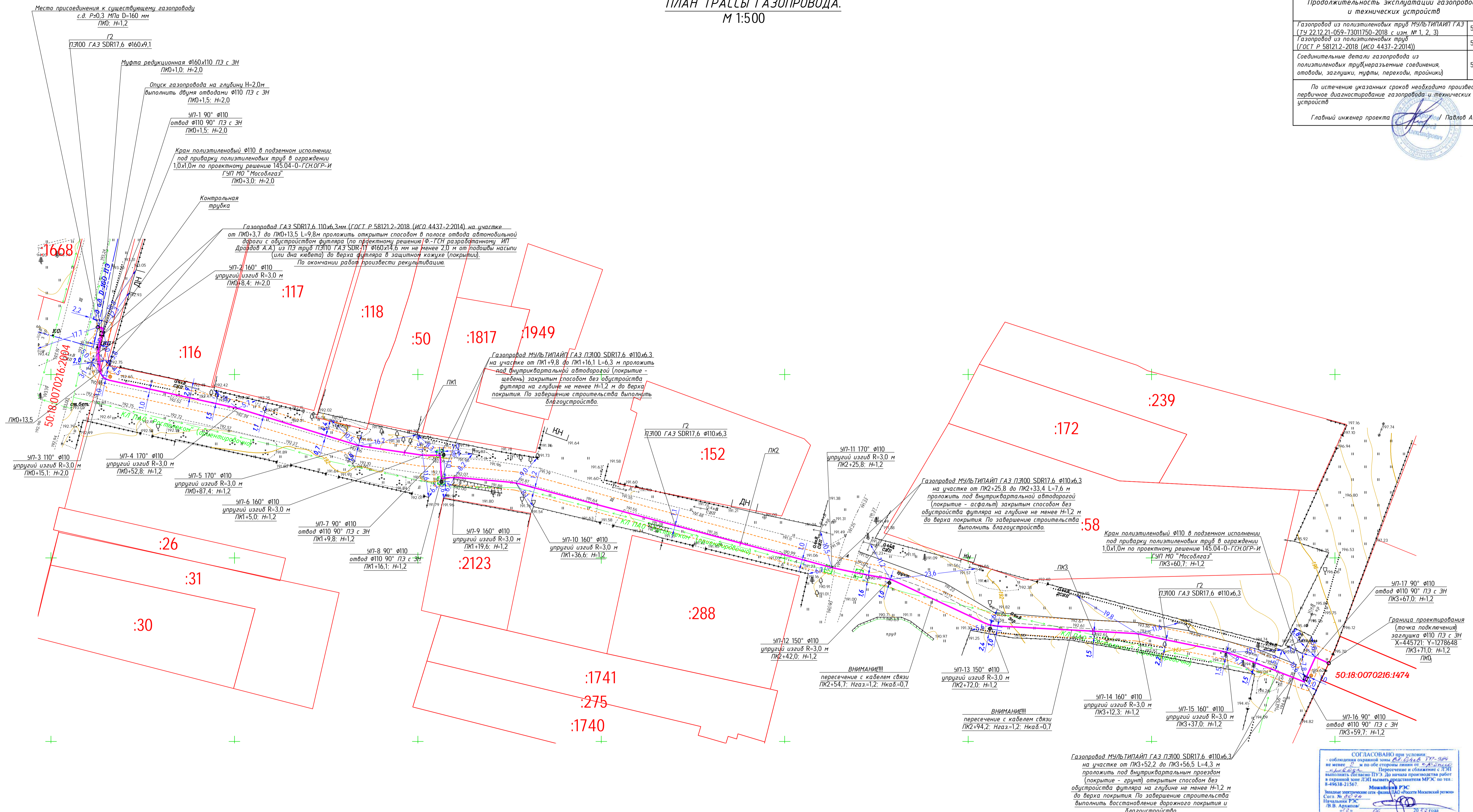
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Смирнова			2021			
Провер.		Валавина			2021	ИП Дроздов А.А.		3
Н.контр.		Валавина			2021			
ГИП		Павлов			2021	Общие указания		

**ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА.**  
М 1:500

Продолжительность эксплуатации газопровода и технических устройств	
Газопровод из полиэтиленовых труб МУЛЬТИЛАЙП ГАЗ (гч 22.12.21-059-73011750-2018, с изм. № 1, 2, 3)	50 лет
Газопровод из полиэтиленовых труб (ГОСТ Р 58121-2-2018 (ИСО 4437-2-2014))	50 лет
Соединительные детали газопровода из полиэтиленовых труб (неразъемные соединения, отводы, заглушки, муфты, переходы, тройники)	50 лет

По истечению указанных сроков необходимо произвести первичное диагностирование газопровода и технических устройств

Главный инженер проекта *Павлов А.Н.*



- Условные обозначения**
- - граница земельного участка Заявителя
  - - кадастровые границы соседних земельных участков
  - - существующий газопровод с.д. Р=0,3 МПа D=160мм полиэтилен
  - - проектируемая сеть газораспределения - газопровод с.д. Ø110 мм ПЭ
  - - существующий кабель связи ПАО "Ростелеком" (ориентировочно)
  - 2,0 - охранная зона проектируемого распределительного газопровода с.д. (2,0 м с обеих сторон от газопровода на участках без кабеля-спутника)
  - 2,0 3,0 - охранная зона проектируемого распределительного газопровода с.д. (2,0 м с одной стороны от газопровода и 3,0 м со стороны кабеля-спутника)
  - 1,0 2,0 - вывод провода-спутника на поверхность МОГ.УЭГСК.2019.19-0 со стойкой КИП (типа «И») по нормам МОГ.УЭГСК.2019.19-0.СБ АО "Мособлгаз"
  - 1,0 - информационная стойка (типа «И») АО "Мособлгаз"
  - + - существующие опоры ВЛ ЛЭП

**СОГЛАСОВАНО** при условии:  
- соблюдения охранной зоны **2,0 метра** от трассы газопровода с.д. Р=0,3 МПа D=160мм по обе стороны линии от **2,0 метра** до начала работ в охранной зоне ЛЭП вывешивать предупреждающие знаки МРЭС по тел.: 8-495-8-21567

Можайский РЭС  
Заместитель начальника сет. филиала ПАО "Ростелеком" Московской области  
Начальник РЭС  
И.В. Арханов

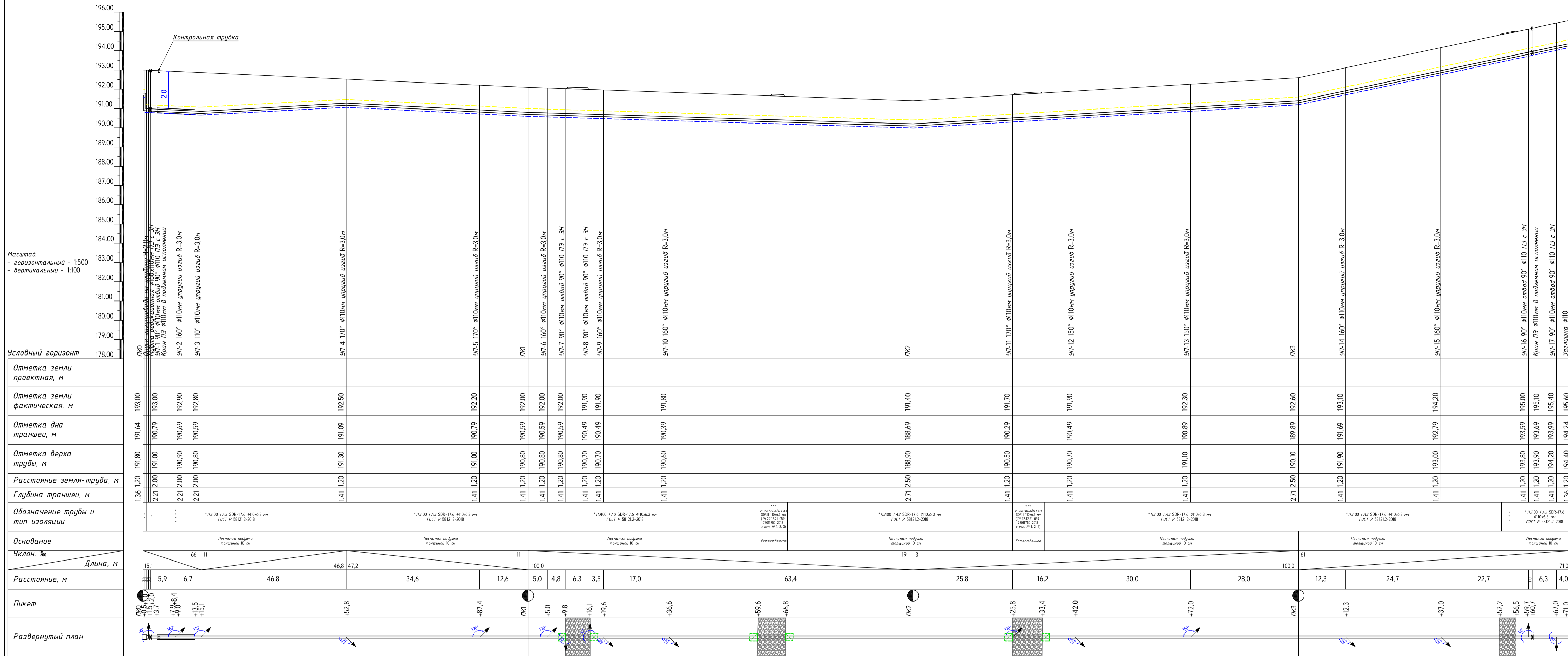
**ПАО "Ростелеком" МРЭС "Центр"**  
Сервисный центр г. Можайск  
**СОГЛАСОВАНО**  
Примечание: 1. До начала работ на трассе вывешивать предупреждающие знаки. 2. До начала работ на трассе вывешивать предупреждающие знаки в охранной зоне ЛЭП.

**ПРОВЕРИЛ**  
Инженер ЗКР

С Заказчиком согласовано: *Павлов А.Н.* / АО "Мособлгаз" /

48.05-2022-ГСН			
Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазнаво, СНТ "Волна"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.
Разраб.	Сметнова	2	2022
Провер.	Валашина	2	2022
Н.контр.	Валашина	2	2022
ГИП	Павлов	2	2022
Наружный газопровод		Стадия	Лист
		Р	2
Листов		3	
План трассы газопровода. М 1:500		ИП Дроздов А.А.	

ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА



Масштаб:  
- горизонтальный - 1:500  
- вертикальный - 1:100

Условный горизонт  
178.00

Отметка земли проектная, м	Отметка земли фактическая, м	Отметка дна траншеи, м	Отметка верха трубы, м	Расстояние земля-труба, м	Глубина траншеи, м	Обозначение трубы и тип изоляции	Основание	Уклон, %	Длина, м	Расстояние, м	Пикет	Развернутый план
193.00	193.00	191.64	191.80	1.36	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	66	11	15.1	0+0.00	0+0.00
192.90	192.90	190.79	191.00	2.21	2.00	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	66	11	5.9	0+3.20	0+3.20
192.80	192.80	190.69	190.90	2.21	2.00	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	66	11	6.7	0+6.4	0+6.4
192.50	192.50	191.09	191.30	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	46.8	47.2	46.8	0+13.5	0+13.5
192.20	192.20	190.79	191.00	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	46.8	47.2	47.2	0+19.6	0+19.6
192.00	192.00	190.59	190.80	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	34.6	12.6	34.6	0+25.8	0+25.8
192.00	192.00	190.59	190.80	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	11	100.0	11	0+36.6	0+36.6
192.00	192.00	190.59	190.80	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	5.0	4.8	5.0	0+41.4	0+41.4
191.90	191.90	190.49	190.70	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	6.3	3.5	6.3	0+46.8	0+46.8
191.80	191.80	190.39	190.60	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	17.0	63.4	17.0	0+52.2	0+52.2
191.40	191.40	188.69	188.90	2.71	2.50	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Естественное	19	3	19	0+59.6	0+59.6
191.70	191.70	190.29	190.50	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Естественное	25.8	16.2	25.8	0+66.8	0+66.8
191.90	191.90	190.49	190.70	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	30.0	28.0	30.0	0+72.0	0+72.0
192.30	192.30	190.89	191.10	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	61	100.0	61	0+77.0	0+77.0
192.60	192.60	189.89	190.10	2.71	2.50	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Естественное	12.3	24.7	12.3	0+83.4	0+83.4
193.10	193.10	191.69	191.90	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	28.0	22.7	28.0	0+89.6	0+89.6
194.20	194.20	192.79	193.00	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	6.3	4.0	6.3	0+95.8	0+95.8
195.00	195.00	193.59	193.80	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	22.7	6.3	22.7	0+100.0	0+100.0
195.10	195.10	193.69	193.90	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	6.3	4.0	6.3	0+106.2	0+106.2
195.40	195.40	193.99	194.20	1.41	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	6.3	4.0	6.3	0+110.2	0+110.2
195.60	195.60	194.24	194.40	1.36	1.20	ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018	Песчаная подложка толщиной 10 см	6.3	4.0	6.3	0+114.2	0+114.2

ПРИМЕЧАНИЯ.

- \* Газопровод ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø110x6.3 мм ГОСТ Р 58121.2-2018.
- \*\* Газопровод ПЭ100 ГАЗ SDR-17.6 Ø160x9.1 мм ГОСТ Р 58121.2-2018.
- \*\*\* Мультипайп ГАЗ SDR11 110x6.3 мм (ТУ 22.12.21-059-73011750-2018 с изм. № 1, 2, 3)
- \*\*\*\* ГАЗ SDR17.6 110x6.3 мм (ГОСТ Р 58121.2-2018) в футляре из ПЭ труб ПЭ100 ГАЗ SDR-11 Ø160x14.1 мм ГОСТ Р 58121.2-2018.

48.05-2022-ГСН					
Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазново, СНТ "Волна"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Прозпись	Дата
Разраб.	Смирнова	1	001		2022
Провер.	Валдина	1	001		2022
Н.контр.	Валдина	1	001		2022
ГИП	Павлов	1	001		2022
Наружный газопровод				Стадия	Лист
План трассы газопровода. М 1:500				Р	3
ИП Дроздов А.А.				Листов	3

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол.	Масса 1 ед., кг	Примечание
	<u>Трубопроводы и фасонные части</u>							
*	Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR17,6 160x9,1мм (+2 %)	ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014)		ООО "Полипластик"	м	1,0		
*	Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR17,6 110x6,3мм (+2 %)	ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014)		ООО "Полипластик"	м	359,7		
*	Труба полиэтиленовая МУЛЬТИПАЙП ГАЗ SDR17,6 110x6,3мм (+2 %)	ТУ 22.12.21-059-73011750-2018 с изм. № 1, 2, 3		ООО "Полипластик"	м	18,6		
*	Отвод ПЭ с ЗН 90° Ø110	ТУ 2248-025-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	6		
*	Муфта электросварная ПЭ с ЗН Ø160	ТУ 2291-032-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	1		
*	Муфта электросварная ПЭ с ЗН Ø110	ТУ 2291-032-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	12		
*	Муфта электросварная редуцирующая ПЭ с ЗН Ø160x110	ТУ 2291-032-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	1		
*	Заглушка ПЭ Ø160 (спигот)	ТУ 2291-032-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	1		
*	Заглушка ПЭ Ø110 (спигот)	ТУ 2291-032-00203536-96**		ООО "ТрубоПласт"	шт.	1		
	<u>Материалы</u>							
*	Вывод газопровода-спутника на поверхность со стойкой-КИП	МОГ.УЗГСК.2019.19-0.СБ		АО "Мособлгаз"	шт.	2		
*	Провод ПВ-1x4,0 однопроволочный, класс 1	ГОСТ 22483-89		ЗАО «РыбинскЭлектроКабель»	м	380,0		
*	Информационно-опознавательный знак, стойка типа "Ин"			АО "Мособлгаз"	шт.	3		
*	Сигнальная лента "Осторожно! ГАЗ"	ТУ 2245-002-80699681-2009		ООО "ТПК" Альянс"	м	380,0		
*	Песок	ГОСТ 8736-2014		ООО "ЖБИ"	м³	103,9		
*	Щебень	ГОСТ 8267-2014		ООО "ЖБИ"	м³	-		
*	Бетон В15	ГОСТ 26633-91*		ООО "ЖБИ"	м³	-		
*	Асфальтовая крошка	ГОСТ 9128-2013		ООО "ЖБИ"	м³	-		
*	Футляр из ПЭ труб ПЭ160 ГАЗ SDR-11 Ø160x14,6 мм L=9,8м	Ф.-ГСН			шт.	1		
	(в комплекте, согласно прилагаемой нормали)	ИП Дроздов А.А.						

Согласовано

Взам. инв. №  
Подп. и дата  
Инв. № подл.

						48.05-2022-ГСНС			
						Газопровод среднего давления Р≤0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазново, СНТ "Волна"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружный газопровод	Стадия	Лист	Листов
Разраб.				Смирнова	2021		Р	1	2
Провер.				Валавина	2021				
				Александров					
Н.контр.				Валавина	2021	Спецификация оборудования	ИП Дроздов А.А.		
ГИП				Павлов	2021				

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол.	Масса 1 ед., кг	Примечание
	<u>Установка шарового крана в подземном исполнении</u>							
*	Кран ду110 под приварку полиэтиленовых труб	Frialen-BS		фирма "Friatec"	шт.	2		
*	Ковер уличный полимерный с опорной плитой	ГОСТ 12.2.003-91		ООО "АВК"	шт.	2		
*	Шток телескопический для шаровых кранов Frialen H=1100-1700 мм	Frialen-BS		фирма "Friatec"	шт.	2		
*	Песок	ГОСТ 8736-2014		ООО "ЖБИ"	м³	6,2		
*	Бетон В15	ГОСТ 7473-2010		ООО "ЖБИ"	м³	0,6		
*	Гравий	ГОСТ 8267-93*		ООО "ЖБИ"	м³	0,5		

Согласовано


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

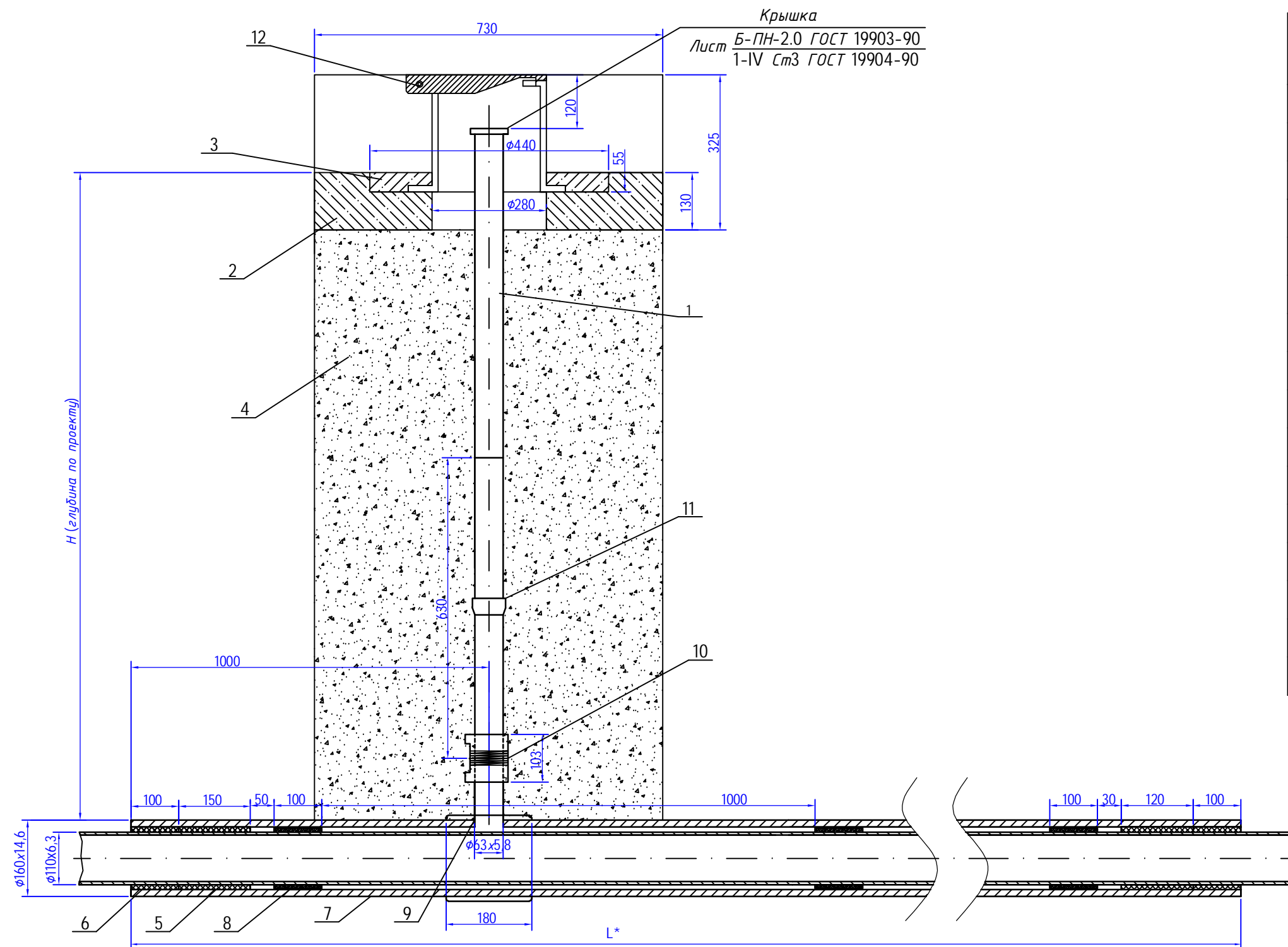
						48.05-2022-ГСН.С			
						Газопровод среднего давления Р±0,3 МПа по адресу: Московская область, Можайский городской округ, д. Блазново, СНТ "Волна"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружный газопровод	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Смирнова			2021		Р	2	2
Провер.		Валавина			2021				
Н.контр.		Валавина			2021	Спецификация оборудования	ИП Дроздов А.А.		
ГИП		Павлов			2021				



# Прокладка газопровода в футляре из ПЭ труб L=9,8м

## Спецификация материалов

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
<u>Сборочные единицы</u>			
1	Трубка контрольная стальная д50 УГ14.01.00-01	1 шт.	
2	Подушка УГ1.01.00	1 шт.	
<u>Сборочные единицы</u>			
3	Бетон тяжелый В12,5	0,003 м <sup>3</sup>	
4	Песок природный для строительных работ	1,55 м <sup>3</sup>	
5	Пакля смоляная ленточная ГОСТ 16183-77	0,052 м <sup>3</sup>	
6	Пена монтажная "Макрофлекс"	0,035 м <sup>3</sup>	
<u>Детали</u>			
7	Труба ПЭ100 SDR11 $\phi 160 \times 14,6$ мм	9,8 м.	
8	Опорно-направляющее кольцо	10 шт.	
<u>Прочие изделия</u>			
9	Седловой отвод $\phi 110 \times 63$ мм	1 шт.	
10	Муфта $\phi 63$ мм	1 шт.	
11	Неразъемное соединение "пэ/сталь" $\phi 63$ /ст.57	1 шт.	
12	Ковер в сборе ТУ 400-28-91-75	1 шт.	



Привязан. 48.05-2022-ГСН  
ИП Дроздов А.А.  
ГИП Павлов  
Инв. №

Ф.-ГСН

Проектное решение устройства футляра с контрольной трубкой из ПЭ труб для прокладки газопровода

Прокладка газопровода в футляре из ПЭ труб L=4,2м

Схема монтажа.  
Спецификация материалов

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

ИП Дроздов А.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Смирнова	2022
Провер.				Валавина	2022
Н.контр.				Валавина	2022
ГИП				Павлов	2022

Согласовано

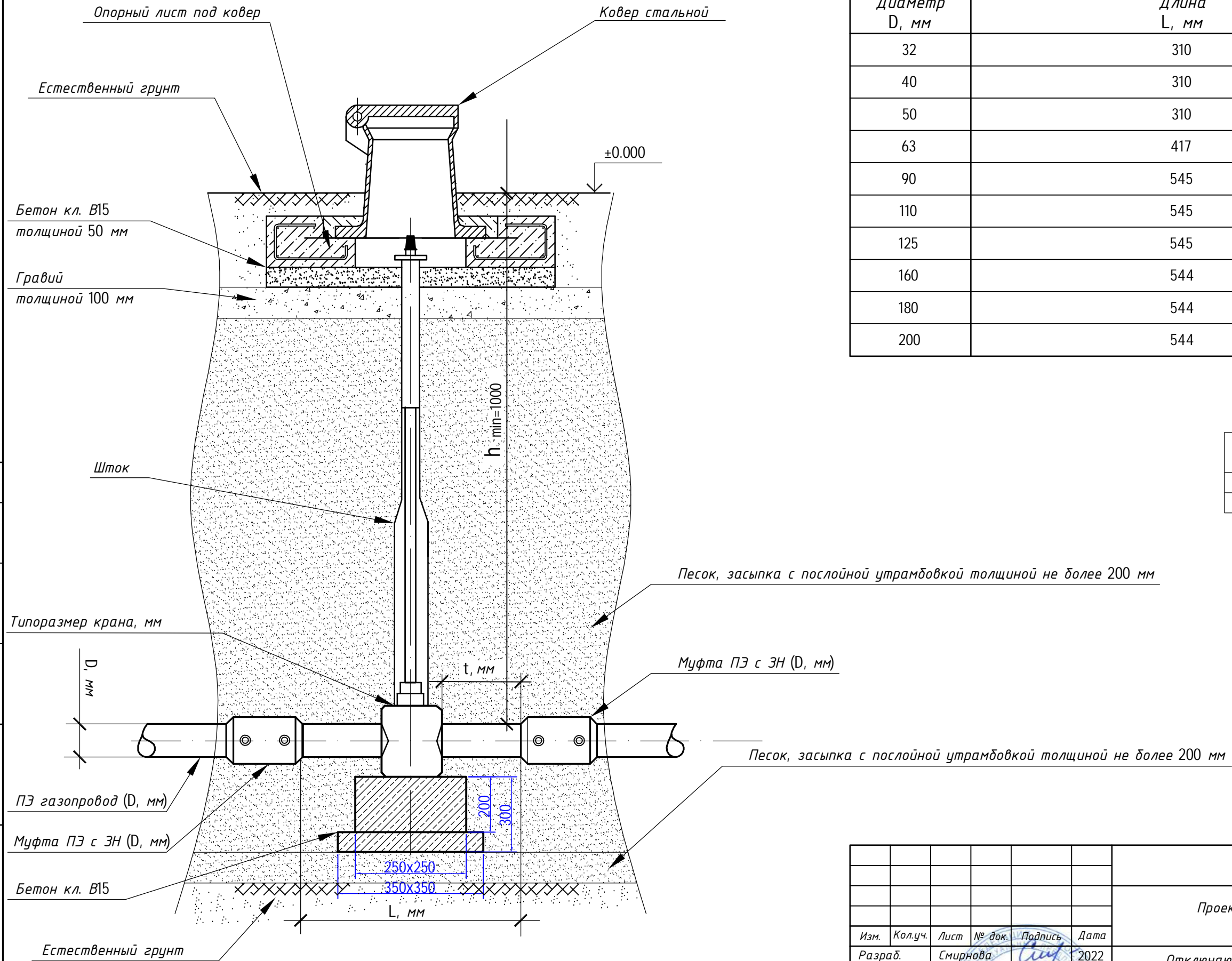
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Узел установки шарового крана  
в подземном исполнении

Экспликация типоразмеров



Диаметр D, мм	Длина L, мм	Длина t, мм
32	310	107
40	310	107
50	310	107
63	417	125
90	545	178
110	545	178
125	545	178
160	544	154
180	544	154
200	544	154

Привязан. 48.05-2022-ГСН  
ИП Дроздов А.А.  
ГИП Павлов  
Инв. №



Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

ОУ.-ГСН					
Проектное решение отключающего устройства в подземном исполнении					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Смирнова		<i>Смирнова</i>	2022
Провер.		Валавина		<i>Валавина</i>	2022
Н.контр.		Валавина		<i>Валавина</i>	2022
ГИП		Павлов		<i>Павлов</i>	2022
				Отключающее устройство. Узел установки шарового крана в подземном исполнении.	
				Стадия	Лист
				П	1
				ИП Дроздов А.А.	