**ООО «КВС»**
196650, СПб, Колпино, ул. Финляндская, д.24Б, оф. 126

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №1525 от 13.03.2015 г.

e-mail: kvsproekt@mail.ru

Заказчик: АО «Выборгтеплоэнерго»

# Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

## Перевод работы котельной с сжиженного углеводородного газа на природный газ

**РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**ГАЗОСНАБЖЕНИЕ НАРУЖНОЕ**

КВС.103.3.23 – ГСН

Том 2

Санкт-Петербург

**2025**

**ООО «КВС»**
196650, СПб, Колпино, ул. Финляндская, д.24Б, оф. 126

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №1525 от 13.03.2015 г.

e-mail: kvsproekt@mail.ru

Заказчик: АО «Выборгтеплоэнерго»

# Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

## Перевод работы котельной с сжиженного углеводородного газа на природный газ

## РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

## ГАЗОСНАБЖЕНИЕ НАРУЖНОЕ

КВС.103.3.23 – ГСН

Том 2

Генеральный директор ООО «КВС» _____ К.В.Самолетов

ГИП ООО «КВС» _____ К.В.Самолетов

Санкт-Петербург

**2025**

# СОДЕРЖАНИЕ ТОМА


| Лист | Наименование | Примечание |
|---|---|---|
| КВС.103.1.23 – С | Содержание | |
| 1 | Копия ТУ АО «Газпром газораспределение ЛО | |
| | №798-0023-23 от 19.01.2023 | |
| 2 | Копия СРО ООО «КВС | |
| 3 | Копия Аттестации А1 и Б7.3 | |
| 4 | Копия уведомления о включении сведений в НОПРИЗ | |
| КВС.103.3.23-ГСН.П | Паспорт проекта (наружное газоснабжение) | |
| 5 | План прокладки подводящего газопровода | |
| | шифр 27202-ГСН | |
| КВС.103.3.23-ГС.ПЗ | Общая пояснительная записка | |
| КВС.103.3.23-ГСН | Общий комплект рабочих чертежей комплекта ГСН | |
| КВС.103.3.23-ГСН.С | Спецификация оборудования изделий и | |
| | материалов комплекта ГСН | |
| | | |
| | **Прилагаемые документы:** | |
| | Сертификаты | |
| | | |


СОГЛАСОВАНО:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|---|---|---|---|---|---|
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 |
| Н. Контр | | Самолетова | | | |
| Разраб. | | Самолетов | | | |

КВС.103.3.23 – ГСН.ПЗ

Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

Газоснабжение наружное.
Общая пояснительная записка

| Стадия | Лист | Листов |
|---|---|---|
| Р | 1 | 11 |

СОДЕРЖАНИЕ

ООО "КВС"
kvsproekt@mail.ru

**Индивидуальный проект**

# ДОГОВОР N 798-0023-23

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

г. Санкт-Петербург «19» января 2023 г.

**АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»**, в дальнейшем именуемое исполнителем, в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кипуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности от 16.06.2022 г. №78-06 с одной стороны, и

**Акционерное общество «Выборгтеплоэнерго»**, в лице генерального директора Кривоноса Александра Васильевича, действующего на основании , именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны,

и Единый оператор газификации - ООО «Газпром газификация», а вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### I. Предмет настоящего договора

1. По настоящему договору исполнитель обязуется осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства: отопительная котельная (далее - объект капитального строительства) к сети газораспределения, принадлежащей исполнителю (основному абоненту) на праве собственности или ином законном основании, с учетом максимальной нагрузки (288,51 м³/час) газоиспользующего оборудования.

Заявитель принимает на себя обязательства по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка: Ленинградская область, Выборгский район, МО "Полянское сельское поселение", пос. Песочное, ул. 50 лет Октября (47:01:1621002:221), принадлежащего заявителю на праве собственности в соответствии с условиями настоящего договора, а также оплатить услуги по подключению (технологическому присоединению).

Единый оператор газификации или региональный оператор газификации принимает на себя обязательство обеспечить подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения (далее - подключение (технологическое присоединение).

2. Термины и определения, используемые в настоящем договоре, соответствуют Правилам подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утв. постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее - Правил подключения).

3. Подключение осуществляется в соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по форме согласно приложению № 1 (далее - технические условия), являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

4. Срок выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства и пуску газа составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

Последний день срока, установленного в абзаце первом настоящего пункта, считается днем подключения (технологического присоединения). В том случае, если этот день выпадает на выходной или праздничный день, днем подключения (технологического присоединения) считается следующий за ним рабочий день.

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

### II. Обязанности и права сторон

6. **Исполнитель обязан:**

6.1. 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.

6.2. Направить заявителю в течение 5 рабочих дней после окончания разработки проектной документации сети газораспределения, но не позднее дня окончания срока, равного двум третьим срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению), установленных настоящим договором, информацию о расположении точки (точек) подключения (технологического присоединения) (при необходимости строительства (реконструкции) сети газораспределения в случае, если точка подключения не определена в технических условиях, предусмотренных приложением N 1 к настоящему договору);

6.3. 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 п. 4 настоящего договора.

6.4. Осуществлять мониторинг выполнения заявителем технических условий при условии обеспечения заявителем доступа исполнителя к объекту капитального строительства в срок не позднее чем за 15 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 № 2 (далее - акт о готовности сетей), являющийся неотъемлемой частью настоящего договора.

Уведомить заявителя о направлении заявления об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 5 рабочих дней со дня его направления.

6.5. Направить заявителю информацию о ходе выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не позднее 10 дней со дня получения от заявителя соответствующего запроса. Такая информация может быть направлена заявителю любым доступным способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя.

6.6. Осуществить действия по подключению (технологическому присоединению) не позднее срока, установленного п. 4 настоящего договора (но не ранее подписания акта о готовности).

6.7. В установленные Правилами подключения сроки уведомить заявителя об окончании срока действия договора о подключении.

6.8. При невыполнении заявителем технических условий в согласованный в настоящем договоре срок, по обращению заявителя, направленному не позднее 10 рабочих дней до даты подключения (технологического присоединения), продлить срок действия указанных технических условий, но не более чем на половину срока, определенного настоящим договором.

6.9. Осуществить фактическое присоединение объектов капитального строительства заявителя (но не ранее подписания акта о готовности) и составить акт о подключении (технологическом присоединении), содержащий информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (далее - акт о подключении (технологическом присоединении).

6.10. Нести эксплуатационную ответственность в соответствии с актом о подключении (технологическом присоединении).

6.11. Выполнить условия договора о подключении при необходимости осуществления строительства сетей газораспределения на земельном участке, находящемся в собственности третьих лиц, при возможности оформления исполнителем в соответствии с законодательством Российской Федерации права пользования таким земельным участком для целей строительства сетей газораспределения.

6.12. Обратиться в уполномоченные органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления за установлением публичного сервитута для строительства сети газораспределения, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сети газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц (при недостижении согласия с собственником земельного участка).

6.13. Осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа в случае поступления обращения заявителя в соответствии пунктом 12 Правил подключения

7. **Исполнитель вправе:**

7.1. Участвовать в приемке скрытых работ при строительстве заявителем газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения в рамках осуществления мониторинга выполнения заявителем технических условий о присоединении в соответствии с разделом 5 настоящего договора.

7.2. 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.

7.3. По обращению заявителя, направленному не позднее 10 рабочих дней до дня подключения, определенного настоящим договором, продлить срок действия технических условий, но не более чем на половину срока, определенного настоящим договором, при невыполнении заявителем технических условий в согласованные в настоящем договоре сроки и соблюдении исполнителем требований, указанных в пункте 58 Правил.

7.4. При нарушении заявителем сроков исполнения возложенных на него обязательств по осуществлению присоединения (технологического присоединения) требовать неустойку в размере, определенном настоящим договором.

7.5. При нарушении заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) на 6 и более месяцев при условии, что исполнителем выполнены мероприятия по подключению (технологическому присоединению), за исключением мероприятий по мониторингу и фактическому присоединению, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

7.6. Взыскать в судебном порядке сумму предварительной оплаты (невыплаченного аванса) при неисполнении заявителем в установленные договором сроки обязанности предварительно оплатить работы по договору (внести аванс).

8. **Заявитель обязан:**

8.1. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе выполнить возложенные на заявителя обязательства по осуществлению мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка, на котором расположен присоединяемый объект капитального строительства заявителя;

8.2. Осуществить мероприятия по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка.

8.3. Обеспечить разработку проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) о создании сети газопотребления от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования в соответствии с техническими условиями.

8.4. Уведомить исполнителя не менее чем за 2 рабочих дня о начале проведения скрытых работ при строительстве заявителем газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения.

8.5. Уведомить исполнителя о выполнении технических условий после выполнения

мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, а также за его пределами предусмотренных техническими условиями.

8.6. При проведении мониторинга выполнения заявителем технических условий представить исполнителю экземпляр проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации), которая включает в себя сведения об инженерном оборудовании, о сетях газопотребления, перечень инженерно-технических мероприятий и содержание технологических решений.

8.7. В случае внесения изменений в проектную документацию, влекущих изменение указанного в настоящем договоре максимального часового расхода газа, в срок не позднее 3-х дней с этого момента направить исполнителю предложение о внесении соответствующих изменений в настоящий договор, но не позднее ½ срока. Изменение заявленного максимального часового расхода газа не может превышать величины, указанной в технических условиях.

8.8. В случае поступления в соответствии пунктом 12 Правил обращения заявителя к исполнителю обеспечить доступ к объекту капитального строительства для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя и (или) за проектирование сети газопотребления, и (или) стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) стоимости по установке прибора учета газа, и (или) стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) стоимости газоиспользующего оборудования, и (или) стоимости прибора учета газа;

8.9. Обеспечить исполнителю доступ к объектам капитального строительства для мониторинга выполнения заявителем технических условий. Выполнить в установленные сроки рекомендации исполнителя по результатам мониторинга выполнения технических условий.

8.10. Подписать акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства заявителя к подключению (технологическому присоединению) по окончанию проведения исполнителем мониторинга выполнения технических условий.

8.11. Рассмотреть дополнительное соглашение, полученное от исполнителя в порядке, установленном п. 12 настоящего договора, и направить подписанный со своей стороны экземпляр дополнительного соглашения либо мотивированный отказ исполнителю в течение 10 рабочих дней с момента его получения.

8.12. Подписать акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства заявителя к подключению (технологическому присоединению) по окончанию проведения исполнителем мониторинга выполнения технических условий.

8.13. Подписать акт о подключении после осуществления исполнителем фактического присоединения объекта капитального строительства, указанного в п.1 настоящего договора.

8.14. Нести имущественную и эксплуатационную ответственность в соответствии с актом о подключении (технологическом присоединении).

8.15. Внести плату за технологическое присоединение в размере и сроки, которые установлены настоящим договором.

8.16. Подготовить в электронной форме текстовое и графическое описания местоположения границ охранной зоны, перечень координат характерных точек границ такой зоны в случае, если им подается заявление о выдаче разрешения на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства, являющегося объектом системы газоснабжения, если для эксплуатации этого объекта требуется установление охранной зоны.

8.17. Заключить договор на техническое обслуживание сети газораспределения и (или) газопотребления и внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования и договор поставки газа после подписания акта о готовности.

9. **Заявитель вправе:**

9.1. Получать от исполнителя информацию о ходе выполнения исполнителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не позднее 10 дней со

дня получения исполнителем запроса заявителя в письменной форме. Такая информация может быть направлена заявителю любым способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя).

9.2. Направить в соответствии с пунктом 12 Правил письменное обращение исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа.

9.3. Запрашивать и получать от исполнителя документы и сведения, направляемые в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в целях установления платы по индивидуальному проекту.

9.4. При невыполнении технических условий в согласованный срок обратиться к исполнителю в целях продления срока действия технических условий не позднее 10 рабочих дней до дня подключения (технологического присоединения), определенного в настоящем договоре.

9.5. При нарушении исполнителем сроков исполнения возложенных на него обязательств по осуществлению мероприятий по подключению (технологическому присоединению) требовать неустойку в размере, определенном настоящим договором.

9.6. При нарушении исполнителем сроков исполнения обязательств, указанных в настоящем договоре, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора.

**10. Единый оператор газификации или региональный оператор газификации обязан:**

10.1. Осуществить мониторинг исполнения исполнителем действий по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренных настоящим договором, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее установленного настоящим договором дня подключения при исполнении заявителем возложенных на него обязательств по осуществлению подключения (технологического присоединения).

10.2. Рассматривать претензии от заявителя на действия (бездействие) исполнителя и принимать меры в рамках указанного мониторинга, направленные на исполнение исполнителем своих обязанностей.

11. В случае объективной невозможности исполнения исполнителем своих обязательств по настоящему договору его права и обязанности по согласованию с единым оператором газификации или региональным оператором переходят к единому оператору газификации или региональному оператору газификации со дня получения единым оператором газификации или региональным оператором газификации уведомления от исполнителя о невозможности исполнения своих обязательств по настоящему договору.

12. В день осуществления фактического присоединения (врезки и пуска газа) стороны подписывают акт о подключении (технологическом присоединении).

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

13. Предварительный расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (далее - плата) определяется исходя из предварительных технических параметров и укрупненных нормативов цен строительства/ сводного сметного расчета стоимости, является предварительным и составляет 1 855 800 руб. 00 коп. (Один миллион восемьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот рублей 00 копеек), кроме того НДС по ставке, утвержденной действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на дату фактического исполнения работ. ( Приложение №4).

При действующей ставке НДС (20%) размер платы составляет 2 226 960 руб. 00 коп.

13.1. Заявитель вносит 50 процентов от предварительного размера платы, указанного в п. 13 настоящего договора, кроме того НДС по ставке, утвержденной действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на дату платежа оплачивается заявителем в течение 11 рабочих дней с даты заключения настоящего договора.

14. Окончательный размер платы за технологическое присоединение зависит от технических параметров, указанных в проектной документации, и устанавливается впоследствии органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов - Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – Комитет).

15. Стоимость согласования проектной документации сети газопотребления входит в состав платы и дополнительно заявителем не оплачивается.

16. Исполнитель направляет для подписания заявителю дополнительное соглашение к настоящему договору, которым корректируется стоимость услуг по подключению, порядок и срок её внесения, решение Комитета об утверждении платы за технологическое присоединение, на основании которого корректируется стоимость услугу по подключению, не позднее 5 рабочих дней со дня получения соответствующей информации, но не ранее вступления в силу указанного решения.

При этом не менее 20 процентов платы за технологическое присоединение вносится заявителем на расчетный счет исполнителя в течение 11 рабочих дней со дня подписания Акта о подключении (технологическом присоединении).

Датой исполнения обязательства заявителя по внесению платы считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет организации исполнителя.

17. В случае отказа заявителя от подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения после разработки и проведения экспертизы проектной документации заявитель компенсирует исполнителю фактически понесенные им подтвержденные расходы, связанные с разработкой и проведением экспертизы проектной документации.

18. В случае нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) исполнитель, выполнивший мероприятия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренные настоящим договором, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее установленного настоящим договором дня подключения, вправе требовать от заявителя исполнения обязательства по внесению платы в соответствии с настоящим договором и по истечении 10 рабочих дней со дня нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) направить заявителю уведомление с требованием внести 100 процентов платы, а заявитель обязан в течение 10 рабочих дней со дня получения такого уведомления исполнить требование исполнителя. Указанная обязанность исполняется заявителем без внесения изменений в настоящий договор и вне зависимости от последующего выполнения иных мероприятий, предусмотренных настоящим договором.

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

20. Счет-фактура по настоящему договору не выставляется заявителю, являющемуся физическим лицом.

## IV. Порядок мониторинга выполнения технических условий

21. Мониторинг выполнения заявителем технических условий не проводится в случае обращения заявителя в соответствии с пунктом 12 Правил с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа.

Мониторинг выполнения заявителем технических условий проводится исполнителем в отношении каждых технических условий, выданных заявителю, при условии, что срок их действия не истек.

22. При исполнении настоящего договора, который предусматривает подключение (технологическое присоединение) нескольких объектов капитального строительства, мониторинг выполнения технических условий проводится в отношении каждого объекта капитального строительства.

23. Мониторинг выполнения заявителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению), указанных в технических условиях, проводится путем обеспечения доступа исполнителя к газоиспользующему оборудованию и (или) сети газопотребления заявителя.

24. Порядок проведения мониторинга выполнения заявителем технических условий включает следующие мероприятия:

а) подача заявителем уведомления о выполнении технических условий с приложением документов в соответствии с пунктом 27 настоящего договора;

б) проверка исполнителем документов, поданных заявителем вместе с уведомлением о выполнении технических условий;

в) проведение контрольной опрессовки сети газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

г) проверка исполнителем помещения объекта капитального строительства, в котором установлено газоиспользующее оборудование, на наличие вентиляции, обособленных дымоходов и вентканалов;

д) проверка исполнителем сертификатов соответствия и паспортов изготовителя газоиспользующего оборудования, технических устройств и материалов;

е) проверка исполнителем наличия акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

ж) проверка исполнителем наличия прибора учета газа, соответствующего обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании;

з) приемка исполнителем скрытых работ при строительстве заявителем сети газопотребления от газоиспользующего оборудования до точек подключения (при необходимости).

25. Для осуществления мониторинга выполнения заявителем технических условий заявитель не позднее _15_ дней до дня окончания срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) представляет исполнителю уведомление о выполнении технических условий с приложением документов, предусмотренных пунктом 95 технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (в случае, если это предусмотрено техническим регламентом), а также копии сертификатов соответствия на газоиспользующее оборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации.

26. По результатам мониторинга выполнения заявителем технических условий исполнитель составляет акт о готовности.

27. Акт о готовности составляется и подписывается заявителем и исполнителем непосредственно в день проведения осмотра.

28. При невыполнении требований технических условий исполнитель в письменной форме уведомляет об этом заявителя.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем требований технических условий и проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации сети газопотребления заявителем предусмотрена законодательством Российской Федерации), представленной исполнителю вместе с

уведомлением о выполнении технических условий, исполнитель по завершении осмотра составляет и передает заявителю перечень замечаний.

Повторный мониторинг выполнения заявителем технических условий осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

Акт о готовности подписывается после устранения всех замечаний, направленных исполнителем.

29. При наличии у исполнителя замечаний к выполнению возложенных на заявителя мероприятий по подключению (технологическому присоединению) такие замечания должны быть направлены заявителю любым способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя).

30. Срок проведения исполнителем мероприятий по мониторингу выполнения заявителем технических условий не должен превышать 3 рабочих дней со дня получения исполнителем уведомления от заявителя о выполнении им технических условий либо уведомления об устранении замечаний.

## V. Порядок разграничения балансовой принадлежности сети газораспределения, сети газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон

31. Граница разграничения имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления, а также граница эксплуатационной ответственности сторон по сетям газораспределения и газопотребления указываются в акте о подключении (технологическом присоединении).

## VI. Условия изменения, расторжения договора

32. Заявитель вправе при нарушении исполнителем указанных в настоящем договоре сроков подключения (технологического присоединения) в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора.

33. Исполнитель вправе при нарушении заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) на 6 и более месяцев при условии, что исполнителем выполнены мероприятия по подключению (технологическому присоединению), за исключением мероприятий по мониторингу и фактическому присоединению, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

34. Любые изменения, вносимые в настоящий договор, действительны лишь при условии их оформления в письменной форме в виде дополнительного соглашения к настоящему договору, подписанного сторонами, и составляют его неотъемлемую часть.

35. Настоящий договор может быть расторгнут или изменен по соглашению сторон, оформленному в письменной форме, по решению суда либо в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

## VIII. Заключительные положения

36. По вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

37. Отношения, связанные с поставкой (транспортировкой) газа на объект капитального строительства заявителя, настоящим договором не регулируются. Поставка (транспортировка) газа на объект заявителя осуществляется на основании договора поставки газа (договора поставки и транспортировки газа в случае, если газ используется не для коммунально-бытовых нужд граждан), заключаемого заявителем с поставщиком газа (поставщиком газа и газораспределительной организацией).

38. Настоящий договор считается заключенным со дня поступления исполнителю подписанного заявителем экземпляра настоящего договора, а в случае если настоящий договор подписывается в личном кабинете заявителя с использованием электронной цифровой подписи, он считается заключенным с момента подписания его заявителем и

действует до полного исполнения сторонами всех своих обязательств по настоящему договору либо до момента его расторжения.

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;

при передаче настоящего договора через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг - дата отметки исполнителя о дате получения настоящего договора, в части обязательств исполнителя, и проставленная на экземпляре настоящего договора заявителя.

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

40. Настоящий договор составлен и подписан в трех экземплярах, по одному для каждой из сторон.

41. Любые изменения, вносимые в настоящий договор, заключенный в электронной форме, действительны лишь при условии подписания усиленной квалифицированной подписью (в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), простой электронной подписью или усиленной неквалифицированной электронной подписью (в отношении физических лиц). При этом оформление договора дополнительно на бумажном носителе не требуется.

43. Приложения к настоящему договору:

Приложение № 1 - Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Приложение № 2 - Акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению).

Приложение № 3 - Акт о подключении (технологическому присоединению).

Приложение № 4 – Расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение).

## Реквизиты сторон

| Исполнитель | Заявитель | Единый оператор газификации или региональный оператор газификации |
|---|---|---|
| Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» | Акционерное общество «Выборгтеплоэнерго» | ООО «Газпром газификация» |
| Адрес (место нахождения): 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, гп Новоселье, Здание административного корпуса, Нежилое, литер А А1<br>Почтовый адрес: 192029, Санкт-Петербург г, ул. Пинегина, д. 4 | Адрес (место нахождения): 188810, Ленинградская область, Выборгский р-н, г. Выборг, ул. Сухова, д. 2 | Адрес (место нахождения): 197110 г. Санкт-Петербург, Набережная адмирала Лазарева д. 24, лит. А, пом. 918 |
| ИНН 4700000109, КПП 472501001<br>р/с 40702810109000000098<br>АО "АБ" Россия" г. Санкт-Петербург<br>к/с 30101810800000000861<br>БИК 044030861<br>тел.: (812) 405-40-04 факс: (812) 405-40-03 | ИНН 4704062064,<br>КПП 470401001<br>ОГРН 1054700176893<br>р/с 40702810785000000393<br>Ф.ОПЕРУ БАНКА ВТБ (ПАО) В САНКТ_ПЕТЕРБУРГЕ<br>к/с 30101810200000000704<br>БИК 044030704 | ИНН/КПП<br>7813655197/781301001<br>ОГРН 1217800107744 |
| Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям | Генеральный директор | |
| _____ Кипурова Н.В. | _____ Кривонос А.В. | _____ Кипурова Н.В. (по доверенности №78/162-н/78-2021-12-781) |

Приложение № 1
к договору о подключении
от 19.01.2023 № 798-0023-23
(технологическом присоединении)
газоиспользующего оборудования
и объектов капитального строительства
к сети газораспределения

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

1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»
(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)

2. Акционерное общество «Выборгтеплоэнерго».
(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица (индивидуального предпринимателя)

3. Объект капитального строительства: отопительная котельная, расположенный по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Полянское сельское поселение», пос. Песочное, ул. 50 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 47:01:1621002:221.
(место нахождения объекта капитального строительства)

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования: 288,51 куб. метров; годовой расход газа: 0,54 млн. куб. метров

5. Давление газа в точке подключения:
максимальное 0,6 МПа;
фактическое (расчетное) 0,56 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства составляет 2 г.

7. Информация о газопроводе в точке подключения: существующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления 2-й категории, диаметром 110 мм, принадлежащий Администрации МО «Полянское сельское поселение», расположенный по адресу: Ленинградская обл., Выборгский район, МО «Полянское сельское поселение», пос. Песочное, вблизи Приморского шоссе.
Источник газоснабжения: ГРС «Ударник» (№2 п. Каменка).

8. Точка подключения (планируемая): газопровод, расположенный на границе земельного участка Заявителя.

9. 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 минут (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентиляционными каналами;

- применение газоиспользующего оборудования, технических устройств и материалов, имеющих сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

- наличие акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

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

- в процессе проектирования и далее при строительстве рекомендуется предусмотреть на объекте установку интеллектуального счетчика газа, оснащенного запорным клапаном.

- рекомендуется оснащение газифицируемых помещений системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода).

10. Исполнитель осуществляет:

- проектирование и строительство (реконструкция) газопровода от существующей сети газораспределения до точки подключения диаметром 63 мм, материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением 0,6 МПа, тип прокладки: подземный по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Полянское сельское поселение», пос. Песочное, ул. 50 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 47:01:1621002:221;

- получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам.

11. 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: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Полянское сельское поселение», пос. Песочное, ул. 50 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 47:01:1621002:221;

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

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 720 календарных дней со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения.

**Заместитель генерального директора-главный инженер** **Степанеев В. В.**

Исполнитель: Реготов А. Ю.

Приложение № 2
к договору о подключении
(технологическом присоединении)
объектов капитального строительства
к сети газораспределения
№ 798-0023-23 от 8.01.2023

АКТ
о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего
оборудования объекта капитального строительства
к подключению (технологическому присоединению)

«__»_ _____ 20__ г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем исполнителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя газораспределительной организации)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
_____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя юр.лица, ИП)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о том, что в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения от «____» _____ № _____ исполнителю представлены:

1. Проектная документация объекта капитального строительства:
_____,
(наименование объекта капитального строительства; проектная организация)

2. Сеть газопотребления, построенная на территории земельного участка заявителя по адресу: _____,
включая газопровод подземный, надземный (нужное подчеркнуть), диаметр _____мм, давление _____ МПа, длину _____ м и следующее газоиспользующее оборудование, присоединенное к сети газопотребления:

| № | Наименование тип, марка оборудования | Количество (штук) | Объем газопотребления | |
|---|---|---|---|---|
| | | | куб. метров в час | тыс. куб. метров в год |
| | | | | |
| | | | | |

Заключение:

1. Проектная и техническая документация соответствует техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) к сети газораспределения объекта

капитального строительства, являющимся неотъемлемой частью договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от «___» _____ № _____.

2. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом заявителя.

3. Монтаж газоиспользующего оборудования выполнен в полном объеме в соответствии с проектом заявителя.

4. Сеть газопотребления и газоиспользующее оборудование к подключению (технологическому присоединению) готовы.

Подписи сторон
(для договора с юридическим лицом,
индивидуальным предпринимателем)

| Исполнитель | Заявитель |
|---|---|
| _____ | _____ |
| (должность лица, действующего от имени газораспределительной организации) | (должность лица, действующего от имени юридического лица) |
| _____ | _____ |
| (фамилия, имя, отчество исполнителя) | (фамилия, имя, отчество заявителя) |
| _____ | _____ |
| (подпись) | (подпись) |

Подписи сторон
(для договора с физическим лицом)

| Исполнитель | Заявитель |
|---|---|
| _____ | |
| (должность лица, действующего от имени газораспределительной организации) | |
| _____ | _____ |
| (фамилия, имя, отчество исполнителя) | (фамилия, имя, отчество заявителя) |
| _____ | _____ |
| (подпись) | (подпись) |

Приложение № 3
к договору о подключении
(технологическом присоединении)
объектов капитального строительства
к сети газораспределения
№ 798-0023-23 от 19.01.2023

**АКТ**
**о подключении (технологическом присоединении)**

«__» _____ 20__ г.
_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование газораспределительной организации)
Исполнитель, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица – представителя газораспределительной организации)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем Заявитель, в лице _____
_____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт о том, что в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения от «__» _____ № _____ (далее - Договор) произведено подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (далее – ОКС), расположенного:
_____, к сети
(адрес)
газораспределения, принадлежащей Исполнителю _____.
(наименование сети газораспределения
(адрес)

Стоимость работ по договору, с учетом дополнительных соглашений составляет: _____руб., в т.ч. НДС _____ руб.
Оплачено заявителем: _____руб., в т.ч. НДС _____ руб.
К оплате: _____руб., в т.ч. НДС _____ руб.

**Характеристики выполненного присоединения**

Режим газоснабжения в точке подключения:
максимальный расход газа _____ куб. метров в час;
режим газоснабжения: постоянный, на условиях прерывания (нужное подчеркнуть)
Периоды прерывания газоснабжения _____
_____.
(указать в формате с ДД.ММ по ДД.ММ, если несколько - указать через запятую)

| Характеристика газопроводов в точке подключения | Газопроводы | |
|---|---|---|
| | сеть газораспределения исполнителя (основного абонента)[1] | сеть газопотребления/газораспределения заявителя |
| Давление (МПа):<br>расчетное:<br>рабочее: | | |
| Способ прокладки | | |
| Наружный диаметр (мм) | | |
| Материал труб (сталь, полиэтилен, иное) | | |
| Характеристики выполненного присоединения (технологическое устройство, способ врезки) | | ---------- |
| Отключающие устройства | | ---------- |
| Размещение пункта редуцирования (указать: да, нет) | | |
| Длина (м) | | ---------- |
| | | |

**Газоиспользующее оборудование заявителя:**

| Порядковый номер | Наименование, тип, марка оборудования | Количество (штук) | Максимальный расход газа (куб. метров в час) | Планируемый объем газопотребления (тыс. куб. метров в год) |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |
| | Итого | | | |

Строительство сети газопотребления/газораспределения, осуществляемое в качестве мероприятий заявителем, выполнены _____;
(наименование подрядной организации)

Монтаж газового оборудования ОКС заявителя выполнен_____.
(наименование подрядной организации)

Границей разграничения эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности сторон является[2]:_____
_____

[1] Указывается газопровод основного абонента, когда подключение объекта капитального строительства производится по п.34 Правил подключения № 1314

[2] В случае несовпадения границ эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности делаются отдельные записи эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности в настоящем акте до соответствующих схем;

**Схема газопроводов с указанием границы разграничения эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности[3]**

| |
|---|
| На схеме указать:<br>границу изображения ОКС и сети газопотребления заявителя, подключенных к сети газораспределения исполнителя имущественной принадлежности сторон;<br>размещение пункта редуцирования на сети газораспределения исполнителя (при наличии) |

Условные обозначения:

Газопровод Заказчика

Газопровод Исполнителя

Размещение пункта редуцирования (при наличии) ПРГ

Запорное устройство

Граница имущественной принадлежности сторон

Точка разграничения газопровода

| ИсполнительХарактеристика газопроводов | ЗаявительГазопроводы | |
|---|---|---|
| | (должность лица, действующего от имени юридического лица, для договора с физическим лицом не заполняется)сеть газораспределения | сеть газопотребления |

(фамилия, имя, отчество исполнителя)Рабочее давление

(подпись)Способ прокладки

Диаметр, мм

Материал труб

Технологическое устройство

(фамилия, имя, отчество заявителя)

(подпись)

Заявитель претензий по оказанию услуг к газораспределительной организации не имеет.

Подписи сторон

| Исполнитель | Заявитель |
|---|---|
| (должность лица, действующего от имени газораспределительной организации) | (должность лица, действующего от имени юридического лица, для договора с |

[3] В случае несовпадения границ эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности делаются две отдельные схемы эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности в настоящем акте.

физическим лицом не заполняется)

| | |
|---|---|
| _____ | _____ |
| (фамилия, имя, отчество исполнителя) | (фамилия, имя, отчество заявителя) |
| _____ | _____ |
| (подпись) | (подпись) |

Приложение №4
к договору №_____от
19.01.23г. 798-0023-23

## Предварительный расчет платы по индивидуальному проекту

**Ленинградская обл., Выборгский район, МО «Полянское сельское поселение», пос. Песочное, ул. 50-летия Октября, д. 25, сооружение 1, кад.47:01:1621002:221**

(наименование стройки)

Составлен в ценах по состоянию на 4 кв. 2022 года

| № п/п | Наименование работ и затрат | | Общая сметная стоимость, тыс. руб без НДС |
|---|---|---|---|
| 1 | Подготовка трассы | | 8,02 |
| 2 | Наружное газоснабжение | | 340,43 |
| 3 | Прокладка методом ННБ (160 м) | | 1075,31 |
| 4 | Временные здания и сооружения 1.5% | | 21,24 |
| 5 | Контрольно-исполнительная съемка | | 18,11 |
| 6 | Удорожание работ в зимнее время 2.3% | | 33,05 |
| 7 | Строительный контроль 2.14% | | 32,02 |
| 8 | Проектные работы | | 169 |
| 9 | Изыскательские работы | | 86,07 |
| 11 | Экспертиза | | 0 |
| 12 | Непредвиденные работы и затраты 3% | | 53,5 |
| 13 | Ставка на мониторинг выполнения Заявителем технических условий | *Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 №600-п | 5,68 |
| 14 | Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети, в расчете на одно подключение | *Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 №600-п | 13,37 |
| 15 | ВСЕГО БЕЗ НДС | | 1855,80 |

Предварительный размер платы за технологическое присоединение составляет 1 855 800 руб. 00 коп. (Один миллион восемьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот рублей 00 копеек), кроме того НДС по ставке, утвержденной действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на дату фактического исполнения работ

Подписи сторон

| Исполнитель | Заявитель |
|---|---|
| АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» | АО "Выборгтеплоэнерго" |
| Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям | Генеральный директор |
| _____ Кипурова Н.В. | _____ Кривонос А.В. |

[1] Отнесение к ИП- Прокладка бестраншейным способом более 30 м

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7817049920-20250203-1420
(регистрационный номер выписки)

03.02.2025
(дата формирования выписки)

# ВЫПИСКА
## из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

**Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КВС"**
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

**1157847068191**
(основной государственный регистрационный номер)

| 1. Сведения о члене саморегулируемой организации: | | |
|---|---|---|
| 1.1 | Идентификационный номер налогоплательщика | 7817049920 |
| 1.2 | Полное наименование юридического лица<br>(Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя) | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КВС" |
| 1.3 | Сокращенное наименование юридического лица | ООО "КВС" |
| 1.4 | Адрес юридического лица<br>Место фактического осуществления деятельности<br>(для индивидуального предпринимателя) | 196650, Россия, Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург город Колпино, улица Танкистов, 28, 29 |
| 1.5 | Является членом саморегулируемой организации | Ассоциация «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект» (СРО-П-174-01102012) |
| 1.6 | Регистрационный номер члена саморегулируемой организации | П-174-007817049920-1250 |
| 1.7 | Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации | 13.03.2015 |
| 1.8 | Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения | |

| 2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации: | | |
|---|---|---|
| 2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)<br>(дата возникновения/изменения права) | 2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)<br>(дата возникновения/изменения права) | 2.3 в отношении объектов использования атомной энергии<br>(дата возникновения/изменения права) |
| Да, 13.03.2015 | Да, 13.03.2015 | Нет |

| | | |
|---|---|---|
| **3. Компенсационный фонд возмещения вреда** | | |
| 3.1 | Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда | **Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)** |
| 3.2 | Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства | |
| **4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств** | | |
| 4.1 | Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств | |
| 4.2 | Уровень 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 | **Нет** |
| 4.3 | Дата уплаты дополнительного взноса | **Нет** |
| 4.4 | Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров | |
| **5. Фактический совокупный размер обязательств** | | |
| 5.1 | Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки | **Нет** |

**Руководитель аппарата**

НОПРИЗ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д.5

СЕРТИФИКАТ 053ba38e002cb2f5ee459856332127 4ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

**А.О. Кожуховский**

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

**Территориальная аттестационная комиссия Северо-Западного управления**

**Выписка из протокола № 20-21-13229**

**09 июня 2021 г.** **г. Санкт-Петербург**

Заместитель председателя:

Заместитель руководителя **И.И. Смирнова**

Секретарь:

Главный специалист-эксперт отдела лицензирования и ведения государственного реестра ОПО **Н.В. Богданова**

Члены комиссии:

Главный государственный инспектор отдела по государственному энергетическому надзору за электроустановками потребителей **А.В. Колпаков**

Главный специалист-эксперт межрегионального отдела правового обеспечения **В.В. Каширина**

Государственный инспектор отдела по надзору за безопасностью объектов систем газораспределения и газопотребления **А.А. Белевич**

Проведена аттестация специалистов организации

## ООО "КВС" (ИНН:7817049920)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

| № п/п | Фамилия, имя, отчество | Должность | Причина проверки знаний | Результаты проверки знаний | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Область аттестации | | | |
| | | | | А | Б | Г | Д / В |
| 1 | Самолетов Константин Владимирович | Генеральный директор | периодическая | сдано 1. | сдано 7.3. | | |

Секретарь: _____ /Н.В. Богданова/

1082166T0200906211051

Частное образовательное учреждение
дополнительного профессионального образования
"Институт промышленной безопасности, охраны
труда и социального партнерства"

Серия 2021 № 2193/6

# УДОСТОВЕРЕНИЕ
О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ
№ 26858509

***Самолетов***
***Константин Владимирович***

освоил программу дополнительного профессионального образования - повышения квалификации

**Требования промышленной безопасности на объектах, подконтрольных газовому надзору, использующих природный газ**

в объёме 24 часов

в период
**с "12" мая 2021 г. по "14" мая 2021 г.**

Протокол № 2193 от "14" мая 2021 г.

Председатель комиссии _____ Г.Ю. Смирнов
подпись

Директор Института _____ Б.В. Егоров
подпись

М.П.

**АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»**

**РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА**

**ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,**
**тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,**
**www.nopriz.ru, e-mail:info@nopriz.ru**
**ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142**
**ИНН / КПП 7704311291 / 770401001**

Самолетов Константин Владимирович

# УВЕДОМЛЕНИЕ
# о включении сведений в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Самолетов Константин Владимирович, адрес места жительства(регистрации): 196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Танкистов, д. 28, кв. 29 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: https://www.nopriz.ru, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-050939.

С.А. Кононыхин

# ПАСПОРТ ПРОЕКТА

## НАРУЖНОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ

1. Объект: Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

2. Шифр: КВС.103.3.23-ГСН;

3. Год выпуска: 2025;

4. Заказчик: АО «Выборгтеплоэнерго»;

5. Стадия проектирования: Рабочая документация;

6. Основные чертежи:
   - Ситуационная схема расположения газифицируемого участка;
   - план прокладки газопровода в.д. II категории от ПК0 до ПК0+8.04. М 1:500;
   - продольный профиль газопровода в.д. II категории от ПК0 до ПК0+8.04;
   - Прокладка газопровода по фасаду в осях "2" - "1";
   - Цокольный ввод с неразъемным соединением "п/э-сталь" 63х57

7. Технические характеристики:
   - плотность газа - 0.683 кг/м³;
   - низшая теплота сгорания - 8100 ккал/м³;
   - давление газа в системе – 0.56…0.60 МПа,
   - расход газа по ТУ – 288 куб.51.м/ч.
   - расход газа по проекту – 288.46 куб.м/ч.

8. Протяженность газопроводов - общая 20.04 пог.м.

8.1. Наружный газопровод высокого давления II категории:
   - Труба газовая ПЭ 100 SDR11 63х5.8 по ГОСТ Р 58121.2-2018 – 6.04 пог.м.
   - Труба стальная 57х3.0 по ГОСТ 10704-91* - 14.0 пог.м.

9. Отключающие устройства:
   - КШИ-50ф, производства ООО «Вектор Р» – 1 шт.

10. Устанавливаемое оборудование – не предусмотрено.

СОГЛАСОВАНО:

Взам. инв. №

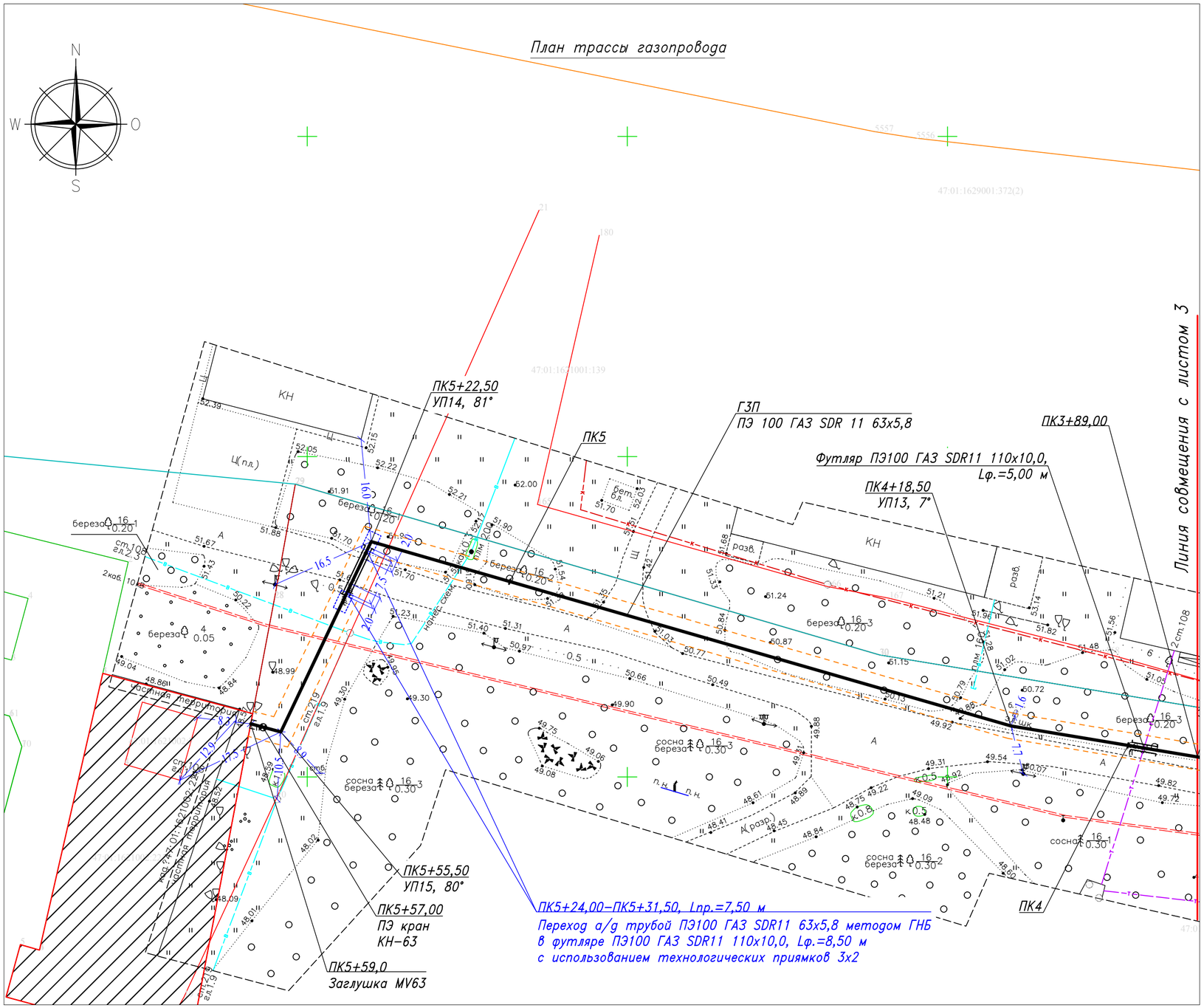
Подпись и дата

Инв. № подл.

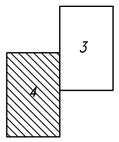
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | КВС.103.3.23 – ГСН.П | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | | | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Наружное газоснабжение | Стадия | Лист | Листов |
| Н. контр. | | Самолетова | | | | | Р | 1 | 2 |
| Разраб. | | Самолетов | | | | ПАСПОРТ ПРОЕКТА | ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru | | |

*11. Антикоррозийная защита газопроводов:*
*Надземный проектный газопровод прокладывается из стальных труб, в связи с этим требует защиты от коррозии - газопровод покрывается защитным покрытием, состоящим из 2 слоев грунтовки и 2х слоев эмали для наружных работ.*
*На выходе газопровода из земли устанавливается соединение изолирующее в составе КШИ-50ф.*

*ГИП ООО «КВС»* _____ *Самолетов К.В*




## Схема расположения листов




## Условные обозначения

- ГЗ — Существующий газопровод высокого давления
- ГЗП — Проектируемый газопровод высокого давления
- Заглушка на газопроводе
- Отключающее устройство на газопроводе
- Проектируемый газопровод в футляре
- Граница проектирования
- Охранная зона газопровода

# ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН

Топографическая съемка для проектирования наружного газопровода до границ земельного участка.

| | | | |
|---|---|---|---|
| Адрес | Ленинградская область, Выборгский район, п. Песочное, ул. 50 лет Октября, кад.№47:01:162/1002:221 | | |
| Ген.директор | Комаров | Координат - СК 47 зона 1 | Регистрационный номер СРО СРО-И-038-25122012 от 26.04.2016 |
| Рук.отдела ИГИ | Борисов | | |
| Снимали | Евтюхин, Бурдин | Высот - Балтийская 1977 г. | Чертеж №1 |
| Составил | Акбулатова | План составлен по результатам топографической съемки на 07.2023 | Масштаб 1 : 500 |
| Проверил | Иванов | | Лист №1 / Всего листов 1 |
| Должн. / Фамилия / Подпись | | Стадия | Рабочий проект |
| Дата: | 5 июля 2023 г. | Заказчик | АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» |

НЕВА — СТРОЙ

Примечание:
Подземные сооружения, не имеющие выходов на поверхность, нанесены по исполнительным чертежам, карт. материалам прошлых лет, а так же по результатам полевого обследования
Подземные коммуникации, отсутствующие на исполнительном чертеже, нанесены условно, фактическое положение подтвердить шурфованием

| Изм | Кол.уч | Лист | N док | Подпись | Дата |
|---|---|---|---|---|---|
| Разраб. | | Мельник | | | 12.23 |
| Провер. | | Тега | | | |
| Н.контр. | | Тега | | | |
| Утвердил | | Барановская | | | |

27202–ГСН

Распределительный Наружний газопровод до грании земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО "Полянское сельское поселение", пос. Песочное, ул. 50 лет Октября (кадастровый номер земельного участка 47:01:1621002:221)

Наружные газопроводы

| Стадия | Лист | Листов |
|---|---|---|
| Р | 4 | |

План трассы газопровода (ПК3+89,00–ПК5+59,00)

Управление проектирования АО"Газпром газораспределение Ленинградская область"

М 1:500 Формат А2

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

# *ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА*

***1. Основание для разработки рабочей документации:***

*- договор на разработку рабочей документации №67-22-ЕП от 30.11.2022 г.*
*- техническое задание на выполнение проектных работ.*

***2. Исходные данные для проектирования:***

*- технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» № 798-0023-23 от 19.01.2023 г.*
*- топографическая съемка, выполненная М1:500.*

***3. Рабочая документация выполнена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:***

*- Федеральный закон Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";*
*- Постановление правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870-ФЗ "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления";*
*- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» с изм.№4;*
*- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;*
*- ГОСТ 9544-2015* «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;*
*- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;*
*- ГОСТ Р 58095.4-2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Эксплуатация»;*
*- СП 4.13130.2013 – «Свод правил. Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»;*
*- СП 7.13130.2013 – «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования»;*
*- ГОСТ Р 21.101-2020 "СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации".*
*- СНиП 12 - 03 - 2001 "Безопасность труда в строительстве". Часть 1*
*- СНиП 12 - 04 - 2002 "Безопасность труда в строительстве". Часть 2.*
*- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;*
*- ПУЭ издание 7-е.*

## *4. Краткая характеристика.*

*Настоящая рабочая документация разработана на основании технических условий АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №798-2008-22 от 12.01.2023 г.(Приложение №1 к договору о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения №) и предусматривает прокладку газопровода высокого давления II категории к существующей блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1.*

*В рамках данной рабочей документации осуществляется перевод работы котельной с сжиженного углеводородного газа на природный газ. Все оборудование по хранению, транспортировке СУГ предварительно подлежит демонтажу (см. раздел ПОД).*

*Источником газоснабжения котельной является перспективный подземный ПЭ газопровод высокого давления II-й категории ГЗП Дн63, реализуемый АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в рамках в рамках договора на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения №798-0023-23 от 19.01.2023 г. по рабочей документации шифр 27202-ГСН, выполненный Управлением проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" на границе земельного участка.*

*В соответствии с Техническими условиями, давление в точке подключения составляет 0.56 – 0.60 МПа (изб.). Присоединение проектируемого подземного полиэтиленового газопровода высокого давления II категории ГЗПП 63х5.8 к перспективному подземному ПЭ газопроводу высокого давления II-й категории ГЗП Дн63 при помощи муфты электросварной Дн63 ПЭ100 SDR11.*

***Идентификация проектируемой системы газопотребления:***

*Опасный производственный объект средней опасности (**ОПО III класса опасности**), так как на объекте производится получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка, уничтожение опасных веществ, предусмотренным пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», а именно транспортировка природного газа под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа.*

*Уровень ответственности – нормальный*

*В соответствии постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 N 870 рассматриваемый в данной проектной документации газопровод относится к сети газопотребления, так как транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий с давлением, не превышающим 1,2 МПа.*

***Сведения об котельной.***

*В рамках рабочей документации шифр КВС.103.3.23 – ГСВ осуществляется перевод работы существующейкотельной с сжиженного углеводородного газа на природный газ.*

*Потребителями природного газа в котельной являются один водогрейный котел Wolf*

*Расчетный максимально часовой расход газа составляет – 288.46 м$^3$/ч*

*Выделенная величина максимально часового расхода газа в соответствии с техническими условиями составляет 288.51 м$^3$/ч (0.540 млн. м$^3$/год)*

## 5. Инженерно-геологические условия в месте строительства:

*В геоморфологическом отношении площадка приурочена к аккумулятивной пологоволнистой озерно-ледниковой равнине. Рельеф площадки изысканий пологоровный. Абсолютные отметки дневной поверхности колеблются в интервале 53.00 м. – 48.0 – 50.0 м.*

*Нормативная глубина сезонного промерзания согласно СП 131.1330.2012 «Строительная климатология», должна приниматься в данном районе для супесей 1.45 м., для суглинков 1.40 м.*

## 6. Система газопотребления:

*Данной рабочей документацией предусмотрена прокладка подземных полиэтиленовых газопроводов высокого давления II категории от места присоединения к перспективному подземному ПЭ газопроводу высокого давления II-й категории ГЗП Дн63, реализуемый АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" до границ участка до ввода в котельную.*

*Место присоединения находится на газифицируемом земельном участке.*

### Технические решения:

*- в **ПК0** предусмотрено присоединение проектируемого подземного ПЭ газопровода высокого давления II-й категории ГЗПП Дн63 к перспективному подземному ПЭ газопроводу высокого давления II-й категории ГЗП Дн63 при помощи муфты электросварной Дн63 ПЭ100 SDR11.*

*- от **ПКО до ПК0+6.04** предусмотрена прокладка подземного полиэтиленового газопровода высокого давления II-й категории из трубы газовой ПЭ100 SDR11 Ø63х5.8 открытым способом.*

*- в **ПК0+8.04** предусмотрен выход газопровода в.д. II категории из земли при помощи спецотвода изолированного (СОИ) с неразъемным соединением "ПЭ-сталь" 57/63, в усиленной изоляции по ГОСТ 9.602-16. Вертикальный проход газопровода осуществлен через стальной футляр 89х4.0, L=1000мм в усиленной изоляции по ГОСТ 9.602-16;*

*- по фасаду котельной от выхода из земли до ввода в котельную проложен газопровод высокого давления II категории из трубы стальной прямошовной 57х3.5 по ГОСТ 10704-91*. На фасаде котельной предусмотрена установка крана шарового с изолирующей вставкой КШИ-50ф.*

*В соответствии с СП 62.13330.2011 п. 5.2.4, при применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности приняты не менее 3,2 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 100.*

*В соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей установлена охранная зона трассы подземного наружного газопровода: - вдоль трассы подземного наружного газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2-х метров с каждой стороны газопровода. Требования, предъявляемые к охранной зоне, указаны в Правилах охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878 п.13-50.*

*Для определения местонахождения газопровода в соответствии с СП 42-101-2003 монтажной организацией предусмотреть установку опознавательных знаков, нанесенных на постоянные ориентиры. Опознавательные знаки устанавливаются на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и у каждого сооружения.*

## 7. Антикоррозийная защита газопроводов.

*В связи с тем, что проектируемый ПЭ газопровод подключается к существующим распределительным ПЭ сетям, данным проектом не предусматривается электрохимическая защита газопровода.*

*Надземный проектный газопровод прокладывается из стальных труб, в связи с этим требует защиты от коррозии - газопровод покрывается защитным покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев эмали для наружных работ.*

## 9. Указания по эксплуатации и технике безопасности.

*Эксплуатация газопроводов, оборудования на нем и газовых приборов должна производиться в соответствии с требованиями приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 г. №531 "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и ГОСТ Р 58095.4-2021, федерального закона Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и федерального закона Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870-ФЗ "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления".*

*Все работы по техническому обслуживанию должны выполняться согласно разработанным и утвержденным в установленном порядке инструкциям в сроки, предусмотренные графиками.*

*Мероприятия по:*

*- организации работ;*

*- организации рабочих мест;*

*- порядка производства работ*

*выполнять в соответствии с требованиями “Охрана труда в строительстве” Ч. 2-“Строительное производство”, 2003 г.*

***Собственнику газопровода обеспечить страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде. (ст. 6 и 15) Федерального закона - “О промышленной безопасности опасных производственных объектов”.***

## 10. Техника безопасности при производстве работ.

*При монтаже газопровода особое внимание необходимо уделять безопасному ведению работ вблизи действующих электро- и телефонных кабелей, газопроводов, водопроводов и канализации.*

*Подключение нового газопровода к действующему должно производиться рабочими, имеющими разрешение на право производства газоопасных работ по соответствующему наряду выданному и оформленному в надлежащем порядке. Работы по подключению должны производиться в присутствии представителя газовой эксплуатационной организации.*

## 11. Мероприятия по охране окружающей среды

*При выполнении всех строительно-монтажных работ по прокладке газопровода необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения, ее устойчивого равновесия и не нарушать законы землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.*

*В целях охраны необходимо выполнять следующие условия:*

*- обязательное соблюдение границ территории, отводимой под производство работ;*

*- оснащение места производства работ инвентарными контейнерами для строительных отходов;*

*- использование только специальных установок для подогрева воды, материалов;*

*- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;*

*- соблюдения требований местных органов охраны природы.*

*В соответствии с нормами технологического проектирования предприятий газовой промышленности все проектируемое оборудование, арматура, трубопроводы должны удовлетворять требованиям полной герметичности, что обеспечивает охрану окружающей среды от загазованности после пуска в эксплуатацию.*

*После окончания строительства газопровода предусматривается полная очистка территории от строительного мусора, временных сооружений и приспособлений.*

## *12. Контроль за строительством и приемка выполнения работ*

*В процессе строительства газопровода должен осуществляться строительный контроль. Строительный контроль проводится лицом, осуществляющим строительство, застройщиком, заказчиком или привлеченными ими лицами, имеющими свидетельство о допуске к данным видам работ.*

*Эксплуатирующая организация действующая – АО «Выборгтеплоэнерго» и в соответствии с п.93 ФЗ №870 от 29.10.2010, эксплуатирующая организация входит в состав комиссии по приемке объекта.*

*Строительный контроль включает в себя:*

*- входной контроль проектной рабочей документации и результатов инженерных изысканий, материалов, технических устройств, газоиспользующего оборудования и наличия разрешительных документов;*

*- операционный контроль строительно-монтажных работ (земляных, сварочных, изоляционных работ, работ по испытанию газопроводов, монтажа строительных конструкций зданий и сооружений и т.п.);*

*- приемочный контроль, в процессе которого проводится проверка качества выполненных работ.*

*Результаты приемочного контроля оформляют записями в строительном паспорте, актами, протоколами испытаний.*

***Внешний осмотр и измерения***

*Внешним осмотром и измерениями проверяют:*

*- длину, диаметр и толщину стенок трубопровода;*

*- установку запорной арматуры и других элементов газопровода.*

*Обнаруженные внешним осмотром и измерениями дефекты устраняют.*

***Испытания газопроводов:***

*Законченные строительством или реконструкцией наружные и внутренние газопроводы следует испытывать на герметичность воздухом в соответствии с СП 62.13330.2011*. Для испытания на герметичность воздухом газопровод в соответствии с проектом производства работ следует разделить на отдельные участки, ограниченные заглушками или закрытые линейной арматурой и запорными устройствами перед газоиспользующим оборудованием, с учетом допускаемого перепада давления для арматуры (устройств) данного типа. Если арматура, оборудование и приборы не рассчитаны на испытательное давление, то вместо них на период испытаний следует устанавливать катушки, заглушки.*

*Испытания газопроводов должна проводить строительная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.*

*Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена.*

*Очистку внутренней полости газопровода производить с помощью пропуска механического очистного устройства. Произвести видеоосмотр внутренней полости газопровода.*

*До начала испытаний на герметичность газопроводы выдерживают под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе и температуры грунта. Испытания газопроводов на герметичность проводят подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления.*

***Нормы испытаний стальных газопроводов:***

*В соответствии с таблицей 16 СП 62.13330.2011*:*

*- подземный ПЭ газопровод, давлением от 0.3 МПа до 0.6 МПа испытывать давлением 0.75 МПа в течение 24 ч.*

*- надземный газопровод (фасадный) давлением 0.3 МПа до 0.6 МПа испытывать давлением 0.75 МПа в течение 1 ч.*

## *13. Расчетные сроки эксплуатации оборудования:*

*- краны шаровые газовые изолирующие, пр-ва ООО «Вектор-Р» - срок службы – 40 лет.*

*- газопроводы (стальные и полиэтиленовые) – 50 лет;*

*По истечении срока службы оборудования необходимо произвести техническую диагностику, в случае необходимости выполнить капитальный ремонт. Указанный срок эксплуатации приведен при обязательном соблюдении условий эксплуатации, правильном монтаже и регулярном техническом осмотре.*

**ООО «КВС»**
196650, СПб, Колпино, ул. Финляндская, д.24Б, оф. 126

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №1525 от 13.03.2015 г.

e-mail: kvsproekt@mail.ru

Заказчик: АО «Выборгтеплоэнерго»

# Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

## Перевод работы котельной с сжиженного углеводородного газа на природный газ

**РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**ГАЗОСНАБЖЕНИЕ НАРУЖНОЕ**

**ОСНОВНОЙ КОМПЛЕКТ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ**

КВС.103.1.23 – ГСН

Том 2

ГИП ООО «КВС» _____ К.В. Самолетов

Санкт-Петербург

**2025**

## 1. Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

| Лист | Наименование | Примечание |
|---|---|---|
| 1 | Общие данные | |
| 2 | Ситуационная схема расположения газифицируемого участка | |
| 3 | План прокладки газопровода в.д. II категории от ПК0 до | |
| | ПК0+8.04. М 1:500 | |
| 4 | Продольный профиль газопровода в.д. II категории от ПК0 до | |
| | ПК0+8.04 | |
| 5 | Прокладка газопровода по фасаду в осях "2" - "1" | |
| 6 | Цокольный ввод с неразъемным соединением "п/э-сталь" | |
| | 63х57 | |
| | | |

*«Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении рабочими чертежами мероприятий»*

*Главный инженер проекта* *Самолетов К.В.*

СОГЛАСОВАНО:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|---|---|---|---|---|---|
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 |
| Н. контр. | | Самолетова | | | |
| Разраб. | | Самолетов | | | |

КВС.103.3.23 – ГСН

Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

Газоснабжение наружное

| Стадия | Лист | Листов |
|---|---|---|
| Р | 1 | 7 |

Общие данные

ООО "КВС"
kvsproekt@mail.ru

## 2. Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|---|---|---|
| **Ссылочные документы** | | |
| ГОСТ 10704-91<br>ГОСТ 10705-80 | Трубы стальные электросварные | |
| ГОСТ 3262-75* | Трубы стальные водогазопроводные | |
| ГОСТ 16037-80 | Соединения сварные | |
| ГОСТ 9544-2015 | Нормы герметичности затворов | |
| т.п. – 5.905-18.05 | Узлы и детали крепления газопроводов | |
| т.п. – 5.905-25.04 | Оборудование, узлы и детали наружных | Применять как справочный материал |
| | газопроводов (подземных и надземных) | |
| т.п. – 5.905-10 | Установка газовых приборов и аппаратов | Применять как справочный материал |
| | в жилых и коммунально-бытовых зданиях | |
| **Прилагаемые документы** | | |
| КВС.103.3.23 - ГСН.С | Спецификация оборудования и материалов | |
| КВС.103.3.23 - ГСН.П | Паспорт проекта | |
| | | |

## 3. Ведомость основных комплектов чертежей

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|---|---|---|
| КВС.103.3.23 - ПОД | Проект организации демонтажа | Том 1 |
| КВС.103.3.23 - ГСН | Система наружного газоснабжения. | Том 2 |
| КВС.103.3.23 - ГСВ | Газоснабжение. Внутренние устройства | Том 3 |
| КВС.103.3.23 - АГСВ | Автоматизация системы внутреннего | Том 4 |
| | газоснабжения | |
| | | |

## 4. Общие указания

*Монтаж газопровода должен производиться специализированной монтажной организацией, имеющей соответствующее разрешение, аттестованную технологию сварки и аттестованное сварочное оборудование и сварщиков.*

*Монтажные работы производить в соответствии с требованиями N 870-ФЗ "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления";*

***Надземные газопроводы:***

*Для прокладки надземного наружного газопровода используются трубы по ГОСТ 10704-91* «Трубы стальные прямошовные», ГОСТ 3262-75* «Трубы стальные водогазопроводные».*

*Для соединения труб применять ручную дуговую сварку.*

*Тип сварного соединения – стыковое соединение трубы с трубой или с арматурой со скосом кромок по ГОСТ 16037-80.*

*Для ручной дуговой сварки стальных трубопроводов и газового оборудования из углеродистых и низколегированных сталей применять электроды типа Э42, Э42А, Э46, Э46А, Э50, Э50А, удовлетворяющие требованиям ГОСТ 9466 и ГОСТ 9467 либо их зарубежные аналоги.*

*Приемку сварных швов осуществлять по ГОСТ 16037-80*

*Технология сварки газопроводов включает:*

*- подготовку труб к сварке,*

*- сборку стыков,*

*Перед сборкой труб необходимо:*

*- очистить внутреннюю полость труб и деталей от грунта, грязи, снега и других загрязнений;*

*- очистить до металлического блеска кромки и прилегающие к ним внутреннюю и наружную поверхности труб, деталей газопроводов, патрубков, арматуры на ширину не менее 10 мм;*

*- проверить геометрические размеры кромок, выправить плавные вмятины на концах труб глубиной до 3,5 % наружного диаметра трубы;*

*- очистить до чистого металла кромки и прилегающие к ним внутреннюю и наружную поверхности труб на ширину не менее 10 мм.*

*Сборку под сварку труб с односторонним продольным или спиральным швом производят со смещением швов.*

*Повороты выполнить гнутьем труб диаметром до 40мм.*

*Газоопасные работы должны производить рабочие, имеющие разрешение на право производства работ по специальному наряду в присутствии представителя эксплуатационной службы предприятия газового хозяйства.*

*Газопровод окрасить масляной или эмалевой краской в два слоя по двум слоям грунтовки.*

***Подземные газопроводы:***

*Для защиты подземного газопровода от механических повреждений необходимо устраивать подсыпку из песчаного грунта толщиной не менее:*

*- 10 см – подсыпка;*

*- 20 см – засыпка;*

*В целях предохранения газопроводов от сил морозного пучения, рабочей документацией предусматривается:*

*- установка футляра на выходе из земли;*

*- заделка концов футляра;*

*- изоляция поверхности футляра;*

*Трасса подземного газопровода и расположенные на нем сооружения должны быть отмечены указателями подземных сетевых сооружений. Указатели размещать справа по ходу газа на существующих рядом расположенных фундаментных сооружениях, столбах.*

*Указатели расположения подземных сооружений выполнить по чертежам данной рабочей документации;*

*В радиусе 50м от проектируемого газопровода в каждом отсеке цокольной (подвальной) частях зданий устанавливать штуцера для возможности взятия проб воздуха на загазованность;*

*В крышках колодцев подземных инженерных коммуникаций в радиусе 50м от проектируемого газопровода просверлить отверстия для возможности взятия проб воздуха на загазованность;*

*Предусмотреть герметизацию подземных вводов и выпусков инженерных коммуникаций на расстоянии 50м от газопровода.*

*Данные мероприятия должны быть предусмотрены в специальном плане или проекте производства работ по строительству газопровода.*

*В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации газопровода, расположенного на частной территории, владельцу необходимо в охранной зоне не производить строительство, складирование материалов и посадку зеленых насаждений. Охранная зона подземного газопровода – зона вдоль трассы в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2.0м от оси газопровода;*

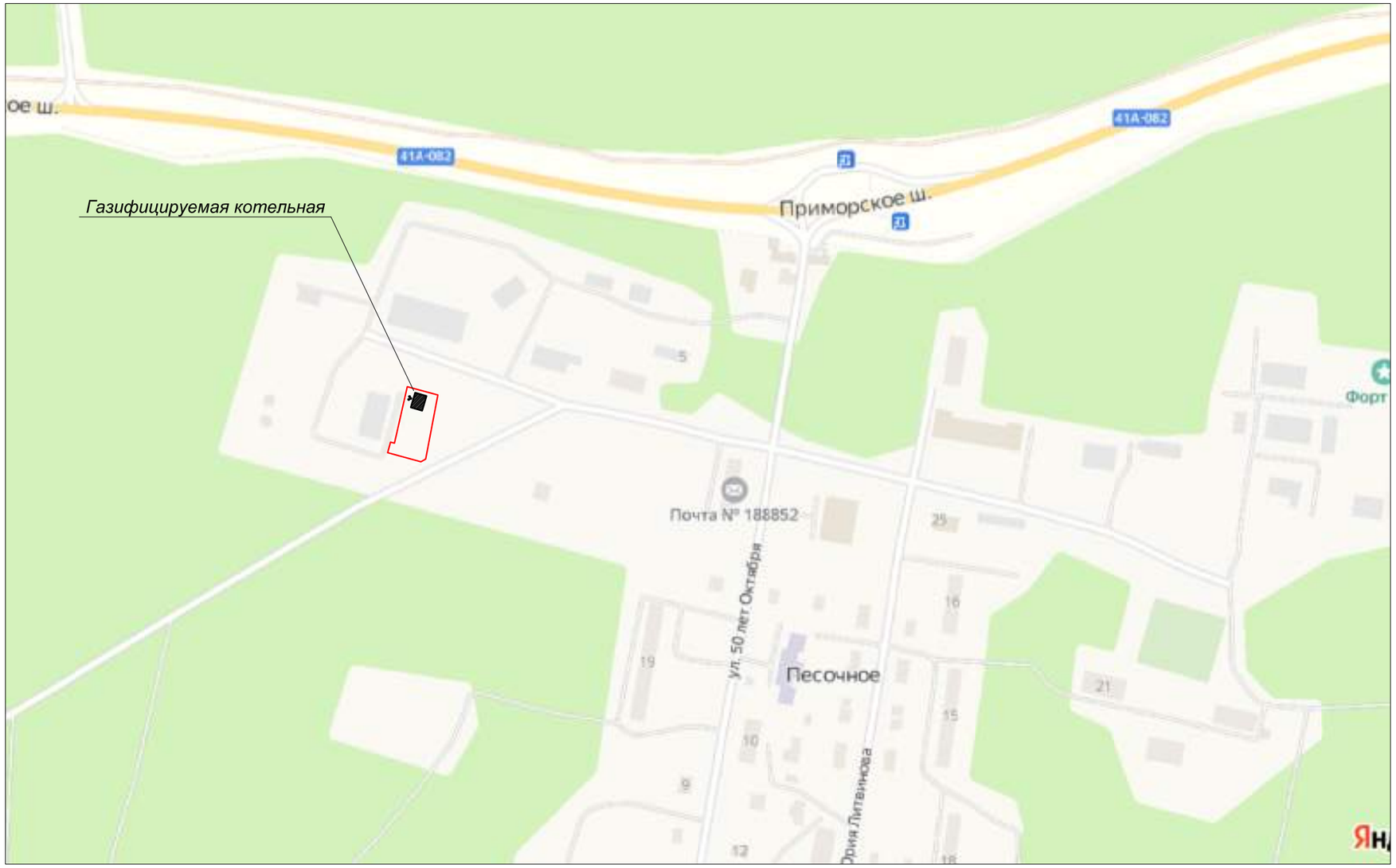
*Полиэтиленовые трубы следует соединять между собой муфтами с закладными нагревателями;*

*Для обозначения трассы полиэтиленового газопровода проектом предусмотреть укладку сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью «ОГНЕОПАСНО! ГАЗ» на расстояние 0.2м от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0.2м между собой и на 2.0м в обе стороны от пересекаемого сооружения;*

*Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена.*

# Ситуационная схема расположения объекта

С




## Условные обозначения:

Газифицируемое здание

Граница земельных участков

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | КВС.103.3.23 - ГСН |
| | | | | | | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 |
| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Газоснабжение наружное — Стадия: Р; Лист: 2; Листов: |
| Н.контр | | Самолетова | | | | Ситуационная схема расположения объекта. — ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru |
| Разработал | | Самолетов | | | | |

## План прокладки газопровода в.д. II категории от ПК0 до ПК0+8.04. М 1:500

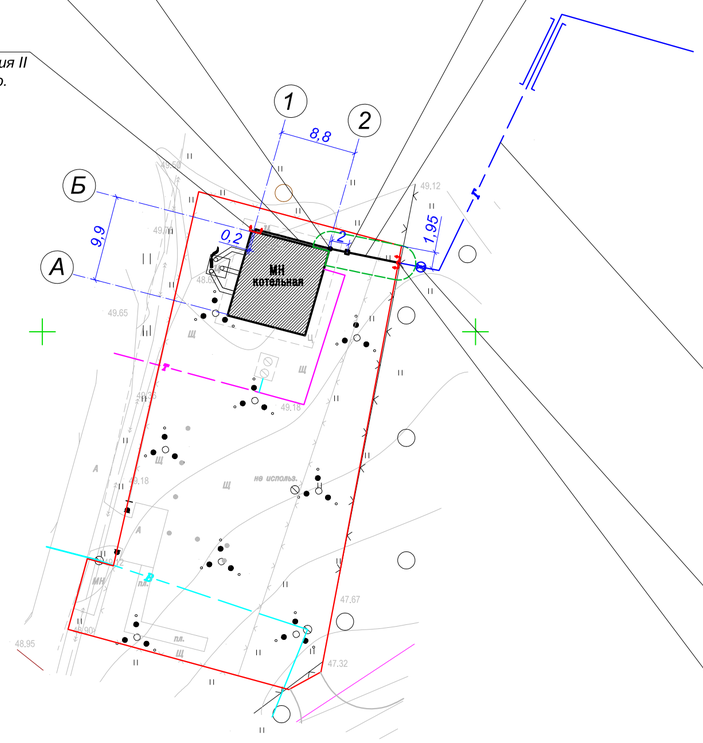
Уз.В1 с ПК0+8.04.
Выход газопровода в.д.II категории из земли.Спецотвод изолированный (СОИ) с неразъемным соединением "ПЭ-сталь" 57/63, в усиленной изоляции по ГОСТ 9.602-16. Увязано с л.5 раздела КВС.103.3.23 - ГСН

ГЗП 57х3.5 по фасаду котельной

Уз. В6.
Ввод газопровода высокого давления II категории ГЗП 57х3.5 в котельную. Увязано с разделом рабочей документации КВС.103.3.23- ГСВ, выполненного ООО "КВС"

ПК0+6.04
НСПС 57/63

ГЗПП Дн63
L=6.04 пог.м.




Перспективный подземный ПЭ газопровод высокого давления II-й категории ГЗП Дн63, реализуемый АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в рамках в рамках договора на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения №798-0023-23 от 19.01.2023 г. по рабочей документации шифр 27202-ГСН, выполненный Управлением проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

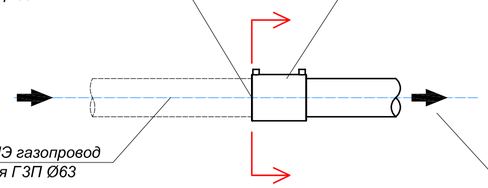
ПЭ кран КН-63

ПК0
Место присоединения проектируемого газопровода ГЗПП Ø63 к перспективному газопроводу ГЗП Ø63 "встык" при помощи муфты электросварной ПЭ100, SDR11, Ø63. Увязано с рабочей документацией шифр 27202-ГСН, выполненный Управлением проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
**X=1328391.11**
**Y=462757.98**

## ПК0
## Место присоединения проектируемого газопровода ГЗПП Ø63 к перспективному газопроводу ГЗП Ø63 "встык" при помощи муфты электросварной ПЭ100, SDR11, Ø63.

ПК0
Место присоединения проектируемого подземного ПЭ газопровода высокого давления ГЗПП Дн110 к существующему подземному ПЭ газопроводу-вводу высокого давления ГЗП Дн63

Муфта электросварная
Ø63 ПЭ100 SDR11



Перспективный ПЭ газопровод высокого давления ГЗП Ø63 ПЭ100 SDR11

Проектируемый газопровод
ГЗПП Ø63 ПЭ100 SDR11

## Условные обозначения:

- Перспективный подземный ПЭ газопровод высокого давления II-й категории ГЗП Дн63, реализуемый АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в рамках в рамках договора на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения №798-0023-23 от 19.01.2023 г. по рабочей документации шифр 27202-ГСН, выполненный Управлением проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
- Проектируемый подземный ПЭ газ-д. высокого давления II категории
- Охранная зона проектируемых газопроводов, установленная вдоль трассы наружного газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода (в соответствии с Постановление Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей")
- Существующая подземная теплотрасса
- Существующий подземный водопровод
- Ограждение земельного участка

Система координат МСК-47, зона 2;
Система высот Балтийская;
Сплошные горизонтали проведены через 0.5 м

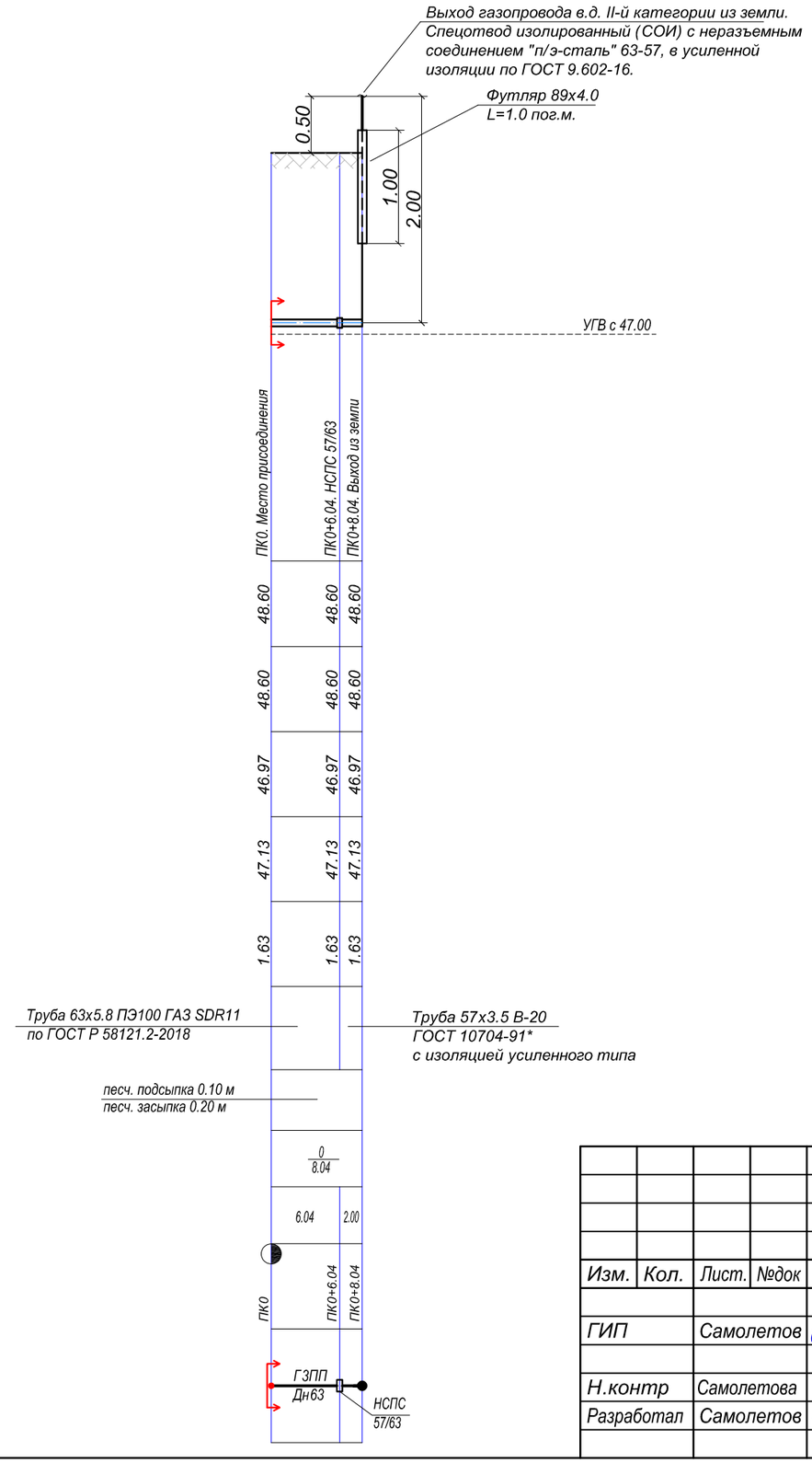
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | 96-ИИ-24 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Инженерно-геодезические изыскания масштаба 1:500 для создания проектной документации | | | |
| Ген.дир. | | Ренько | | 07.24 | Блок-модульная отопительная котельная по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | Стадия | Лист | Листов |
| Геодезист | | Беляев | | 07.24 | | П | 1 | 1 |
| Картограф | | Тютина | | 07.24 | | | | |
| | | | | | Инженерно-топографический план 1:500 | ООО "ГИГ" | | |

| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата | КВС.103.3.23 - ГСН | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Газоснабжение наружное | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | Р | 3 | |
| Н.контр | | Самолетова | | | | План прокладки газопровода в.д. II категории от ПК0 до ПК0+8.04. М 1:500 | ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru | |
| Разработал | | Самолетов | | | | | | |

М 1:500 по горизонтали
М 1:50 по вертикали

Условный горизонт - 45

| | |
|---|---|
| Отметка земли проектная, м | 48.60 / 48.60 / 48.60 |
| Отметка земли фактическая, м | 48.60 / 48.60 / 48.60 |
| Отметка дна траншеи, м | 46.97 / 46.97 / 46.97 |
| Отметка верха трубы газопровода, м | 47.13 / 47.13 / 47.13 |
| Глубина траншеи, м | 1.63 / 1.63 / 1.63 |
| Обозначение трубы и тип изоляции | Труба 63х5.8 ПЭ100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 / Труба 57х3.5 В-20 ГОСТ 10704-91* с изоляцией усиленного типа |
| Основание,м | песч. подсыпка 0.10 м, песч. засыпка 0.20 м |
| Уклон, % / Длина, п.м. | 0 / 8.04 |
| Расстояние,м | 6.04 / 2.00 |
| Пикет | ПК0 / ПК0+6.04 / ПК0+8.04 |
| Развернутый план | ГЗПП Дн63 / НСПС 57/63 |




| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 |
| Н.контр | | Самолетова | | | |
| Разработал | | Самолетов | | | |

КВС.103.3.23 - ГСН

Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

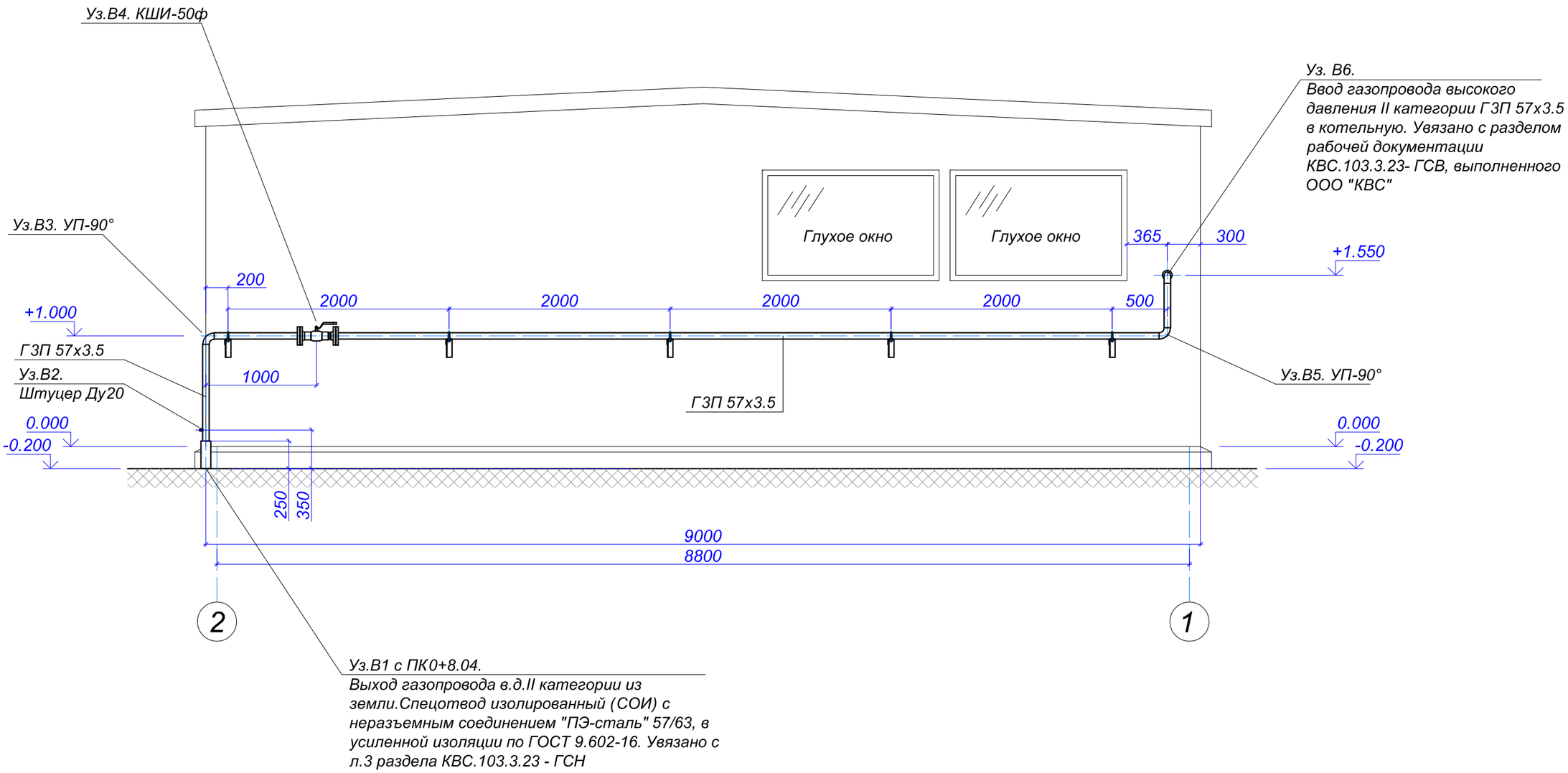
Газоснабжение наружное

| Стадия | Лист | Листов |
|---|---|---|
| Р | 4 | |

Продольный профиль газопровода в.д. II категории от ПК0 до ПК0+8.04.

ООО "КВС"
kvsproekt@mail.ru

## Прокладка газопровода по фасаду в осях "2" - "1"

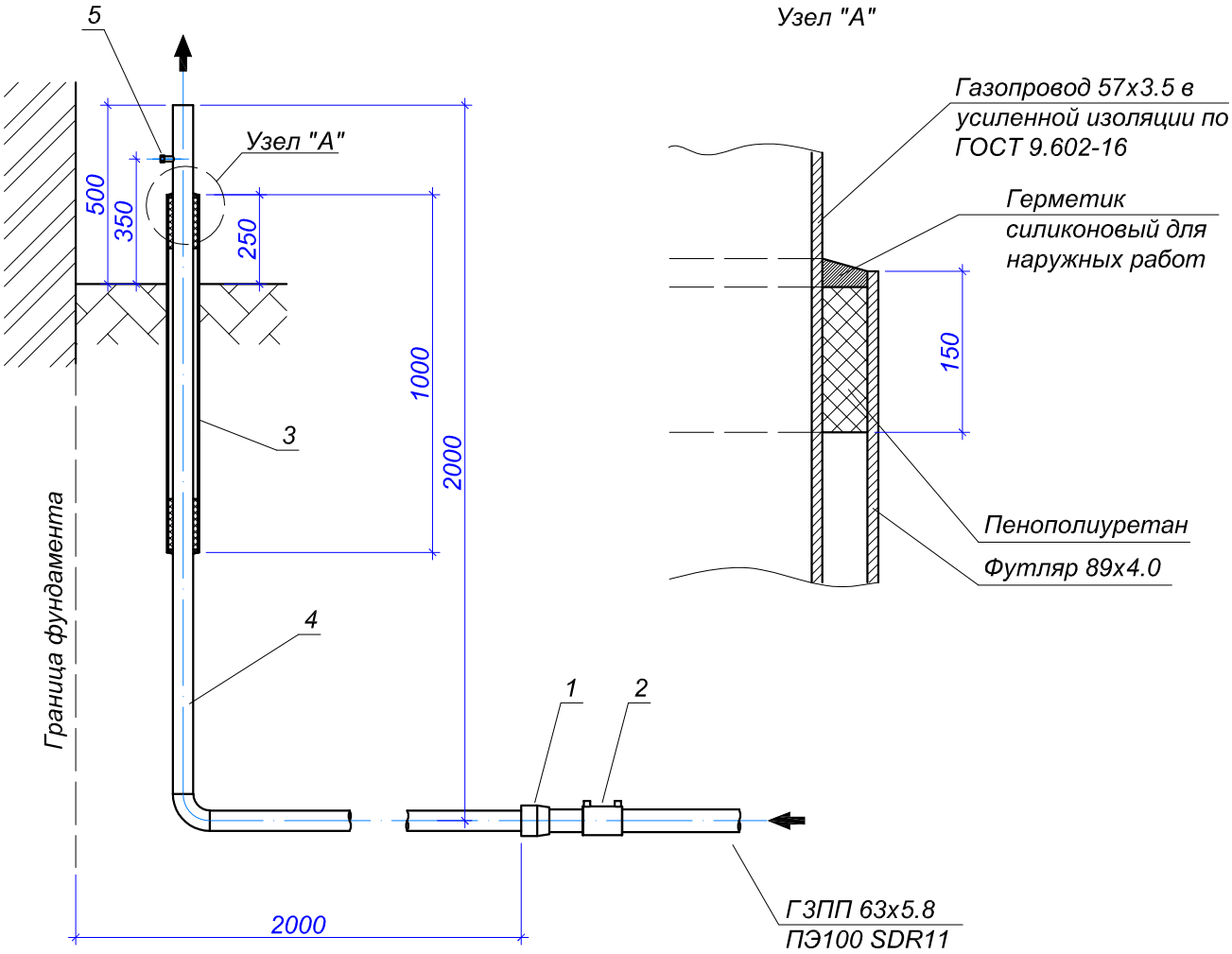



Примечание

1. За отметку 0.000 принята отметка чистого пола котельной.

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | КВС.103.3.23 - ГСН | | |
| | | | | | | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | | |
| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата | | | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Газоснабжение наружное | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | Р | 5 | |
| Н.контр | | Самолетова | | | | Прокладка газопровода по фасаду в осях "2" - "1" | ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru | | |
| Разработал | | Самолетов | | | | | | | |

Цокольный ввод с неразъемным соединением "п/э-сталь" 63х57




## Спецификация:

1. Переход полиэтилен - сталь 63/57х3.5;
2. Муфта электросварная Дн63 ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 58121.2-2018;
3. Стальной футляр 89х4.0, L=1000мм в усиленной изоляции по ГОСТ 9.602-16;
4. Стальной газопровод 57х3.5 без стыков в усиленной изоляции по ГОСТ 9.602-16;
5. Штуцер Ду20.

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | КВС.103.3.23 - ГСН | | | |
| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | | | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Газоснабжение наружное | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | Р | 6 | |
| Н.контр | | Самолетова | | | | Цокольный ввод с неразъемным соединением "п/э-сталь" 63х57 | ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru | | |
| Разработал | | Самолетов | | | | | | | |

## ПРИМЕР ОФОРМЛЕНИЯ ОПОЗНАВАТЕЛЬНОГО ЗНАКА

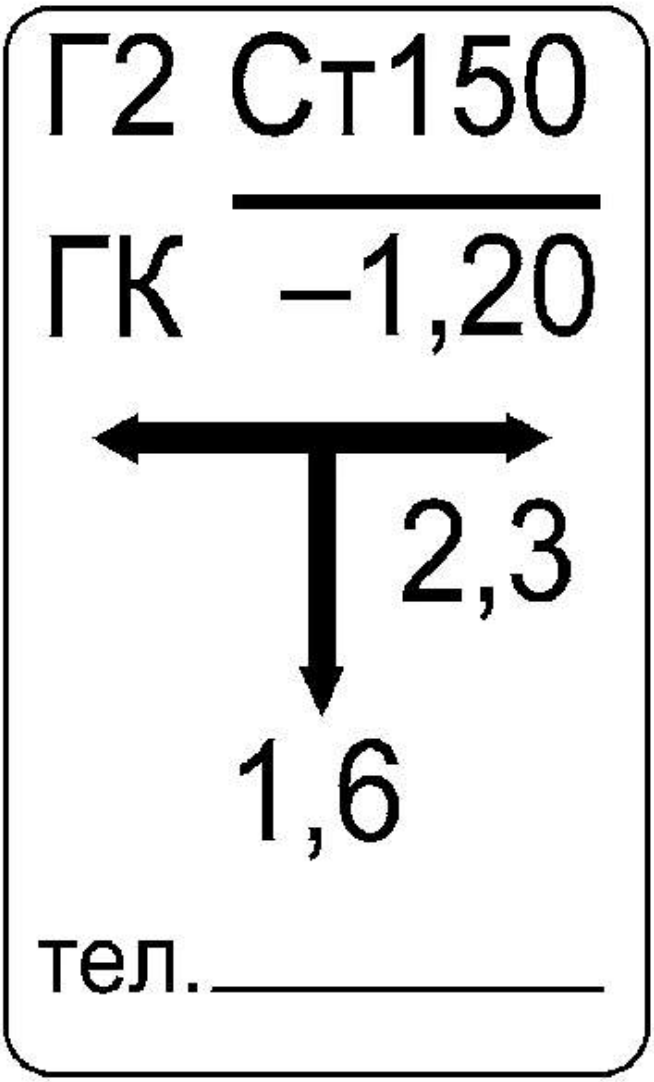



Рисунок А.1 - Пример оформления опознавательного знака

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | КВС.103.3.23 - ГСН | | |
| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата | Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1 | | |
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 | Газоснабжение наружное | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | Р | 7 | |
| Н.контр | | Самолетова | | | | Пример оформления опознавательного знака | ООО "КВС" kvsproekt@mail.ru | | |
| Разработал | | Самолетов | | | | | | | |

| Позиция | Наименование и техническая характеристика | Тип, марка, обозначение документа, опросного листа | Код оборуд. изделия, материала | Завод-изготовитель | Ед. изм. | Кол-во | Масса единицы, кг | Примечания |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | ***Проектируемый газопровод высокого давления I-й категории:*** | | | | | | | |
| | ***Арматура:*** | | | | | | | |
| 1 | Кран шаровый стальной изолирующий фланцевый PN16, Ду50, | КШИ-50ф | | ООО "Вектор-Р" | шт. | 1 | | |
| | класс герметиности "А" | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | ***Трубопроводы и фитинги из полиэтилена:*** | | | | | | | |
| 2 | Труба газовая ПЭ 100, SDR11 63х5.8 газовая | ГОСТ Р 58121.2-2018 | | АО «Нордпайп» | пог.м | 6.5 | | |
| 3 | Фитинг электросварной для газа ПЭ100, SDR11, муфта Ø63 | ГОСТ Р 58121.2-2018 | | FRIATEC AG | шт. | 2 | | |
| 4 | Фитинг электросварной для газа ПЭ100, SDR11, заглушка Ø63 | ГОСТ Р 58121.2-2018 | | FRIATEC AG | шт. | 1 | | |
| | | | | | | | | |
| | ***Трубопроводы и фитинги из стали:*** | | | | | | | |
| | Труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91* | | | | | | | |
| | в заводской изоляции усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016: | | | | | | | |
| 5 | 89х4.0 | ГОСТ 10704-91* | | | м.п. | 8.0 | | футляры |
| 6 | Труба стальная прямошовная 57х3.5 | ГОСТ 10704-91* | | | м.п. | 10.0 | | |
| 7 | Отвод крутоизогнутый Ду50, R=1.5DN П90 - 57х3.5 | ГОСТ 17375-2001 | | | шт. | 3 | | |
| 8 | Фланец плоский PN16 Ду50, исп. 1 1-50-16 | ГОСТ 12820-80 | | | шт. | 2 | | |
| | | | | | | | | |
| | ***Оборудование и материалы:*** | | | | | | | |
| 9 | Спецотвод изолированный (СОИ-2) (Цокольный ввод)с неразъемным | ЦВПС-Г 63х57 ПЭ 100 SDR11 | | "АИР-ГАЗ" | шт. | 1 | | КВС.103.3.23 - ГСН, л.6 |
| | соединением "П/Э-сталь" 63х57, в усиленной изоляции | ст. ГОСТ 3262, L=2.0, H=2.0 | | | | | | |
| | по ГОСТ 9.602-16. L=2.0м, H=2.0 м | | | | | | | |
| 10 | Пробка Ду15 | | | | шт. | 1 | | Штуцер отбора проб газа |
| 11 | Указатель расположения подземных сетевых устройств | ГОСТ 34715.0-2021 | | | шт. | 4 | | |

Примечания

Сварное соединение сварных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб или иметь гарантированный заводом-изготовителем согласно стандарту или техническим условиям на трубы коэффициент прочности сварного соединения.

Трубы, предусматриваемые для систем газоснабжения, должны быть испытаны гидравлически на заводе-изготовителе или иметь запись в сертификате о гарантии того. что трубы выдержат гидравлическое давление, величина которого соответствует требованиям стардантов или технических условий на трубы.

| Изм. | Кол. | Лист. | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|
| ГИП | | Самолетов | | | 01.25 |
| Н.контр | | Самолетова | | | |
| Разработал | | Самолетов | | | |

КВС.103.3.23 - ГСН

Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

Газоснабжение наружное

| Стадия | Лист | Листов |
|---|---|---|
| Р | 1 | 2 |

Спецификация оборудования и материалов

ООО "КВС"
kvsproekt@mail.ru

| Позиция | Наименование и техническая характеристика | Тип, марка, обозначение документа, опросного листа | Код оборуд. изделия, материала | Завод-изготовитель | Ед. изм. | Кол-во | Масса единицы, кг | Примечания |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 12 | Настенный кронштейн для труб Ду50 мм | | | | шт. | 5 | | |
| 13 | Лента сигнальная "ОСТОРОЖНО ГАЗ" | | | | пог.м | 8 | | |
| 14 | Паронитовая прокладка Паронит ПОН-Б-2,0 | ГОСТ 481-80 | | | кг. | 1 | | Для изоляции опор |
| 15 | Грунт-эмаль по ржавчине 3 в 1 (желтая) | Formula Q8 | | Formula | кг. | 5 | | |
| 16 | Электроды Э-42 | ГОСТ 9467-75* | | | кг. | 2 | | |
| 17 | Песок мелкозернистый | ГОСТ 8736-93* | | | куб.м | 1.5 | | |

# *ПРИЛОЖЕНИЯ*

**РАСЧЕТ ГАЗОПРОВОДОВ НА ПРОЧНОСТЬ И УСТОЙЧИВОСТЬ**
**(в соответствии с п. 5.66 СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб)**

**Объект:** Газоснабжение блок-модульной отопительной котельной по адресу: 188852, Ленинградская обл., Выборгский муниципальный район, МО «Полянское СП», п. Песочное, ул. 50 лет Октября, д.№25, сооружение 1

## 1. Расчет на прочность и устойчивость положения (против всплытия):

Ввиду возможного высокого расположения грунтовых вод для предотвращения возможного всплытия газопровода в процессе строительства и эксплуатации, проводим проверку необходимости установки пригрузов на газопроводе в соответствии с «Альбомом технологических карт по строительству газопроводов». В качестве пригрузов использовать мешки со смесью песка и цемента в соотношении 1:3

Наружный диаметр трубы, $d_H$=63 мм
Масса 1 пог.м. трубы $P_{тр}$=1.06 кг.

Выталкивающая сила воды на единицу длины газопровода:

$$q_w = \frac{\pi}{4} \cdot \rho_w \cdot g \cdot d_в^2 = \frac{3.14}{4} \cdot 999 \cdot 9.81 \cdot 0.063^2 = 30.5 \text{ Н/м, где:}$$

$\rho_в$=999 кг/м$^3$ – плотность воды с учетом растворенных в ней солей;
g=9.81 м/с$^2$ – ускорение свободного падения;
$d_в$=0.063 м – наружный диаметр газопровода.

Расчетная нагрузка от массы трубы:

$$q_{TP} = P_{тр} \cdot g = 1.06 \cdot 9.81 = 10.4 \text{ Н/м, где:}$$

$P_{тр}$=1.06 кг - масса 1 пог.м. трубы;
g=9.81 м/с$^2$ – ускорение свободного падения.

Величина массы грунта над газопроводом:

$$q_{гр} = \gamma_{из} \cdot H_{ср} \cdot d \cdot g = 1890 \cdot 1.5 \cdot 0.063 \cdot 9.81 = 1752.1 \text{ Н/м, где:}$$

$\gamma_{из}$=1890 кг/м$^3$ – плотность грунта
g=9.81 м/с$^2$ – ускорение свободного падения.
$H_{ср}$=1.5 м – высота грунта над газопроводом
$d_в$=0.063 м – наружный диаметр газопровода.

Устойчивость положения против всплытия газопроводов, прокладываемых на обводненных участках трассы, следует проверять по условию:

$$Q_{акт} \le \frac{1}{K_{HB}} \cdot Q_{нас}, \text{ где:}$$

$Q_{акт}$- суммарная расчетная нагрузка на газопровод действующая вверх;
$Q_{пас}$- суммарная расчетная нагрузка на газопровод действующая вниз;

$К_{нв}$- коэффициент надежности устойчивости положения газопровода против всплытия, принимаемый – 1.05

$$Q_{пас.} = q_{тр} + q_{гр} = 10.4 + 1752.1 = 1762.5 \text{ н/м}$$
$$Q_{акт} = q_{w} = 30.5 \text{ н/м}$$

$$Q_{акт} \le \frac{1}{1.05} \cdot Q_{нас}$$

$$30.5 \le 1678.6$$

**Вывод:** соотношение верно, что означает – давление грунта, действующее на подземный газопровод больше, чем выталкивающая сила воды. Пригрузы не требуются.

ГИП ООО «КВС» _____ К.В. Самолетов

# СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

**(обязательная сертификация)**

№ РОСС RU.C-RU.СП30.В.00014/23

**ЗАЯВИТЕЛЬ:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОРДПАЙП" (АО "НОРДПАЙП")
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 197373, РОССИЯ, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, ПР-КТ ШУВАЛОВСКИЙ, Д.32, К.3, ЛИТЕРА А. ОГРН: 1089848000373. ИНН: 7814421473. Телефон: +78123634845. Адрес электронной почты: info@nordpipe.ru.

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОРДПАЙП" (АО "НОРДПАЙП")
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 197373, РОССИЯ, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, ПР-КТ ШУВАЛОВСКИЙ, Д.32, К.3, ЛИТЕРА А. ОГРН: 1089848000373. ИНН: 7814421473. Телефон: +78123634845. Адрес электронной почты: info@nordpipe.ru

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** продукции, процессов и услуг Федерального бюджетного учреждения «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Санкт-Петербурге и Ленинградской области». ОГРН 1027810289286, ИНН 7809018702. Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 190103, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Курляндская, дом 1, Телефон: 8122441268, адрес электронной почты: sert420@rustest.spb.ru, уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.11СП30

**ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ:** Трубы Powerpipe однослойные и многослойные из композиций полиэтилена ПЭ 100, ПЭ 100-RC для подземных газопроводов стандартным размерным отношением SDR 9; SDR 11; SDR 13,6; SDR 17; SDR 17,6; SDR 21; SDR 26 - по приложению (бланк №0000001)
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 22.21.21-012-87429499-2017 «Трубы однослойные и многослойные Powerpipe с защитным покрытием Jacket из полиэтилена для газопроводов».
Серийный выпуск

**код ОКПД 2:** 22.21.21.121
**код ТН ВЭД ЕАЭС:** 3917211000

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ:** пп. 6.2.3.1 табл. 1 (поз. 7), 6.2.3.2 табл. 2 (стойкость к газовому конденсату), 6.3 табл. 3 ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014); пп. 4.1, 4.2, 5.1, 5.2, 6.2, 6.3, 7.2 табл. 4, 8.2 табл. 6 (поз. 1, 3), 10.2 табл. 7, приложение «А» п. А.7 ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014)

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ:** протоколов испытаний №№ П119/23; П120/23 от 24.03.2023 Испытательной лаборатории Акционерного общества "Завод АНД ГАЗТРУБПЛАСТ", уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21АО97; протоколов испытаний №№ 41/СИ; 42/СИ; 43/СИ; 44/СИ; 45/СИ от 10.03.2023 Испытательной лаборатории изделий из пластмасс ОАО "Запсибгазпром" (филиал ОАО "Запсибгазпром" - Отраслевой институт "Омскгазтехнология"), уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ХИ11; протокола испытаний № 26-0042/1 от 31.03.2023 Испытательного центра "Энтест" ООО "Центр испытаний и консалтинга", уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.21АЮ75; сертификата соответствия системы менеджмента качества ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) № РОСС RU.13СК03.00819 от 24.05.2022, выданного Органом по сертификации систем менеджмента ООО «Тест-С.-Петербург», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.13СК03.
Схема сертификации 2с

**ДОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ:** Гарантийный срок - 2 года с даты продажи.

**СРОК ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ:** с 03.04.2023 по 02.04.2026

М.П.

Руководитель (заместитель руководителя) органа по сертификации — (подпись) — Гривцова Ольга Петровна (фамилия, имя, отчество)

Эксперт-аудитор (эксперты-аудиторы) — (подпись) — Сапрунова Татьяна Арсеньевна (фамилия, имя, отчество)

0000002

# ПРИЛОЖЕИЕ
## К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
№ РОСС RU C-RU.СП30.В.00014/23

**На продукцию, включенную в Единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации**

| код ОКПД 2<br>код ТН ВЭД ЕАЭС | Наименование продукции и иные сведения о продукции, обеспечивающие ее идентификацию | Обозначение документации, по которой выпускается продукция |
|---|---|---|
| 22.21.21.121<br>3917211000 | Трубы и детали трубопроводов из термопластов.<br>Трубы однослойные из композиции полиэтилена ПЭ 100, композиции полиэтилена ПЭ 100-RC (трубы Powerpipe) стандартным размерным отношением SDR 9; SDR 11; SDR 13,6; SDR 17; SDR 17,6; SDR 21; SDR 26:<br>- номинальным наружным диаметром от 20 мм по 630 мм, в том числе с маркировочными полосами;<br>- номинальным наружным диаметром от 90 мм по 630 мм с дополнительным защитным покрытием Jacket из термопластов, легко удаляемым при монтаже;<br>Трубы многослойные Powerpipe из композиций полиэтилена ПЭ 100 и ПЭ 100-RC стандартным размерным отношением SDR 9; SDR 11; SDR 13,6; SDR 17; SDR 17,6; SDR 21; SDR 26:<br>- с соэкструзионными слоями и одинаковой минимальной длительной прочностью MRS, номинальными наружными диаметрами от 90 мм по 630 мм, в том числе с дополнительным защитным покрытием Jacket из термопластов, легко удаляемым при монтаже – трубы PowerpipeJacket | ТУ 22.21.21-012-87429499-2017 |

М.П.

Руководитель
(заместитель руководителя)
органа по сертификации _____ Гривцова Ольга Петровна
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Эксперт-аудитор
(эксперты-аудиторы) _____ Сапрунова Татьяна Арсеньевна
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

0000001

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
## РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКонсалт»
рег. № ЮАЧ1.RU.1406
192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 564-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

**№ЮАЧ1.RU.1406.Н.00251** **П001729**

Срок действия: с 18.08.2023 по 24.02.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Трубы из полиэтилена ПЭ 100 и полиэтилена ПЭ 100-RC (трубы Powerpipe) для подземных газопроводов: трубы однослойные номинальными наружными диаметрами от 20 мм по 630 мм, в том числе с маркировочными полосами; трубы однослойные номинальными наружными диаметрами от 90 мм по 630 мм с защитным покрытием Jacket; трубы многослойные Powerpipe с соэкструзионными слоями номинальными наружными диаметрами от 110 мм по 630 мм, в том числе с защитным покрытием Jacket, выпускаемые по ТУ 22.21.21-012-87429499-2017. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 22.21.21.121 **КОД ТН ВЭД РФ:** 3917 21 100 0

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**
ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения», ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-7.2-1-2019 «Трубы из полиэтилена с защитной оболочкой для газопроводов. Технические требования и методы испытаний», ТУ 22.21.21-012-87429499-2017 «Трубы однослойные и многослойные Powerpipe с защитным покрытием Jacket из полиэтилена для газопроводов. Технические условия».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Акционерное общество «Нордпайп» (АО «Нордпайп»), ИНН 7814421473. Юридический адрес (адрес производства): 197373, РФ, г. Санкт-Петербург, Шуваловский пр., д. 32, корпус 3, литер А.
Телефон: +7 (812) 363-48-45, факс: +7 (812) 363-48-45, e-mail: info@nordpipe.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Акционерному обществу «Нордпайп» (АО «Нордпайп»), ИНН 7814421473. Юридический адрес: 197373, РФ, г. Санкт-Петербург, Шуваловский пр., д. 32, корпус 3, лит. А.
Телефон: +7 (812) 363-48-45, факс: +7 (812) 363-48-45, e-mail: info@nordpipe.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов испытаний от 09.12.2021 г. №260, №261, №262, №263, №264; от 10.12.2021 г. №265, №266, №267, №268; от 15.12.2021 г. №269, №270, №271; от 14.01.2022 г. №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21, №22, выданных ИЛ изделий из пластмасс ОАО «Запсибгазпром» рег. №RA.RU.21ХИ11; от 29.11.2021 г. №291121-1Л, №291121-2Л, №291121-3Л, выданных ИЛ полимерных труб и фитингов ООО «Полиакцент»; от 24.11.2021 г. №07-6439/ФМ-21, №07-6440/ФМ-21, №07-6447/ФМ-21; от 25.11.2021 г. №07-6461/ФМ-21, №07-6460/ФМ-21; от 10.02.2022 г. №07-0625/ФМ-22, №07-0626/ФМ-22; от 11.02.2022 г. №07-0645/ФМ-22, №07-0646/ФМ-22, №07-0647/ФМ-22; от 14.02.2022 г. №07-0695/ФМ-22, №07-0696/ФМ-22; от 15.02.2022 г. №07-0722/ФМ-22, выданных ИЦ ООО «КТЗ» рег. №RA.RU.22ХИ89; от 08.08.2023 г. №07СИ, №08СИ, №09СИ, №10СИ, №11СИ, №12СИ, выданных ИЛ ЗАО «ПЕТЕРПАЙП», Акта о результатах анализа состояния производства от 16.07.2021 г. №1829-АСП, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертифихации: 4с.
Инспекционный контроль: февраль 2024 г.
Выдан взамен №ЮАЧ1.RU.1406.Н.00141 срок действия с 25.02.2022 по 24.02.2025

001729

**Заместитель руководителя органа по сертификации** _____ А.В. Дементьев
подпись инициалы, фамилия

**Эксперт** _____ А.А. Лиханов
подпись инициалы, фамилия

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

## РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКонсалт»
рег. № ЮАЧ1.RU.1406
192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
тел/факс: +7 (812) 568-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

**№ЮАЧ1.RU.1406.Н.00141** **П001506**

Срок действия: с 25.02.2022 по 24.02.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Трубы из полиэтилена ПЭ 100 и полиэтилена ПЭ 100-RC (трубы Powerpipe) для подземных газопроводов: трубы однослойные номинальным наружным диаметром от 20 мм по 630 мм, в том числе с перфорированными полосами; трубы многослойные Powerpipe с сотворулонными слоями номинальным наружным диаметром от 110 мм по 630 мм, выпускаемые по ТУ 22.21.21-012-87429499-2017. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 22.21.21.121 **КОД ТН ВЭД РФ:** 3917 21 100 0

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**
ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения», ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы», ТУ 22.21.21-012-87429499-2017 «Трубы однослойные и многослойные Powerpipe с защитным покрытием Jacket из полиэтилена для газопроводов. Технические условия».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Акционерное общество «Нордгайз» (АО «Нордгайз»), ИНН 7814421473
Юридический адрес (адрес производства): 197373, РФ, г. Санкт-Петербург, Шушарский пр., д. 32, корпус 3, литер А.
Телефон: +7 (812)363-48-45, факс: +7 (812)363-48-45, e-mail: info@nordpipe.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Акционерному обществу «Нордгайз» (АО «Нордгайз»), ИНН 7814421473
Юридический адрес: 197373, РФ, г. Санкт-Петербург, Шушарский пр., д. 32, корпус 3, лит. А.
Телефон: +7 (812)363-48-45, факс: +7 (812)363-48-45, e-mail: info@nordpipe.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов испытаний от 09.12.2021г., №260, №261, №262, №263, №264; от 10.12.2021г., №265, №266, №267, №268; от 15.12.2021г., №269, №270, №271; от 14.01.2022г., №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21, №22, выданных Испытательной лабораторией изделий из пластмасс ООО «Запсибполимер» (рег. №RA.RU.21ХИ11); от 29.11.2021г., №291121-1Л, №291121-2Л, №291121-3Л, выданных Испытательной лабораторией полимерных труб и фитингов ООО «Полиэкспорт»; от 29.11.2021г., №07-6439/ФМ-21, №07-6440/ФМ-21, №07-6447/ФМ-21; от 25.11.2021г., №07-6461/ФМ-21, №07-6460/ФМ-21; от 10.02.2022г., №07-0625/ФМ-22, №07-0626/ФМ-22; от 11.02.2022г., №07-0645/ФМ-22, №07-0646/ФМ-22, №07-0647/ФМ-22; от 14.02.2022г., №07-0695/ФМ-22, №07-0696/ФМ-22; от 15.02.2022г., №07-0722/ФМ-22, выданных Испытательным центром ООО «КТЛ» (рег. №RA.RU.22ХИ89), Акта о результатах анализа состояния производства от 16.07.2021г., №1829-АСП, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с.
Инспекционный контроль: февраль 2023 г., февраль 2024 г.

**Руководитель органа по сертификации** — подпись — П.Н. Захарченко, инициалы, фамилия

**Эксперт** — подпись — А.А. Лодыжин, инициалы, фамилия

ГАЗСЕРТ

007100

EAC

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
# ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВЕКТОР-Р"
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 192019, Россия, город Санкт-Петербург, улица Седова, дом 5, помещение 9-Н-35
Основной государственный регистрационный номер 1047818002210.
Телефон: 78124486686 Адрес электронной почты: pobox@vektor-r.ru
**в лице** Генерального директора Владовского Евгения Павловича

**заявляет, что** Арматура промышленная трубопроводная: краны шаровые стальные, типа: КШ, КШп, КШИ, DN 15 – DN 500 PN 2,5 (2,5 МПа), соединения изолирующие, типа СИ DN 15 – DN 500 PN 2,5.
**Изготовитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВЕКТОР-Р"
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 192019, Россия, город Санкт-Петербург, улица Седова, дом 5, помещение 9-Н-35
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3742-002-71452697-2012 "Краны шаровые стальные, соединения изолирующие".
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8481805990
Серийный выпуск
**соответствует требованиям**
Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

**Декларация о соответствии принята на основании**
сертификата на тип № ЕАЭС RU.CT-RU.АБ53.В.01819 от 31.08.2022 года, выданного Обществом с ограниченной ответственностью «СибПромТест» (аттестат аккредитации № RA.RU.11АБ53), протоколов заводских испытаний №№ 200, 207 от 01.08.2022 года, № 3137 от 30.08.2022 года, обоснования безопасности № 01.0000.000.00 ОБ от 20.01.2015 года, руководств по эксплуатации №№б/н от 01.08.2022 года, паспортов №№ 85054, 85055, 85056, 85057 от 01.08.2022 года
Схема декларирования соответствия: 5д

**Дополнительная информация**
ГОСТ 12.2.063-2015 "Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности" разделы 6-13, ГОСТ 21345-2005 "Краны шаровые, конусные и цилиндрические на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия" разделы 5 и 6. Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 31.08.2027 включительно.**

М.П. Владовский Евгений Павлович
(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA06.B.12314/22.**
**Дата регистрации декларации о соответствии: 01.09.2022**

Общество с ограниченной ответственностью "Вектор - Р" Санкт-Петербург

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ**

**РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ**

Автономная некоммерческая организация «Центр исследований, сертификации и технических испытаний «Технологии подводной добычи углеводородов»
Рег. №ЮАЧ1.RU.1408 от 20.05.2020 года.
Юридический адрес: 196210, г. Санкт-Петербург, ул. Внуковская, дом 2, литер А, помещение 1012, телефон 8(812)641-30-16, e-mail: info@tpdu.ru

# СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

**№ ЮАЧ1.RU.1408.00012** **П 001343**

Срок действия: с 18.04.2022 по 17.04.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Краны шаровые с ручным управлением КШ DN 15-500 PN до 1,6 МПа включительно, Краны шаровые изолирующие с ручным управлением КШИ DN 15-300, PN до 1,6 МПа включительно, климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69, выпускаемые по ТУ 3742-002-71452697-2012 с изменением №9. Сейсмостойкое исполнение (по шкале MSK-64): до 9 баллов. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД 2:** 28.14.13.131 КОД **ТН ВЭД:** 8481 80 819 9

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-1.1-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Арматура запорная. Краны шаровые для природного газа. Технические требования и методы испытаний» с изменением №1.
Технические условия ТУ 3742-002-71452697-2012 «Краны шаровые стальные, соединения изолирующие» с изменением №9.

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ**: Общество с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.5, пом. 9-Н-35,
ИНН 7811147800, телефон 7(812)448-66-86, Факс: 7(812)448-66-87, E-mail: pobox@vektor-r.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.5, пом. 9-Н-35,
ИНН 7811147800, телефон 7(812)448-66-86, Факс: 7(812)448-66-87, E-mail: pobox@vektor-r.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов сертификационных испытаний типовых образцов № 47-ГС-2022 от 03.02.2022 года, № 51-ГС-2022 от 15.02.2022 года, № 64-ГС-2022 от 11.04.2022 года, Акта о результатах анализа состояния производства № ТПА.ГС.1901/8-АСП от 21.10.2021 года, решения о выдаче сертификата соответствия № ТПА.ГС.2058/9-РВ от 18.04.2022 года

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации «4с».
Инспекционный контроль: апрель 2023 г., апрель 2024 г.

**Руководитель органа по сертификации** _____ Д.В. Сушков
подпись инициалы, фамилия

М.П.

**Эксперт** _____ Д.В. Шаталов
подпись инициалы, фамилия

0013400

RUSSIAN FEDERATION

№ 0218227

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
«ПРОМТЕХСТАНДАРТ»

№РОСС RU.32001.04ИБФ1 в едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

Регистрационный номер РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП28.47061

Срок действия с 06.02.2024 по 05.02.2027

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** № РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП28, Общество с ограниченной ответственностью "Прогресс", Россия, 115191, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Донской, переулок Духовской, д. 17, стр. 15, пом. 11н/2, ИНН: 7733398635, ОГРН: 1227700834613, email: progress.nostr@yandex.ru

**ПРОДУКЦИЯ** Цокольные вводы. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 22.21.29-002-0106727451-2020 (см. приложение №1). Серийный выпуск.

код ОК 22.21.29.130

код ТН ВЭД

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ** ТУ 22.21.29-002-0106727451-2020

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «АИР-ГАЗ», Адрес: Россия, 420087, Респ. Татарстан, г. Казань, Советский р-н, ул. Родины, д. 8А, оф. 3/14, ИНН: 1660341866, ОГРН: 1201600016320, телефон: +7 (843) 211-85-85, электронная почта: info@air-gaz.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН** Общество с ограниченной ответственностью «АИР-ГАЗ», Адрес: Россия, 420087, Респ. Татарстан, г. Казань, Советский р-н, ул. Родины, д. 8А, оф. 3/14, ИНН: 1660341866, ОГРН: 1201600016320, телефон: +7 (843) 211-85-85, электронная почта: info@air-gaz.ru

**НА ОСНОВАНИИ** Протокол сертификационных испытаний № 30/01-ИЛ/ТЭК-2004 от 31.01.2024, Испытательная лаборатория «ГИПРОНИИГАЗ» АО «Гипрониигаз» г. Саратов системы добровольной сертификации "ГАЗСЕРТ" аттестат аккредитации РОСС RU.31511.04ЮАЧ1 от 31.05.2016.

Проверка подлинности сертификата соответствия

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** Схема сертификации: 2с (ГОСТ Р 53603-2020. Оценка соответствия. Схемы сертификации продукции в Российской Федерации).

**Руководитель органа** Д.М. Стрельцов

**Эксперт** И.В. Жемчугова

**Сертификат не применяется при обязательной сертификации**

RUSSIAN FEDERATION

№ 0216326

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРОМТЕХСТАНДАРТ»

№РОСС RU.32001.04ИБФ1 в едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

К сертификату соответствия РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП28.47061
(является неотъемлемой частью сертификата соответствия)

Срок действия с 06.02.2024 по 05.02.2027

### ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

№ РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП28
Обществом с ограниченной ответственностью "Прогресс"
Россия, 115191, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Даниловский, переулок Духовский, д. 17, стр. 15, пом. 11в/2,
ИНН: 7733398635, ОГРН: 1227700834613, email: progress.remstr@yandex.ru

**Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия**

| код ОК | Наименование и обозначение продукции | Обозначение документации, на которой выпускается продукция (стандарт) |
|---|---|---|
| 22.21.29.130 | Цокольные вводы:<br>классификация по конфигурации:<br>• Цокольные вводы «Г-образные»;<br>• Цокольные вводы «L-образные»;<br>• Цокольные вводы «Прямые».<br>классификация по наличию нерезьбового соединения:<br>• Цокольные вводы с нерезьбовым соединением «поликотюк-сталь»<br>• Цокольные вводы стальные<br>классификация по типу изолированного покрытия:<br>• Цокольные вводы бесфутерные с изолирующим покрытием AG-PROTECT или AG-PROTECT COMBO<br>• Цокольные вводы с футляром в заводской полимерной изоляции или в изоляции на основе экструдированного полиэтилена<br>классификация по комплектации:<br>• в сборе с отключающим устройством и/или<br>• в сборе с электроизолирующим соединением и/или<br>• в сборе с индикатором и/или<br>• в сборе с ответвлениями или штуцерами и/или<br>в сборе с резьбой и заглушкой. | ТУ 22.21.29-002-41067271-2020 |

Руководитель органа — Д.М. Стрельцов

Эксперт — И.В. Жемчугова

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

## РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКонсалт»
рег. № ЮАЧ1.RU.1406
192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 594-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

**№ЮАЧ1.RU.1406.Н.00282** **П001862**

Срок действия: с 26.02.2024 по 25.02.2027

**ПРОДУКЦИЯ:** Устройства выхода газопроводов из земли (цокольные вводы), типа ЦВПС-ГБ DN25/20-400/377 ПЭ100; ЦВС-ГБ DN20-426; ЦВПС-ГФ DN25/20-400/377 ПЭ100; ЦВС-ГФ DN20-426; ЦВПС-iБ25/20-400/377 ПЭ100; ЦВС-iБ DN20-426; ЦВПС-i25/20-400/377 ПЭ100; ЦВС-I DN20-426; ЦВПС-П DN32/25-63/57 ПЭ100, выпускаемые по ТУ 22.21.29-002-0106727451-2020. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 22.21.29.130, **КОД ТН ВЭД:** -

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:** СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-10-1-2021 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Устройства выхода газопроводов из земли. Общие технические условия», ТУ 22.21.29-002-0106727451-2020 «Цокольные вводы».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «АИР-ГАЗ» (ООО «АИР-ГАЗ»), ИНН 1660341866.
Юридический адрес: 420087, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, 8А, оф. 3-14.
Адрес производства: 420087, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, 8А.
Телефон: +7(843)211-85-85, Факс: +7(843)255-30-00, E-mail: info@air-gaz.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «АИР-ГАЗ» (ООО «АИР-ГАЗ»), ИНН 1660341866.
Юридический адрес: 420087, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, 8А, оф. 3-14.
Телефон: +7(843)211-85-85, Факс: +7(843)255-30-00, E-mail: info@air-gaz.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов сертификационных испытаний от «31» января 2024г, №02/01-ИЛ/ТЭК-2024, №03/01-ИЛ/ТЭК-2024, №04/01-ИЛ/ТЭК-2024, выданных испытательной лабораторией АО «Гипровостокгаз»; Акта о результатах анализа состояния производства ООО «АИР-ГАЗ» №2333-АСП от «15» февраля 2024 года, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с.
Инспекционный контроль: февраль 2025 г, февраль 2026 г.

**Руководитель органа по сертификации** А.А. Лиханов
подпись инициалы, фамилия

М.П.

**Эксперт** С.А. Смирнов
подпись инициалы, фамилия

001862