

СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

П. ШУМИЛОВО

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ РОМАШКИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ
ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПРИОЗЕРСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шифр: 129.02/22-СхГ

СОГЛАСОВАНО

При условии

№ 14-ГСМ/СХ/23

«20» 01 2023 г.

 Д. В. Завьялов

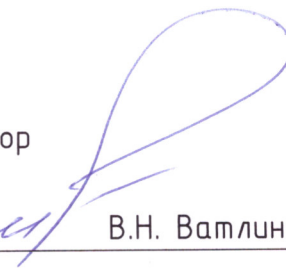
ЗАКАЗЧИК:

Глава администрации

РАЗРАБОТЧИК:

Генеральный директор

 С.В. Танков

 В.Н. Ватлин



г. Санкт-Петербург,

2022 год

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ СРО



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РАБОТОДАТЕЛЕЙ НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ НЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, В САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТИВНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.

ВЫПИСКА

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



7813242640-20221205-1530
(регистрационный номер выписки)

05.12.2022
(дата формирования выписки)

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе)

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-Промышленная Группа "ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1167847078596

(основной государственный регистрационный номер)

№ п/п	Наименование	Сведения
		С 09.06.2017 является членом СРО Ассоциация проектных организаций "Стройспецпроект" (СРО-П-153-30032010)

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, место фактического осуществления деятельности, единый регистрационный номер члена саморегулируемой организации и дата его регистрации в реестре	7813242640, Общество с ограниченной ответственностью "Научно-Промышленная Группа "ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ", ООО "НПГ "ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ", 197110, РФ, Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, пр-кт Морской, д.23, А, пом.12-Н, П-153-007813242640-0081, 09.06.2017
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	87 от 09.06.2017г., 09.06.2017
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да.
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Нет
	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет

Взам. инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

4

5	Сведения об уровне 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)
6	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	Решение Дисциплинарной комиссии протокол № 272/2022 от 22.08.2022, 22.08.2022
7	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	Нет
	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
8	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет

ИНО № подл	Взам. инв №
	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

5

9	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
10	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров (руб.)	Нет

Руководитель Аппарата



А.О. Кожуховский

Инд. № подл.	Взам. инд. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

6

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

УТВЕРЖДЕНО:
Глава администрации:

«20» октября 2022 г.



С.В. Танков

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор:

«20» октября 2022 г.



В.Н. Ватлин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

(Объем оказываемых услуг)

на оказание услуг по разработке схем газоснабжения муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1.	Предмет контракта	Разработка схем газоснабжения пос. Ромашки и пос. Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.
2.	Месторасположение	Территория в границах муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.
3.	Основание для выполнения работ	Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
4.	Заказчик работ	Администрация муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.
5.	Исполнитель работ	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-Промышленная Группа «ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ» Адрес: 192148, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, проспект Елизарова, дом 38, литера А, офис 314.
6.	Источник финансирования работ	Бюджет муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.
7.	Нормативно-правовая и методическая база	– Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ с изменениями и дополнениями; – Жилищный кодекс Российской Федерации; – Федеральный Закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. На 3 августа 2018 года) (ред., действ. с 01.01.22 г);

Взам. инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

7

– Федеральный закон РФ от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изм. на 30.12.2021 г.);

– Федеральный закон РФ от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. на 01.07.2021 г.);

– Федеральный закон РФ от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (с изм. на 02.07.2021 г.);

– Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

– Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 года N 531);

– Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985»;

– Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» (с изм. на 04.09.2015 г.);

– Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями от 17.05.2016 г.)»;

– Приказ Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям»;

– Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;

– СП 42-101-2003. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;

– СП 62.13330.2011*. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2);

– СП 131.13330.2020. Строительная климатология;

– ГОСТ Р 51749-2001. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация (принят Постановлением Госстандарта РФ от 21.05.2001 № 210-ст);

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

		<p>– ГОСТ 33979-2016. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения (утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 13.04.2017 г. N 280-ст);</p> <p>– ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;</p> <p>– ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы.</p>
8.	Использование газа	<p>8.1. Использование газа:</p> <p>8.1.1. на пищеприготовление;</p> <p>8.1.2. на горячее водоснабжение;</p> <p>8.1.3. на отопление.</p>
9.	Этапы разработки	<p>9.1. Состав работ:</p> <p>9.1.1. Сбор и анализ исходных данных.</p> <p>9.1.2. Разработка схем газоснабжения.</p> <p>9.1.3. Доработка и корректировка схем газоснабжения с учетом поступивших замечаний и предложений.</p> <p>9.1.4. Представление Заказчику окончательной редакции проектов схем газоснабжения поселения на утверждение.</p>
10.	Исходные данные	<p>10.1. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:</p> <p>10.1.1. Генеральный план поселения.</p> <p>10.1.2. Технические условия на разработку Схем газоснабжения.</p> <p>10.1.3. Действующие схемы газоснабжения природным газом населенных пунктов, расположенных на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.</p> <p>10.2. В случае необходимости Заказчик оказывает содействие Исполнителю в сборе исходных данных путем направления соответствующих запросов и в рамках межведомственного взаимодействия.</p> <p>10.3. Сбор исходных данных осуществляется Исполнителем в рамках стоимости работ по контракту, изыскательные работы не проводятся.</p>
11.	Требования к составу и содержанию представляемых материалов	<p>11.1. При выполнении настоящего Контракта Исполнитель руководствуется положениями действующего законодательства в сфере градостроительства, землепользования, нормативными документами, техническими нормами и правилами, настоящим техническим заданием. По форме представляемых материалов руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>11.2. Состав представляемых материалов:</p> <p>11.2.1. Схемы газоснабжения территории, отражающие существующее положение и с учетом перспективы развития.</p> <p>11.2.2. Расчет годовых объемов потребления природного газа и максимальных часовых расходов по потребителям на перспективу развития.</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

		11.2.3. Техничко-экономическая часть – оценка стоимости проектирования и строительства системы газораспределения. 11.2.4. Разделы ИТМ ГО ЧС; ООС; МПБ.
12.	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предупреждению чрезвычайных ситуаций, к природоохранному и противопожарным мероприятиям	12.1. Раздел «ИТМ ГО ЧС» выполнить в соответствии с требованиями ГУ МЧС России по Ленинградской области и действующим законодательством РФ. 12.2. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить в соответствии с законодательством РФ, действующими и нормативными документами РФ, регулирующими природоохранную деятельность. 12.3. Раздел «Противопожарные мероприятия» выполнить в соответствии с действующими противопожарными нормами и Техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности (№123-ФЗ от 22.07.2008 г.).
13.	Основные требования к форме, форматам, количеству материалов, предоставляемых Исполнителем	13.1. Все материалы выполняются и предоставляются Заказчику в соответствии с разделами 11 и 12 настоящего технического задания. 13.2. Текстовые материалы на бумажном носителе формата А4 – в 1-ом экз. 13.3. Графические материалы на бумажном носителе в любом из форматов: А4, А3, А2, А1, А0. 13.4. Электронную версию материалов представить на электронную почту Заказчика, указанную в разделе 11 настоящего контракта: 13.4.1. текстовые материалы в формате PDF; 13.4.2. графические материалы в формате PDF, либо JPEG.
14.	Гарантийный срок на результат оказанных услуг.	12 месяцев в соответствии с п.п. 4.1.6 Раздела 4 настоящего Контракта.

ИНО № подл	Взам. инв №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

г.п. Новоселье, здание административного корпуса. Нежилое. Литер А, А1,
Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192029
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, факс: +7 (812) 405-40-29
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324066, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

22.07.2022 № ВС-20/2/9566

на № _____ от _____

Администрации муниципального
образования Ромашкинское
сельское поселение
муниципального образования
Приозерский муниципальный
район Ленинградской области

188743, Ленинградская область,
Приозерский район, п. Ромашки,
ул. Новостроек, д. 16
E-mail: romashki-sp@mail.ru
Тел. 8 (81379) 99-643

Копия: филиалу АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Выборг

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку Схемы газоснабжения природным газом п. Шумилово
муниципального образования Ромашкинское сельское поселение
муниципального образования Приозерский муниципальный район
Ленинградской области

Газоснабжение природным газом потребителей, расположенных на территории п. Шумилово муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района с использованием природного газа для целей отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, возможно осуществить от предусмотренного программой развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы газопровода высокого давления II категории «Газопровод межпоселковый от ГРС "Сапёрное" до п. Сапёрное, п. Шумилово, п. Суходолье, п. Громово с отводом на п. Лосево и п. Соловьёвку Приозерского района Ленинградской области», в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ленинградской области (2018), разработанной АО «Газпром промгаз».

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Сапёрное».

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1 Схему газоснабжения выполнить организацией, являющейся членом саморегулируемой организации (СРО), имеющей Свидетельство о допуске к

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

11

работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в объеме соответствующем требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. на основании данных:

- О действующих технических условиях, на момент разработки Схемы, полученных в Управлении эксплуатации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»;

- О перспективных потребителях п. Шумилово (в том числе ДНП, СНТ, ИЖС и прочее), расположении котельных и промышленных зон, количества домов и квартир, полученных в администрации муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области.

1.2. Состав и содержание схемы должны определяться техническим заданием с учетом особенностей поселения и задач, на решение которых направлена разработка данной схемы.

1.3. Схему газоснабжения выполнить как основной исходный документ для перспективного планирования газификации и составления ежегодного плана газификации по территории п. Ромашки.

1.4. Картографическая основа для выполнения графической части схемы должна отвечать требованиям статьи 10 Градостроительного кодекса РФ.

1.5 Принимаемые решения по газоснабжению п. Шумилово выполнить на основании Генеральной схемы газоснабжения Приозерского района, разработанной АО «Газпром промгаз».

1.6. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» предварительно согласовав ее с:

- Администрацией МО «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области;

- Филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Выборг в части правильного отображения действующих сетей и их балансовой принадлежности;

- ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в части определения технической возможности подачи природного газа потребителям п. Шумилово (в случае превышения потребности поселения в природном газе рассчитанного в Схеме по данным техническим условиям от потребности предусмотренной Генеральной Схемой).

Схему на согласование предоставить в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» представить в 2-х экземплярах (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (чертежи в формате .dwg)), для архива АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

2. В рамках разработки Схемы выполнить:

2.1. Определение максимального часового и годового расходов природного газа на основании мощности газоиспользующего оборудования потребителей, определенных п.1.1.

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

2.2. Расчет прогнозного потребления природного газа с выделением этапов газификации потребителей и определением сроков их реализации (на основании данных Администрации МО «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области).

2.3. Определение технических характеристик (диаметр, давление, материал труб) перспективной сети газораспределения с целью достижения ее оптимальной загрузки и возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения.

2.4. Определение прохождения трассы перспективной сети газораспределения исходя из структуры и плотности застройки территории с соблюдением минимально допустимых расстояний до объектов недвижимости и инженерных коммуникаций с целью надёжности и безопасности работы сети газораспределения.

2.5. Расчет потребности в материально-технических ресурсах необходимых для реализации схемы.

2.6. Отображение балансовой принадлежности сети газораспределения на картографической основе.

2.7. Формирование перечня основных мероприятий по строительству, реконструкции, расширению, модернизации и техническому перевооружению объектов сети газораспределения намечаемых к реализации по каждому этапу схемы отдельно с обоснованием их экономической эффективности.

Срок действия технических условий – 3 года.

**Заместитель генерального
директора - главный инженер**



Степанев В. В.

Исп. Коренчук Г.А.
тел. 8 (812) 405-40-04, доб. 48035

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	129.02/22-СхГ	Лист
							13

ПАСПОРТ СХЕМЫ

На наружные газопроводы: Среднего давления.

Объект: Схема газоснабжения природным газом п. Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.

Шифр: 129.02/22-СхГ.

Заказчик: Администрация муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.

Год выпуска: 2022 год.

Основание для разработки схемы: Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 22.07.2022 г. № 20/2/9566

Стадия разработки: Разработка схемы газоснабжения.

Основные сведения об объекте:

Система газоснабжения: Тупиковая.

Общий расход газа по схеме:

- Часовой – 466,40 м³/ч из них:
 - 0 м³/ч – существующие потребители;
 - 466,40 м³/ч – перспективные потребители.

Общая протяженность газопровода по схеме: 4427,0 м.

Газорегуляторные пункты: 1 шт.

Защита от электротехнической коррозии: по ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Генеральный директор _____

В.Н. Ватлин

«___» ноября 2022 г.

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист
14

РЕЕСТР ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

РЕЕСТР ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Изм. № подл	Подпись и дата	Взам. инв №	Число домов (или индивидуальных домов)	Кол-во многоквартирных домов (или многоквартирных домов с газовым котлом в каждом доме)	Кол-во многоквартирных домов, требующих подключения газоснабжения (с указанием кол-ва квартир в каждом доме)	Итого домов без газоснабжения	Кол-во земельных участков (со строениями на них) требующих подключения газоснабжения на территории прилегающей к участку	Кол-во коммунально-бытовых предприятий и прочие газоснабженые предприятия	Коммунально-бытовые. Производственные предприятия, учреждения, организации газоснабженые на территории прилегающей к участку
п. Ромашки	0	652	МКД-11, кв.-334	МКД-3, кв.-48	655	МКД-3, кв.-32	0	0	Котельная (537,4 м ² /ч) Баля (120 м ² /ч) Вырта 1 (84 уч.) Вырта 2 (34 уч.) СНТ Ромашкино (65 уч.)
п. Шумигово	0	72	0	0	72	0	0	0	СНТ Прогресс 2 (104 уч.)

Глава администрации

С.В.Ташков



ВВЕДЕНИЕ

Схема газоснабжения п. Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, в дальнейшем именуемая «Схема газоснабжения» выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». Схема газоснабжения содержит предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем газоснабжения, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью выполнения данной работы является разработка мероприятий по газораспределительной системе п. Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, позволяющих обеспечить подачу расчетных объемов природного газа существующим и перспективным потребителям, при повышении качества оказания услуг. Результатом работы являются предложения, реализация которых позволит создать надежную и устойчиво функционирующую газораспределительную систему, обеспечивающую бесперебойное снабжение газом населения, коммунально-бытовых, промышленных, энергетических и прочих потребителей, а также сведет к минимуму вредное воздействие на окружающую среду.

Результаты разработанной схемы должны учитываться при разработке проектов планировки и проектов межевания территорий в части, касающейся развития и размещения объектов газоснабжения на территории п. Шумилово Ромашкинского сельского поселения.

Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы газоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности Российской Федерации.

Схема газоснабжения п. Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ с изменениями и дополнениями;
- Жилищный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный Закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- СП 131.13330.2020. Строительная климатология;

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

16

- Федеральный закон от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. На 3 августа 2018 года) (ред., действ. с 01.05.22 г.);
- Федеральный закон РФ от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изм. на 30.12.2021 г.);
- Федеральный закон РФ от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ред., действ. с 01.07.2021 г.);
- Федеральный закон РФ от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (с изм. на 02.07.2021 г.).
- Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985»
- Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 "О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021" (с изм. на 04.09.2015 г.);
- Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями от 17.05.2016 г.)»;
- Приказ Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 "Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям";
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";
- СП 42-101-2003. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;
- СП 62.13330.2011*. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2);
- НЦС 81-02-15-2022. Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Часть 15. Сети газоснабжения.
- ГОСТ Р 51749-2001. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация (принят Постановлением Госстандарта РФ от 21.05.2001 № 210-ст);

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

- ГОСТ 33979–2016. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения (утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 13.04.2017 г. N 280–ст);
- ГОСТ 34715.1–2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;
- ГОСТ 34715.1–2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы;
- ГОСТ 21.710–2021. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей газоснабжения.

При разработке схемы газоснабжения, согласно техническому заданию, выполнено:

- Сбор и обработка исходных данных;
- Анализ направлений перспективного развития территорий сельского поселения;
- Расчет потребности в природном газе категориями потребителей сельского поселения с учетом его перспективного развития.
- Принципиальная и гидравлическая схемы газоснабжения.

Инд. № подл.	Подпись и дата					Взам. инд. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
129.02/22–СхГ						Лист
						18

СОКРАЩЕНИЕ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Основные понятия и терминология, используемые при разработке схемы газоснабжения:

газ: природный газ, сжиженный, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями.

сжиженный природный газ; СПГ (СУГ): природный газ, сжиженный после переработки с целью хранения или транспортирования.

природный газ: газообразная смесь, состоящая из метана и более тяжелых углеводородов, азота, диоксида углерода, водяных паров, серосодержащих соединений, инертных газов.

газоснабжение – одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа;

система газоснабжения – имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных, и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа;

газораспределительная система – имущественный производственный комплекс, входящий в систему газоснабжения и состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для организации снабжения газом непосредственно потребителей газа;

газификация – деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительного-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса;

поставщик (газоснабжающая организация) – собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

19

управляющая организация – организация любой формы собственности, один или группа собственников жилых помещений многоквартирного жилого дома, уполномоченная собственниками жилых помещений или органом местного самоуправления на заключение договора на организацию обслуживания системы газоснабжения;

обслуживающая организация – организация, осуществляющая техническое обслуживание систем газоснабжения;

газораспределительная организация; ГРО: Специализированная организация, владеющая газораспределительной системой на законном основании, осуществляющая эксплуатацию сети газораспределения и оказывающая услуги по транспортировке газа потребителям по этой сети.

техническое обслуживание сети газораспределения: Комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения (газопотребления) в исправном или работоспособном состоянии.

локальная система газоснабжения – система, обеспечивающая газоснабжение одного или нескольких объектов (жилых домов);

потребитель газа – физическое или юридическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива. Потребителями газа могут быть собственники (арендаторы, наниматели) газифицированных зданий всех назначений;

охранные зоны объектов газораспределительной системы – территория с особыми условиями использования, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения;

газовое оборудование здания – вводной газопровод, внутренний газопровод, газоиспользующее оборудование, установленное внутри или снаружи здания, газорегуляторная установка (для производственных зданий и котельных), баллонная установка (при использовании в качестве топлива СУГ);

газоиспользующее оборудование (установка) – оборудование, использующее газ в качестве топлива (котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и др.).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

источник газа: элемент системы газоснабжения (например, газораспределительная станция (ГРС)), предназначенный для подачи газа (природного газа и СУГ) в газораспределительную сеть.

газораспределительная сеть – технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из наружных газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства ГРС (или иного источника газа) до вводного газопровода к объекту газопотребления. В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты от коррозии, газорегуляторные пункты, автоматизированная система управления технологическим процессом.

сеть газопотребления: технологический комплекс газовой сети потребителя, расположенный от места присоединения к газораспределительной сети до газоиспользующего оборудования и состоящий из наружных и внутренних газопроводов и технических устройств на них.

наружный газопровод: подземный и (или) надземный газопровод сети газораспределения или газопотребления, проложенный вне зданий, до внешней грани наружной конструкции здания.

внутренний газопровод: газопровод, проложенный внутри здания от вводного газопровода до места установки газоиспользующего оборудования.

подземный газопровод: наружный газопровод, проложенный ниже уровня поверхности земли или по поверхности земли в обваловании.

надземный газопровод: наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли или по поверхности земли без обвалования.

технологическая схема сети газораспределения: Графическое представление технологических объектов сети газораспределения.

узел учета газа: Комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

прибор учета газа: Средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения (газопотребления).

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

21

резервуарная установка СУГ: технологическое устройство, включающее резервуар или группу резервуаров и предназначенное для хранения и подачи сжиженных углеводородных газов в газораспределительную сеть.

индивидуальная баллонная установка: технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее в себя не более двух баллонов с СУГ, газопроводы, технические устройства, предназначенные для подачи газа в сеть газораспределения.

групповая баллонная установка СУГ: технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее в себя более двух баллонов с СУГ, газопроводы, технические устройства и средства измерения, предназначенные для подачи газа в сеть газораспределения.

газорегуляторный пункт (ГРП), установка (ГРУ) – технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях

газорегуляторный пункт блочный – технологическое устройство полной заводской готовности в транспортабельном блочном исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

шкафной газорегуляторный пункт (ШРП) – технологическое устройство в шкафом исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях.

Инд. № подл.	Взам. инд. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

МО Ромашкинское сельское поселение – муниципальное образование в составе муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области.

Административный центр – поселок Ромашки. Расстояние от административного центра поселения до районного центра – 56 км.

МО Ромашкинское сельское поселение расположено в центральной части муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области и граничит:

- на западе с Выборгским районом
- на северо-востоке с Мельниковским сельским поселением
- на востоке с Громовским сельским поселением
- на юге с Петровским сельским поселением.

По территории поселения проходят автодороги:

- А121 «Сортавала» (Санкт-Петербург – Сортавала – автомобильная дорога Р-21 «Кола»)
- 41К-024 (Среднегорье – ур. Топольки)
- 41К-153 (Сапёрное – Кузнечное)
- 41К-262 (Сапёрное – Мельниково)

По территории МО Ромашкинское сельское поселение проходит участок Приозерского направления Октябрьской железной дороги (Сосново – Приозерск).

На территории поселения находятся следующие населенные пункты:

пос. ст. Лосево	пос. Речное
пос. Лосесево	пос. адм. центр Ромашки
пос. Мыс	пос. Сапёрное
пос. Новая Деревня	пос. Суходолье
пос. Понтонное	пос. Шушилово

На территории МО Ромашкинское сельское поселение проживает 7129 человек (согласно данным Петростата на 01.01.2022 года). Крупнейшими населенными пунктами и станциями является пос. Ромашки, пос. Сапёрное и п. Суходолье.

Взам. инв №

Подпись и дата

Инд № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

129.02/22-СхГ

Лист

23



Рисунок 1.1 – Территориальное расположение МО Ромашкинское сельское поселение

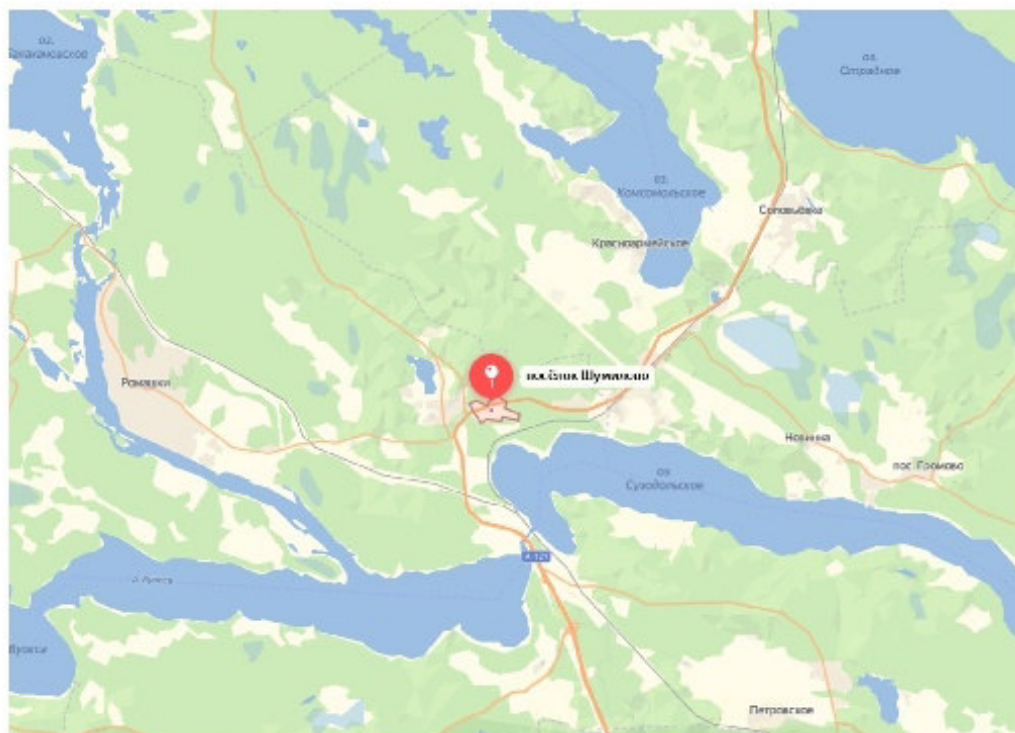


Рисунок 1.2 – Расположение п. Шумилово

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

- для нужд пищеприготовления;
- горячего водоснабжения (при отсутствии централизованных источников);
- отопления малоэтажной застройки (с использованием индивидуальных отопительных газовых аппаратов).

– Многоквартирные дома, крупные промышленные предприятия отсутствуют.

Производительности ГРС «Саперное» с учетом планируемой реконструкции достаточно для покрытия МО Ромашкинское сельское поселение в необходимом объеме.

Технические условия на присоединение к газопроводам выдает ГРО АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

В случае присоединения к газопроводам, не принадлежащим АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», необходимо получить согласие на подключение у владельцев газопровода.

Инд. № подл.	Взам. инд. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

3. РАСЧЕТ ГАЗОПРОТРЕБЛЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

Расчет потребности в газе произведен в соответствии с принятыми направлениями использования газа по действующим нормативам, отдельно для каждой категории потребителей.

Таблица 3.1

Расчет часовой потребности природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расчетный часовой расход газа,	Примечание
<i>Существующие потребители (жилищный фонд)</i>				
1.	п. Шумилово	м ³ /час	-	-
<i>Перспективные потребители (жилищный фонд)</i>				
2.	п. Шумилово ИЖД, требующие подключения: 72 ед.	м ³ /час	190,80	ИЖД: котел 24 кВт (S=150 м ²) + плита ПГ-4. МКД: котел 24 кВт + плита ПГ-4.
<i>Перспективные потребители (котельные)</i>				
3.	п. Шумилово	м ³ /час	-	-
<i>Перспективные потребители (СНТ)</i>				
4.	п. Шумилово СНТ Прогресс-2: 104 уч.	м ³ /час	275,60	-
ВСЕГО:		м³/час	466,40	-

Таблица 3.2

Расчет годовой потребности природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расход газа	Примечание
<i>Перспективные потребители (жилищный фонд)</i>				
1.	п. Шумилово ИЖД, требующие подключения: 72 ед.	тыс. м ³ /год	343,44	-
<i>Перспективные потребители (котельные)</i>				
2.	п. Шумилово	тыс. м ³ /год	-	-
<i>Перспективные потребители (СНТ)</i>				
3.	п. Шумилово СНТ Прогресс-2: 104 уч.	тыс. м ³ /год	496,08	-
ВСЕГО:		тыс. м³/год	839,52	-

В п. Шумилово нет действующих сетей газоснабжения.

Расчет потребности в газе на индивидуально-бытовые нужды населения произведен в соответствии с СП 42-101-2003, п.п.3.9 – 3.10 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Взам. инв №

Подпись и дата

Инд № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

27

Ориентировочная протяженность газопроводов по схеме

Наименование	Единица измерения	Количество
<i>Газопроводы среднего давления:</i>		
<i>ПЭ 80 ГАЗ SDR 17,6 110x6,3 ГОСТ 34741-2021</i>	<i>м</i>	<i>700,0</i>
<i>ПЭ 80 ГАЗ SDR 17,6 90x5,2 ГОСТ 34741-2021</i>	<i>м</i>	<i>683,0</i>
<i>ПЭ 80 ГАЗ SDR 11 63x5,8 ГОСТ 34741-2021</i>	<i>м</i>	<i>3044,0</i>
<i>ВСЕГО газопроводов среднего давления</i>	<i>м</i>	<i>4427,0</i>

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

4. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

При разработке схемы газоснабжения п. Шумилово МО Ромашкинское сельское поселение природным газом за основу были приняты следующие принципиальные положения:

- Возможность постоянного наращивания пропускной способности системы с минимальными капиталовложениями и первоочередным подключением потребителей, имеющих наибольший коэффициент эффективности при переводе на газовое топливо.

В составе настоящего документа выполнены принципиальная схема и расчетная гидравлическая схема газоснабжения потребителей п. Шумилово. Гидравлический расчет выполнен на основании данных администрации МО Ромашкинское сельское поселение и определенными расчетными расходами газа.

Схемой предусматривается строительство газопроводов среднего давления.

Разработка схемы газоснабжения рассматриваемой территории с последующим проектированием и строительством сетей газопотребления и газораспределения создаст условия для развития населенного пункта.

Газоснабжение природным сетевым газом в п. Шумилово предусматривается по существующей схеме от газопровода высокого давления II категории, идущего от газораспределительной станции «Саперное» и проходящего до п. Саперное, п. Шумилово, п. Суходолье, п. Громово с отводом на п. Лосево и п. Соловьевку.

Сети СУГ на территории отсутствуют.

Реализация мероприятий, непосредственно связанная с программой газификации населения, позволит обеспечить новых потребителей тепловой энергией на расчетный срок и перспективу.

Вывод:

Техническая возможность и выбор точки подключения собственников индивидуальных жилых домов к распределительному газопроводу среднего давления решается индивидуально с организацией, эксплуатирующей данный газопровод и с владельцем газопровода.

Трасса газопровода выбрана ориентировочно, окончательный вариант прохождения трассы газопроводов среднего давления будет определен на стадии проектирования.

Газоснабжение остальных потребителей возможно только после корректировки «Генеральной схемы газоснабжения Ленинградской области» в части увеличения объема газопотребления и реконструкции ГРС.

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	129.02/22-СхГ	Лист 29
------	--------	------	-------	---------	------	---------------	------------

6. ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА ОТ КОРРОЗИИ

Стальные подземные газопроводы подлежат изоляции весьма усиленного типа. После проведения измерений для оценки коррозионных условий в районах прокладки проектируемых стальных газопроводов будет определена необходимость применения станций защиты. Тип станции защиты будет определен в процессе выполнения рабочих проектов после получения технических условий «Центра защиты от коррозии».

Полиэтиленовые газопроводы защиты от электрохимической коррозии не требуют.

Для защиты от коррозии выходы из земли покрываются «весьма усиленной» изоляцией полимерной липкой лентой по ГОСТ 9.602-2016.

Необходимо выполнить засыпку песком стальных горизонтальных участков по всей протяженности и на всю глубину их заложения и вертикальных участков в радиусе 0,5м.

Защита надземных участков газопровода от атмосферной коррозии производится покрытием газопровода грунтовкой за 2 раза и масляной краской за 2 раза.

7. ГЕРМЕТИЗАЦИЯ ВВОДОВ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ» – БТЦ.

Выполнить отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналов в радиусе 50 м от газопровода.

8. МОЛНИЕЗАЩИТА И ЗАЗЕМЛЕНИЕ

Газорегуляторные установки относятся по устройству молниезащиты к III категории и должен быть защищен от прямых ударов молнии. Проверка состояния устройств молниезащиты должна производиться не реже 1-го раза в год. Надежность защиты $R_z = 0,999$ в соответствии с таблицей 3.4 СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Взам. инв №
Подпись и дата
Инд № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Заземление

Все устанавливаемые пункты редуцирования газа (ПРГ) и шкафные газорегуляторные установки необходимо заземлить. Контур заземления выполнить в соответствии с проектом защиты газопроводов.

После монтажа газопроводов и газового оборудования произвести замеры сопротивления растеканию токов в соответствии с ПУЭ. По результатам замеров сопротивления определить количество заземляющих устройств и места их установки.

9. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

Прокладка газопроводов предусмотрена, в основном, подземная.

Для строительства газопроводов предусматриваются полиэтиленовые трубы в соответствии с ГОСТ Р 55473-2019 и ТУ 2248-003-0324068-2004.

В качестве запорной арматуры должны применяться стальные и полиэтиленовые краны, предназначенные для газовой среды.

Переходы через автодороги и ж/д пути методом горизонтально-направленного бурения установкой «Навигатор». Переходы через автодороги ГУ «Ленавтодор» в полиэтиленовых, а через ж/д пути – в стальных футлярах.

Строительство сооружений системы газоснабжения должно осуществляться специализированными строительно-монтажными организациями по рабочим проектам, разработанным на отдельные объекты или участки газопроводов на расчетный срок строительства.

Разработку рабочих проектов следует производить на основе принципиальных решений, принятых при выполнении настоящей схемы.

Строительство системы необходимо осуществлять в соответствии с требованиями:

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2)»;
- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87»;

Взам. инв №
Подпись и дата
Инд № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

10. ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

При выполнении СМР и сдачи объекта строительства необходимо соблюдать требования:

- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2)»;
- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87»;
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 г. №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».

Рабочие перед началом строительного-монтажных работ обязаны ознакомиться с ПП, пройти инструктаж по технике безопасности и охране труда в своей организации и получить допуск к работам. В журнале производства работ должна быть сделана соответствующая запись. Инструкции по технике безопасности и охране труда для рабочих каждой специальности с учётом специфики местных условий должны быть разработаны в строительной организации и утверждены главным инженером.

Рабочее место должно быть безопасно для работника, а именно:

- на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана;
- при работе рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами;
- сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости;
- при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием;
- зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками;

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инд. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

33

- в рабочей зоне механизма рабочим находиться нельзя;
- нельзя находиться в траншее во время работы экскаватора (разработки, засыпки, доработки траншеи);
- нельзя находиться на строительной площадке посторонним лицам и детям.

При монтаже газопровода особое внимание необходимо уделять безопасному ведению работ вблизи действующих электро- и телефонных кабелей, газопроводов, водопроводов и канализации. Места пересечения траншеи газопровода с существующими коммуникациями разрабатываются вручную.

Подключение нового газопровода к действующему должно производиться рабочими, имеющими разрешение на право производства газоопасных работ по соответствующему наряду, выданному и оформленному в надлежащем порядке.

На более сложные виды работ подрядная организация должна выполнить ППР и утвердить его у главного инженера строительной организации.

Материалы и оборудование используемое в процессе строительства имеют сертификаты и разрешения Ростехнадзора России к применению.

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства, схемой рекомендуется осуществить следующие мероприятия:

- применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов, асфальтобетонных смесей и прогрева воды;
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих и пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);
- оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ.

После окончания строительства произвести уборку и благоустройство территории строительства.

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

34

12. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В задачи эксплуатирующей организации входит:

- *Наблюдение за общим состоянием газовых сетей и поддержание их в исправном состоянии;*
- *Наблюдение за состоянием газифицированных жилых многоэтажных и одноэтажных домов и поддержание их газовых сетей в исправном состоянии;*
- *Обеспечение бесперебойного и безопасного снабжения газом потребителей;*
- *Регулирование режима работы установок газоснабжения для рационального использования газа;*
- *Ремонт газового оборудования на местах и в мастерских службы;*
- *Изготовление новых и реставрация деталей и узлов газового оборудования;*
- *Ликвидация аварий и их последствий.*

13. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОХРАННОСТИ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 г. №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей», контроль за соблюдением настоящих Правил возложен на территориальные предприятия по эксплуатации газового хозяйства и его структурные подразделения.

В застроенной части поселка (города) наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками), нанесенными на постоянные ориентиры. Организации и частные лица на представленных в их пользование земельных участках, зданиях, по которым проходят наружные газопроводы, обязаны обеспечить сохранность этих газопроводов и свободный доступ к ним работников эксплуатационной организации. Должностные лица и организации, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном Законом РФ порядке.

14. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ И ЛОКАЛИЗАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусмотрены следующие технические решения:

- *применение толстостенных труб с увеличенным запасом прочности;*
- *установка кранов для перекрытия газопроводов;*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	129.02/22-СхГ	Лист
							35

– антикоррозионная защита газопроводов.

Учитывая высокую взрыво-пожароопасность природного газа, на газопроводе предусмотрен ряд мероприятий на случай предотвращения аварийных ситуаций.

Санитарно-защитная зона ПРГ принята равной 10 м, что соответствует величине нормативной защитной зоны по взрывопожаробезопасности.

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии с СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*.

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа из участка, расположенного между ГРП и краном, либо через продувочную свечу, которая устанавливается в штуцер, который в рабочих условиях закрыт заглушкой, либо через отверстие, образовавшееся в результате повреждения газопровода. Диаметр продувочной свечи определяется из условия опорожнения участка газопровода между запорной арматурой в течение 2,0–3,0 часов. Высота свечи 4 м от уровня земли.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций при газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инд. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварии определяется планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учетом местных условий.

Планы взаимодействия служб различных ведомств должны быть согласованы с территориальным органом Госгортехнадзора России и утверждены в установленном порядке.

15. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Объемы работ по строительству системы газоснабжения

В соответствии с решениями по развитию системы газоснабжения, в настоящем разделе определены объемы основных работ по строительству сооружений газоснабжения п. Шумилово.

В указанный объем включен комплекс распределительных газопроводов среднего давления:

- распределительные газопроводы среднего давления;
- отключающие устройства.

Расчет капиталовложений в строительство системы газоснабжения

Капитальные вложения в строительство объектов газоснабжения и газификации п. Шумилово определены на основе укрупненных сводных сметных расчетов, составленных в рамках разработки схемы газоснабжения (Приложение №4, 5 к данной Схеме).

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные-монтажные работы;
- технологическое оборудование;
- экспертизу и осуществление авторского надзора;
- часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);
- расходы на регистрацию объекта;
- резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.

Финансовые потребности, необходимые для реализации схемы газоснабжения, обеспечиваются за счет средств федерального, областного, местного бюджета, внебюджетных источников и составят за период реализации Схемы **35756,24 тыс. руб.** (таблица 15.1)

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инд. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Объемы работ и оценка капиталовложения по схеме газоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Капиталовложения, тыс. руб.		
				2022-2025	2026-2030	2031-2035
1.	Разработка и согласование проектно-сметной документации по газификации п. Шумилово	ед.	1	6335,47	—	—
2.	Строительно-монтажные работы для подключения новых потребителей к системе газоснабжения в п. Шумилово	км	Ср. дав., 4,427	29420,77	—	—
ИТОГО				35756,24	—	—

**16. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Показатели качества и надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям

Надежность услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуются обобщенным показателем уровня

Взам. инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

38

надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ($K_{об}$) определяется по формуле:

$$K_{об} = \alpha \cdot K_{над} + \beta \cdot K_{кач}$$

где:

- α - коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- $K_{над}$ - показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- β - коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- $K_{кач}$ - показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также коэффициенты их значимости устанавливаются в соответствии с методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методика).

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям не может быть больше единицы.

При определении величины обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

- в результате обстоятельств, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 г. №162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» и Постановлением Правительства РФ от 21.07.2008 г. №549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан»;
- в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

39

фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Регулирующие органы в пределах закрепленной за ними компетенции в целях определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям вправе запрашивать:

- у Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службы и их территориальных органов – необходимую информацию, которой такие органы обладают в связи с возложенными на них функциями по осуществлению государственного контроля в установленных сферах деятельности, с указанием сроков для удовлетворения такого запроса;
- у газораспределительных организаций – необходимую информацию, которой газораспределительные организации обладают в связи с осуществлением соответствующей деятельности.

Показатели качества обслуживания абонентов

К показателям качества обслуживания абонентов, установленным Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» относятся:

1. Бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения – не более 4 часов (суммарно) в течение 1 месяца. За каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва газоснабжения, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента.
2. Постоянное соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»). Отклонение свойств подаваемого газа от

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инд. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

129.02/22-СхГ

Лист

41

требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается. При несоответствии свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета).

3. Давление газа - от 0,0012 МПа до 0,003 МПа. Отклонение давления газа более чем на 0,0005 МПа не допускается. За каждый час периода снабжения газом суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло превышение допустимого отклонения давления: при давлении, отличающемся от установленного не более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета).

Инд. № подл.	Подпись и дата					Взам. инд. №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
129.02/22-СхГ						Лист
						42

Приложение 1. Схема газоснабжения и газификации Приозерского района (2018г.)

Схема газоснабжения и газификации Приозерского района (2018 г.)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

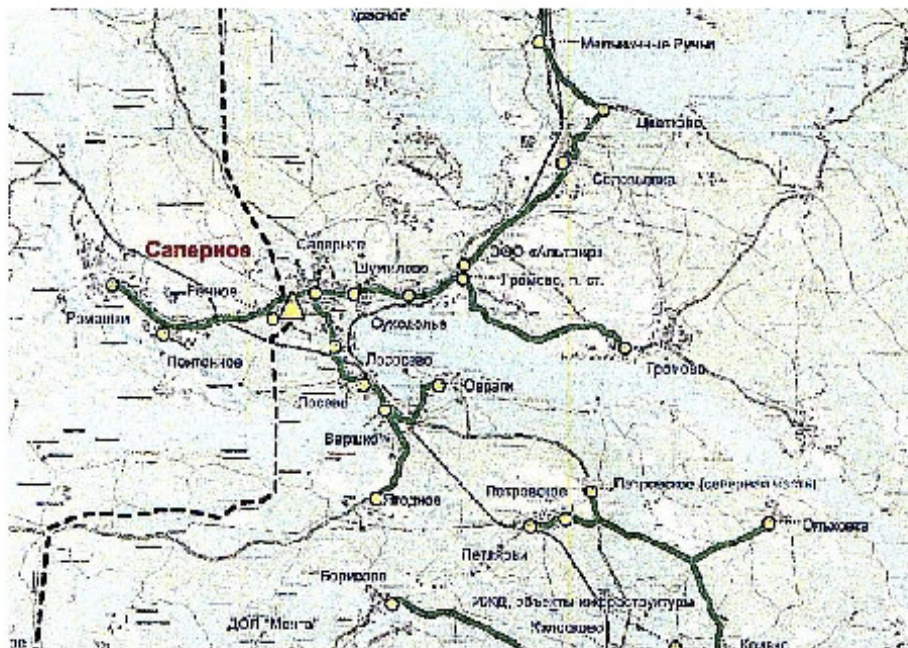


Рисунок П.1 – Схема газоснабжения и газификации МО Ромашкинское сельское поселение

ИНО № подл	Подпись и дата	Взам. инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	129.02/22-СхГ	



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Главе Администрации МО
Ромашкинское сельское поселение
Приозерского муниципального
района Ленинградской области

С.В. Тапкову

г. Приозеро, ул. Советская, д. 10, к. 1, лит. А, этаж 3, А1,
Почтовый адрес: Ленинградская обл., Приозерский район, 188527
ул. Советская, д. 10, к. 1, лит. А, этаж 3, А1
Россия, ул. Федерация, 190329
тел. +7 (812) 405-40-00 (812) 405-40-05; ф. факс +7 (812) 405-40-29
e-mail: info@grgpo.ru; grgpo@grgpo.ru

3410-0002-0002, ОГРН-1024700016470, ИНН 4709000000, КПП 4709000000
09.08.2022 № 10-20/202063

ла № от

О выданных ТУ

Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев Ваше письмо от 10.08.2022 №913 о предоставлении информации о выданных АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» технических условиях на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, расположенных в п. Ромашки и п. Шумилово Приозерского района Ленинградской области, направляю Вам запрашиваемую информацию.

Приложение: файл «ТУ Ромашки, Шумилово.xlsx» размером _____

Заместитель генерального
директора – главный инженер

В.В. Стенепесов

исп. Д.А. Юговой
тел. (812) 405-40-04 доб. 48-029

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Перечень действующих ТУ и договоров о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства по состоянию на 09.09.2022 в п. Романки и п. Шумилово Ленинградской области

Адрес объекта	Объект	Часовой расход, кВт/час	Годовой расход, млн. кВт/год
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Речная, 8, 47-03-0505006-07	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Объездная, 03.	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Маток, 3, 47-03-0505002-290	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, п. Романки, ул. Ловчий, д. 4	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, п. Романки, ул. Березовая	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Гагаринская, 12, 47-03-0505002-86	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Клепьявая, 8, 47-03-0505002-9	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Советская, 17-03-0505002-210	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Мельничная, д. 11 47-03-0505002-469	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Пискава, 3, 47-03-0505001-156	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Пискава, 3, 47-03-0505001-156	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, Приозерский, Романки, 2, 47-03-0505000-19426	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, 47-03-0505003-425	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Заречная, 1, 47-03-0505001-70	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Речная, 10, 47-03-0505003-182	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Клепьявая ул., п. Романки, ул. Березовая, д. 42	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, п. Романки, ул. Березовая, д. 16	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Маток, 3, 47-03-0505002-290	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Объездная, 3, 47-03-0505002-03	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Речная, 27, 47-03-0505003-0100	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская обл. Приозерский район, п. Романки, ул. Пискава, д. 3	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Новодеревятовка, 70, 47-03-0505002-72	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Клепьявая ул., п. Романки, ул. Объездная, д. 11	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Мельничная, 25, 47-03-0505002-461	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Доломитовый, 10, 55, 47-03-0505002-0058	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Березовая, 47-03-0505002-369	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Новосельская, 18, 47-03-0505003-0104	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Мысли Романки, 47-03-0505001-1026	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, Волчанка, Речная, 17, 47-03-0505003-50	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Пискава, 2, 47-03-0505001-154	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Заречная, 46, 47-03-0505002-212	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Клепьявая, 3, 47-03-0505001-074	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Ягодный, 2, 47-03-0505001-06	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
188743, Ленинградская обл., Приозерский, Романки, Мельничная, 16, 47-03-0505002-464	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Новомельная, 20, 47-03-0505002-0131	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, п. Романки, ул. Удальца, д. 1	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Зеленая, 4, 47-03-0505001-856	индивидуальный жилой дом	5,00	0,026
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Удальца, 3, 47-03-0505003-011	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, 47-03-0505004-88	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Ленинградская область, Приозерский район, Романки, Речная, 21, 47-03-0505003-119	индивидуальный жилой дом	7,00	0,028
Итого		273,00	0,328

ИНО № подл.	Взам. инв №	Подпись и дата					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

129.02/22-СХГ

Приложение 4. Сводный сметный расчет на ПИР

С М Е Т А

на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, этажи проектирования, этапы, виды проектных и изыскательских работ:

Распределительный газопровод по территории п.Шумилово муниципального образования Ромашкинского сельского поселения муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области

Наименование проектной организации

ООО «ЭПГ «ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ»

Наименование заказчика

Администрация Ромашкинского С/п.

№ п.п.	Характер-ка предпр., сооружения, здания или вида работ	№ частей, глав, таблиц и пунктов, указан в разд или Сборникам	Расчет стоимости А/Вх и по объему СМР/100 или КОЛ/П/ПА	Стоимость руб
ФА по строительству и ЖКУ (РОССТРОЙ) Справочник базовых цен на проектные работы для строительства Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. 2015				
1	Подземный газопровод длина 0,1 км высоте над землей выбор трассы	Т.3 табл. 7 п.4 К=0,9-п 2.2.13 (диам до110)	$(5,221+137,561*0,1)*1000*0,9$	17079,39
2	Подземный газопровод длина 4,427 км среднее давление выбор трассы	Т.3 табл. 7 п.5 К=0,9-п 2.2.13 (диам до110)	$(5,221+137,561*0,1)*1000*0,05=$ $(114,205+25,486*4,427)*1000*0,9=$	948,86 204328,37
3	ПШВ-футляр до 100М -2 шт	Т.3 табл. 8 п.3	$40,828*1000*2=$	81656,00
4	ГРН -1 шт.	Т.3 п.1 п.13 К=1,08 п.2.1.3 (хреплетис) К=1,09 п.2.1.3 (ограждение) К=1,15 п.2.1.3 (шассе)	$11,768*1000*1,32*1=$	15931,28
5	ООС	К 0.1 п.1.11	$((5,221+137,561*0,1)$ $(114,205+25,486*4,427))-40,828*2+11,768*1)*1000*0,1=$	33943,26
6	СБП Инженерно-тех мероп предупр ЧС Защита сооруж ИТМ ГО ЧС	Разд 2 п.1 п.1 п.1 п.2 п.1 Кис=0,94 п.1 п.2 Кио=1,34 п.1 п.2 п.4 Киф=0,9	$30,5*1000*0,94*1,04*0,9=$	26835,12
Итого по разд. 1-7				392073,86
К 5.27 (Письмо Министра России от 14.11.2022 № 60112-ИФ/09)				2066229,22
НДС 20%				413245,84
Итого по разд. 1-7				2479475,07

7	Геодезия	в т.ч. НДС 20%	1284646,35
8	Геология	в т.ч. НДС 20%	404628,10
9	Экология	в т.ч. НДС 20%	377207,02
10	Обследование ВОЛ	в т.ч. НДС 20%	113979,04
11	Проект планировки и межевания	в т.ч. НДС 20%	1125538,01
12	Археология		400000,00
13	Гидрология		150000,00

ВСЕГО по смете

6335473,59

Генеральный директор

В.И. Ватлин



Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист
						48

129.02/22-СхГ

Приложение 5. Предварительный сводный сметный расчет на СМР

Заказчик

Администрация Ромашкинского СИ

Сводный сметный расчет в сумме:

29420,77 т.р. руб.

Из том числе возвратных сумм:

0,00 т.р. руб.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА № (предварительно)

Распределительный газопровод по территории п.Шумилово муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области

(наименования стройки)

Составлен в ценах по состоянию на 4 кв. 2022 год

№ п/п	Номер смет и расчетов	Наименование работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость
			строительных работ	монтажных работ	оборудования мебели и инвентаря	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства							
1	1-1	Подготовка трассы	0	0	0	432,56	432,56
2		Проект планировки и межевания	0	0	0	937,95	937,95
3		Археологические исследования	0	0	0	400,00	400,00
4		Обследованием ВСП	0	0	0	94,98	94,98
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 1	0	0	0	1865,49	1865,49
Глава 2. Основные объекты строительства							
5	2-1	Наружный газопровод	14184,92	235,63	1288,10	0	15708,5542
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 2	14184,92	235,63	1288,10	0	15708,5542
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 7	0	0	0	0	0
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-7	14184,92	235,63	1288,10	1865,49	17574,05
Глава 8. Временные здания и сооружения							
6	ГСН81-05-01-2001 п.4.5	Временные здания и сооружения 1,5%	212,77	3,53	0	0	216,31
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 8	212,77	3,53	0	0	216,31
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-8	14397,69	239,16	1288,10	1865,49	17790,35
Глава 9. Прочие работы и затраты							
7	ГСН81-05-02-2001 п.13.1	Удорожание работ в зимнее время 2,3%	331,14	5,50	0	0	336,65
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 9	331,14	5,50	0	0	336,65
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-9	14728,83	244,66	1288,10	1865,49	18127,00
Глава 10. Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия							
8	Пост.Пр №168 от 21.06.2010	Строительный контроль 2 14%	0	0	0	387,92	387,92
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 10	0	0	0	387,92	387,92
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-10	14728,83	244,66	1288,10	2253,41	18514,92

Взам. инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

129.02/22-СхГ

Лист

49

