



Правительство
Санкт-Петербурга

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
ПЕТЕРБУРГГАЗ



Доклад

к заседанию **Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга** о реализации инвестиционных программ Общества и программы капитального ремонта за **2022 год - 6 месяцев 2023 года**

Общая характеристики ГРО «ПетербургГаз»

В эксплуатационной ответственности

ГРО «ПетербургГаз» находится:

- **8 346,81 км** наружных газопроводов природного газа, в т.ч.:
 - подземных — **6 699,36 км**;
 - надземных — **1 647,45 км**.
- **119 км** газопроводов нуждается в реконструкции, что составляет **1,43%** от общей протяженности сетей газораспределения.
- **28 078** пункта редуцирования газа (ПРГ) среднего и высокого давлений из них:
 - **564** ПРГ павильонного типа;
 - **27 514** ПРГ шкафного типа.

Также на обслуживании ГРО «ПетербургГаз»:

- **2 442** установок электрохимической защиты газопроводов;
- **1,25 млн.** газифицированных квартир;
- **26,6 тыс.** частных газифицированных домов.



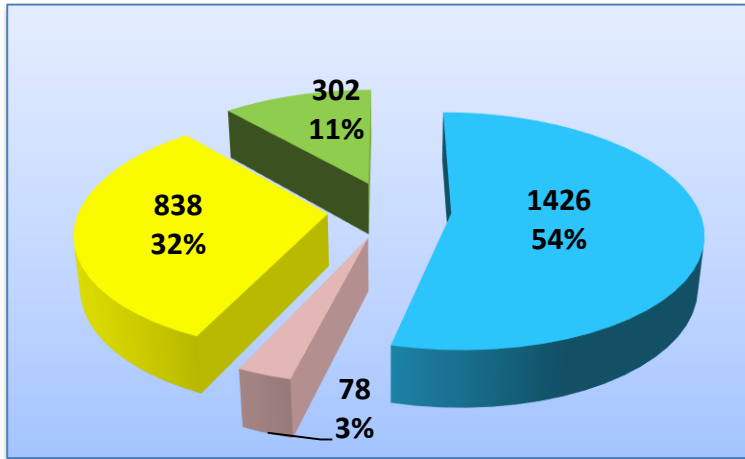


Кроме того выполняются работы по «Программе капитального ремонта»

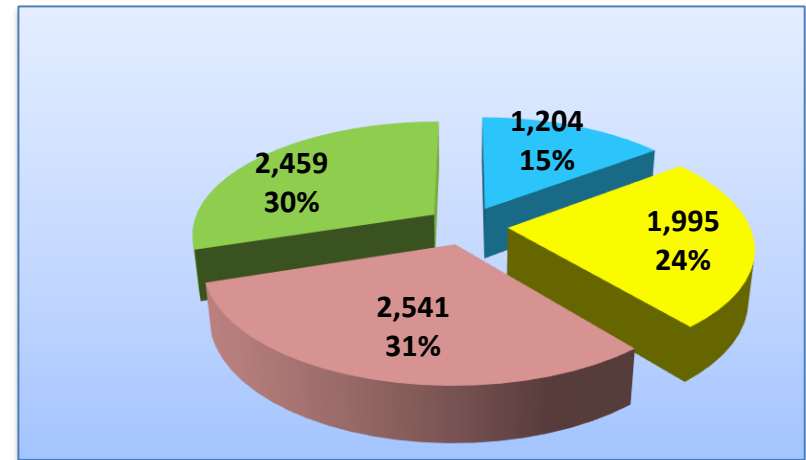
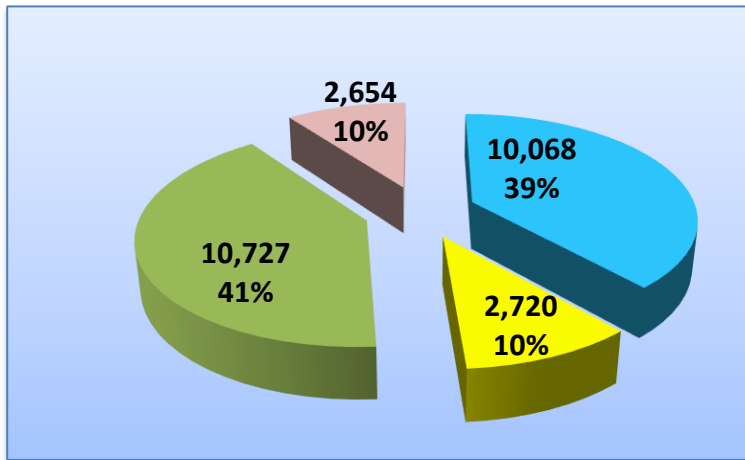
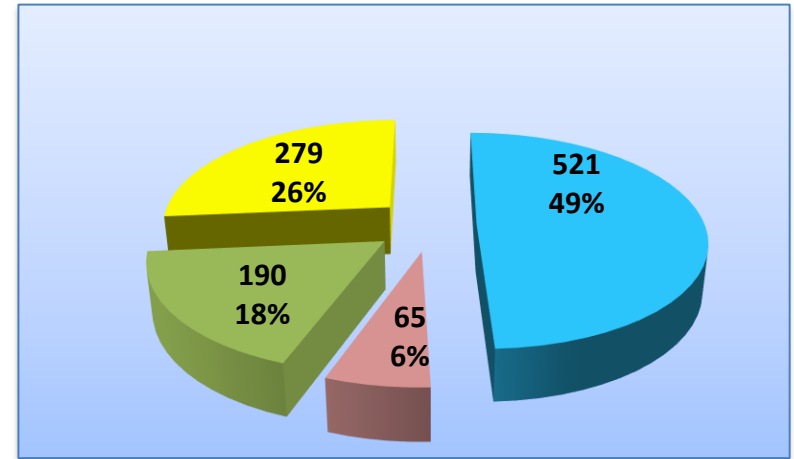
2022 г.

Объем капитальных вложений, млн. руб.

1 полугодие 2023 г.



- Спецнадбавка
- Реконструкция (прибыль, амортизация)
- Плата за подключение в рамках постановления Правительства РФ №1314
- Плата за подключение в рамках постановления № 1547



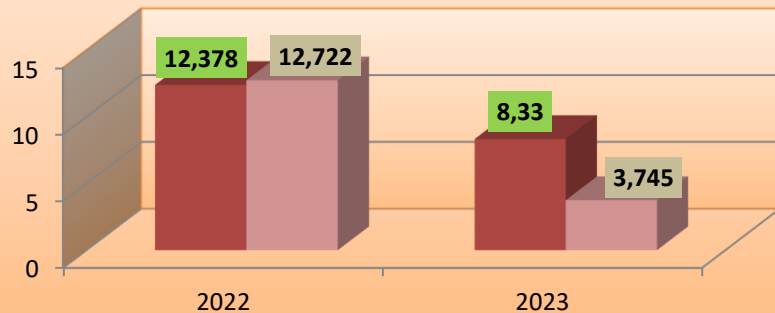
Объем работ в натуральных показателях, км



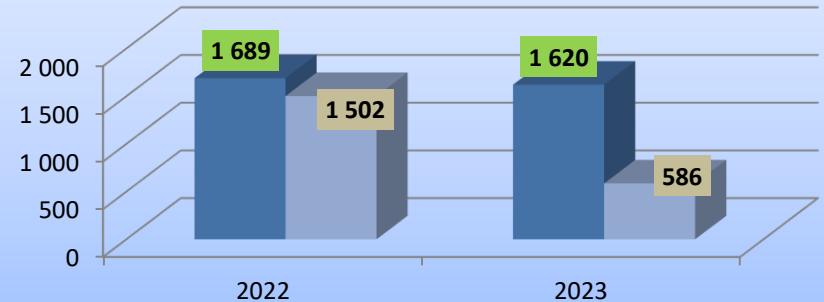
Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга за 2022-6 месяцев 2023 год

№	Показатели	2022год			2023 год		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт за 6 месяцев	% выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Натуральные показатели (км)	12,378	12,722	103%	8,330	3,745	45%
2	Капитальные вложения (средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительной системе ГРО «ПетербургГаз») млн.руб. без НДС	1 689	1 502	89%	1 620	586	36%

Натуральные показатели, км



Капитальные вложения, млн. руб.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году.

Наиболее крупные объекты законченные строительством в 2022 году (введены в эксплуатацию).	Протяженность км
«Проектирование строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова 1 этап. Подводящий газопровод. Северо-Приморская часть города.»	2,175
«Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович 1 этап. Газопровод по ул. Книпович от ул. 2-й Луч до д. 26 по пр. Обуховской Обороны.»	1,221
«Газопроводы среднего давления в массиве тер. Волхонское Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков»	13,388
«ГРПШ с подводящими газопроводами среднего и низкого давления для связи с тупиковым ГРП №397 по адресу: пр.Авиаконструкторов, д.6, корп.3, лит.А»	0,503
«Газопровод среднего давления для связи пос.Володарский Красносельского района Санкт-Петербурга и жилой застройки севернее пос.Володарский»	1,840





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022-2023 году

В течение 2022-2023 года продолжено строительство объекта: «Строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова».

Реализация Проекта позволит создать реальный объем свободной мощности в размере 800 млн. м³ газа в год для технической возможности подключения перспективных потребителей в газораспределительной сети за счет освоения не используемой, и не имеющей перспектив для использования в рамках существующей газораспределительной сети, «запертой мощности» источника газоснабжения – ГРС «Конная Лахта».

Это позволит полностью обеспечить всю инфраструктуру нового микрорайона газом ТЭЦ, газифицировать несколько крупных предприятий и население микрорайона.

1 этап. Подводящий газопровод. Северо-Приморская часть города

Протяженность – 2,3 км.

Введен в эксплуатацию в мае – 2022 г.

2 этап. Подводящий газопровод. Васильевский остров

Протяженность – 3,2 км.

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.

3 этап. Подводный участок перехода

Протяженность – 6,6 км.

Ввод в эксплуатацию – 2025 г.



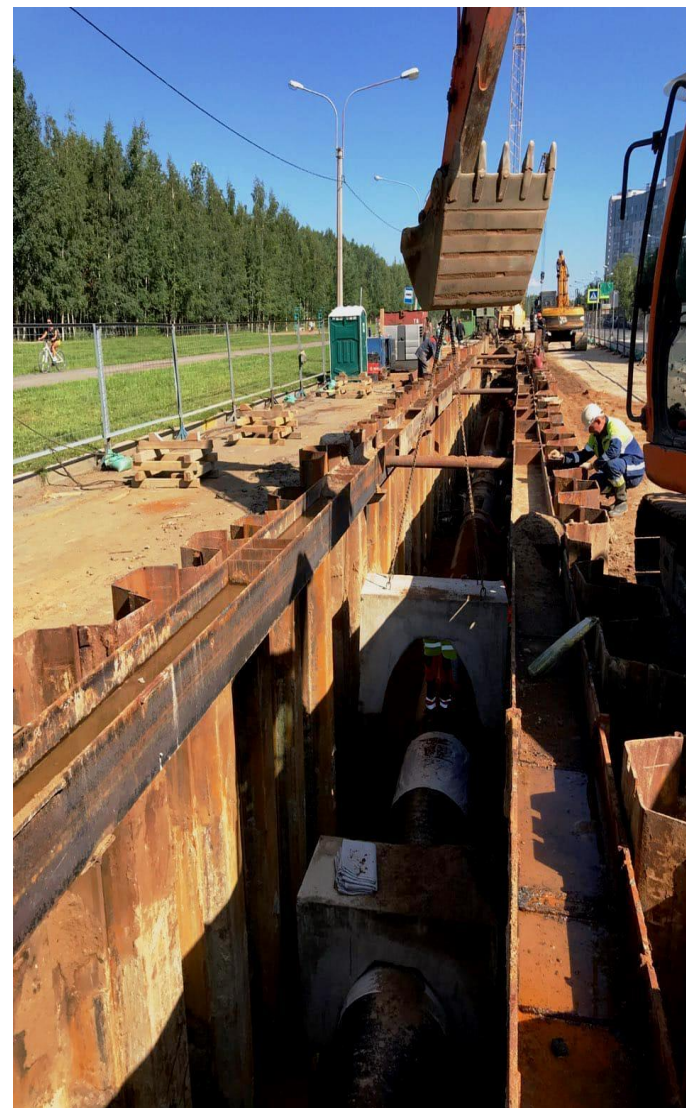
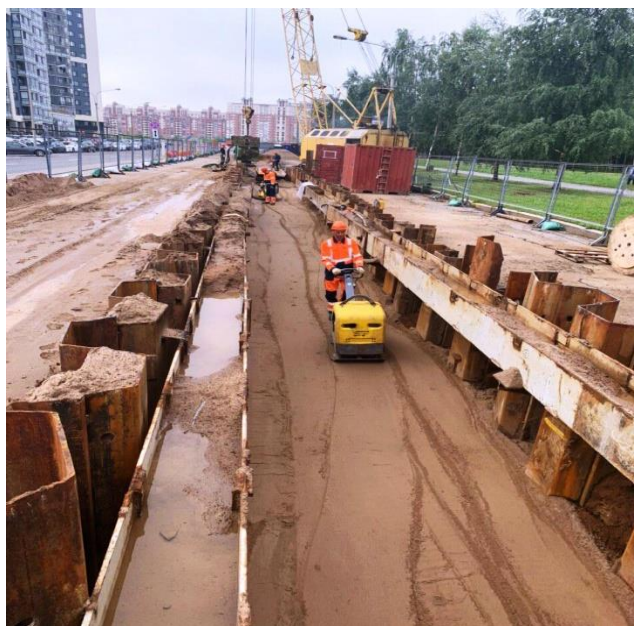
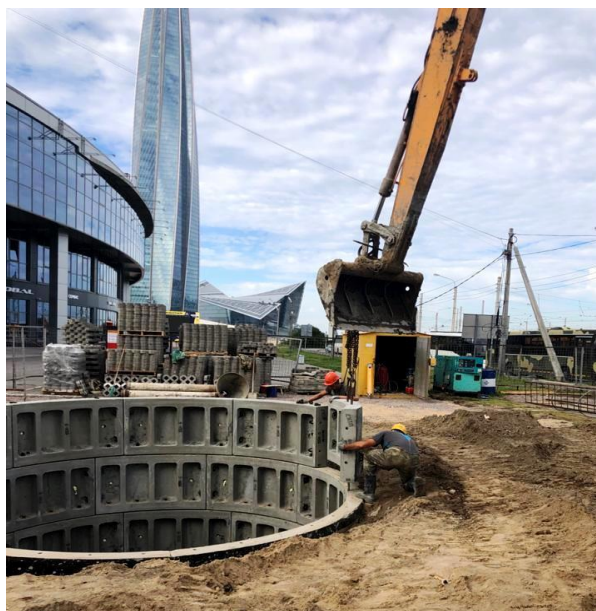


Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В мае 2022 года завершен 1 этап строительства «Проектирование строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова 1 этап. Подводящий газопровод. Северо-Приморская часть города»

Протяженность 2,2 км.

Ввод в эксплуатацию – 2022 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2023 году

В 2023 году завершается реализация объекта: «Проектирование строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова. **2 этап.** Подводящий газопровод. Васильевский остров» На 30.06.2023 объект построен, выполняются работы по благоустройству.

Протяженность 3,2 км

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году завершилась реализация объекта:

«Газопроводы среднего давления в массиве тер. Волхонское Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков»

Введено 13,388км.

Главной целью данного объекта является строительства распределительных газопроводов и газопроводов-вводов к границам негазифицированных участков на тер. Волхонское, расположенных в Пушкинском районе г. Санкт-Петербурга. Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа до земельных участков с последующим газоснабжением частных домов природным газом, используемого с целью горячего водоснабжения, пищевого приготовления и отопления. Строительство и ввод данного объекта дает возможность газификации 373 домовладениям.



Протяженность 13,388км

Ввод в эксплуатацию – 2022 г.

В 2022 года продолжилась реализация объекта:

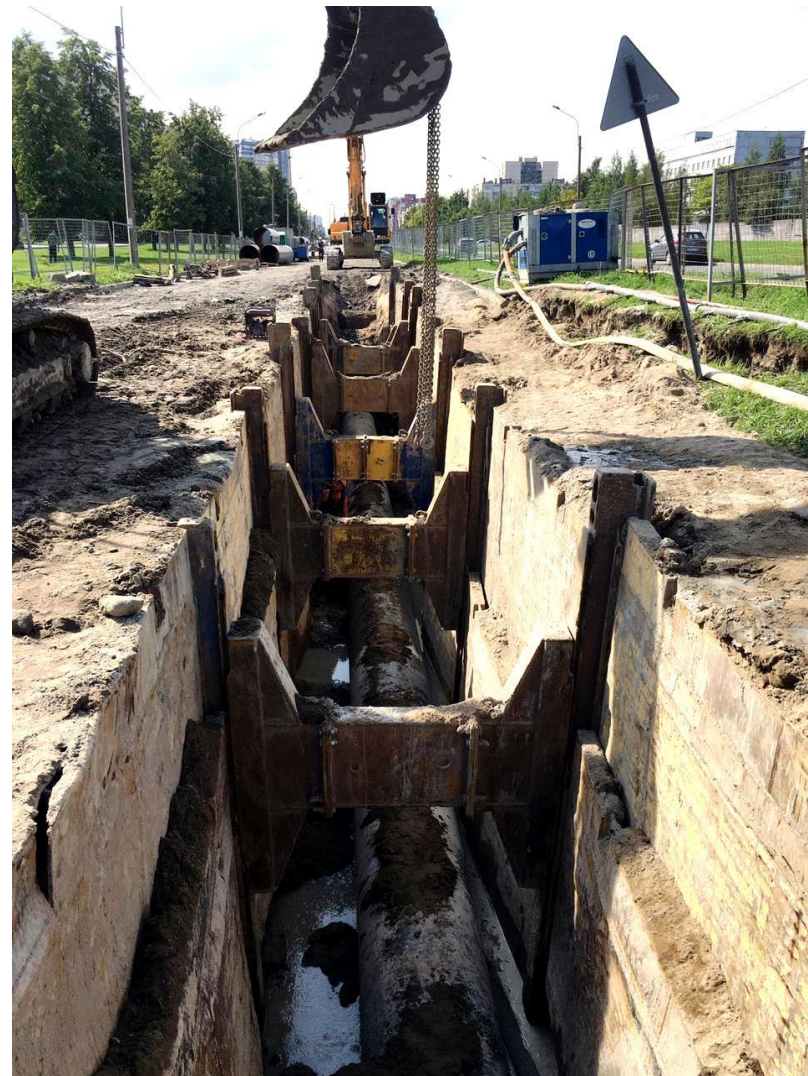
«Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр.

1 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) по ул. Коллонтай от Товарищеского пр. до ул. Лопатина»

Строительные работы на объекте закончены, проложено 1,471 км.

Протяженность 1,471 км

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году начата реализация объекта:

Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр. 2 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от газопровода высокого давления от ГРС "Восточная" в Ленинградской области до ул. Лопатина

На сегодняшний день система газопроводов высокого давления 1 кат. (до 1,2 МПа) рассматриваемой части г. Санкт-Петербурга представляет собой систему, в основном, кольцевых газопроводов с питанием от ГРС «Восточная».

В связи с ростом нагрузок, а также для обеспечения надежности подачи газа потребителям Невского района, восточной и центральной части Санкт-Петербурга, в соответствии с Отраслевой схемой газоснабжения предусматривается строительство закольцовки газопроводов высокого давления 1 кат. (до 1,2 МПа) .

В рамках объекта создается дополнительный кольцевой газопровод, который увеличит пропускную способность газораспределительной сети, повысит надежность газоснабжения потребителей и упростит проведение эксплуатационных работ.

Протяженность 0,204 км

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.



Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году начаты работы по реализации объекта «Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович

1 этап Газопровод по ул. Книпович от ул. 2-й Луч до д. 26 по пр. Обуховской Обороны

2 этап Газопровод по пр. Обуховской Обороны от д. 26 до Общественного пер.»

В настоящее время газораспределительная сеть, обеспечивающая подачу газа множеству крупных потребителей левобережной части Невского района, представляет собой один газопровод среднего давления, связывающий два ГРП в.д. - № 614 и № 108, и не имеющий дополнительных, дублирующих, колец.

В рамках объекта создается дополнительный кольцевой газопровод, который увеличит пропускную способность газораспределительной сети, повысит надежность газоснабжения потребителей и упростит проведение эксплуатационных работ.

	1 этап	2 этап
Протяженность	1,2 км.	0,837 км.
Построено	1,2 км.	0,837 км
Ввод в эксплуатацию	2022 г.	2023 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году начаты работы по строительству объекта «Газопровод среднего давления от пос.Левашово до пос.Парголово, Осиновая Роща Выборгского района Санкт-Петербурга»

Проектируемый газопровод идентифицирован в качестве сети газораспределения, так как транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов. В рамках проекта предусматривается закольцовка газопроводов среднего давления $\varnothing$ 315 мм от Трансформаторного переулка в пос. Левашово по Ленинградскому и Горскому шоссе до проезда к предприятиям по адресам Горское шоссе д. 4, 6 в пос. Парголово, Осиновая роща.

Ввод в эксплуатацию данного объекта позволит обеспечить повышение надежности газоснабжения потребителей пос. Левашово, пос. Осиновая Роща и пос. Парголово.

Ввод объекта запланирован в 4 квартале 2023 года. На 01.09.2023 объект построен, выполняются работы по восстановлению нарушенного благоустройства.

Протяженность

1,257 км.

Построено

1,257 км.

Ввод в эксплуатацию

2023 год



Реализация Инвестиционной программы в сфере газоснабжения ООО «ПетербургГаз» (Реконструкции) 2022 -6 месяцев 2023 года

№	Показатели	2022год			2023год		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт за 6 месяцев	% выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Линейные объекты (км)	2,600	2,720	105%	2,613	1,995	76%
2	Техническое перевооружение газорегуляторных пунктов (ШГРП)	23	23	100%	0	0	0
3	Комплексная реконструкция ГРП (объект)	39	33	85%	31	19	61%
4	Реконструкция и техническое перевооружение установок электрохимической защиты (объект)	52	62	119%	8	14	175%
5	Капитальные вложения (собственные средства: амортизация и прибыль, заложенная в тариф) млн.руб. без НДС	823	838	102%	867	279	32%





Наиболее крупные объекты законченные строительством в 2022 году (введены в эксплуатацию).	Протяженность км
«Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Каменноостровский пр., д.64, корп.1, корп.2, корп.5, д.69-71, ул.Ак.Павлова, д.12, д.14, д.16, подводный газопровод к модульной котельной по адресу: Каменноостровский пр., д.64, корп.4.»	0,173
«Реконструкция и строительство закольцовки газопроводов среднего и низкого давления от Вяземского пер. до пр. Медиков. Строительство закольцовки газопровода среднего давления от Петроградской наб. до д.1 по Пинскому пер.1 очередь - Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления со строительством газопровода среднего давления от Вяземского пер. до Аптекарской наб.»	2,037
«Реконструкция газопроводов низкого и среднего давления по адресу: г. Петергоф, Суворовский городок, д.69, корп.5, литера А, корп.5, литера А, корп.6, литера А»	0,300



Выполнение реконструкции ГРП :

«Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 108 по адресу: пр. Обуховской Обороны, д.261, корп.5, лит.А»

Начало строительства	2020 год
Введен в эксплуатацию	2022 год (апрель)

Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 106а по адресу: ул. Беринга, д.27, корп.3, лит.А

Начало строительства	2020 год
Ввод в эксплуатацию	2022 год

« Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 609 по адресу: ул. Броневая, д.2, корп.5, лит.А»

Начало строительства	2020 год
Введен в эксплуатацию	2023 год (январь)



В 2022 году проводилась реконструкция объекта:

«Газопровод высокого давления с увеличением диаметра по адресу: пр. Энергетиков от р. Б. Охта до Партизанской ул.»

За 2022 год реконструировано 1,146 км.

Главной целью реконструкции данного проекта является обеспечение надежности и удобства эксплуатации газораспределительных сетей, увеличение количества потребителей природного газа. Объект расположен в Красногвардейском районе. Проектом предусматривается прокладка газопровода 1 категории высокого давления с увеличением диаметра по пр. Энергетиков от р. Б. Охта до Партизанской улицы.

Протяженность	1,487 км
Начало строительства	2021год
Ввод в эксплуатацию	2024 год



В 2022 году начата реализация объекта:

«Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по адресу: Товарищеский пр. от 2-ой Восточной магистрали до ул. Дыбенко и ул. Дыбенко от Товарищеского пр. до ГРП-137 по территории Санкт-Петербурга»

Цель реализации данного объекта является повышение надежности оказываемых услуг в сфере газоснабжения. Реконструируемый газопровод высокого давления входит в состав 2-й Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, связывающей ГРС "Шоссейная" и ГРС "Восточная", в связи с чем его техническое состояние оказывает влияние на неограниченный круг потребителей. Газопровод среднего давления является головным для ГРП в.д. № 137, обеспечивает газоснабжение потребителей правобережной части Невского района, включая квартальные отопительные котельные жилого фонда, и также имеет пониженные параметры технического состояния.

Протяженность	1,790 км
Начало строительства	2022год
Ввод в эксплуатацию	2024 год



Реализация инвестиционных программ
за 2022 год- 6 месяцев 2023 года

Итого по инвестиционным программам общества

№	Показатели	2022год			2023год		
		План	Факт	%	План	Факт за 6 месяцев	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Натуральные показатели (км.)	14,978	15,442	103%	10,943	5,740	52%
2	Капитальные вложения (млн.руб. без НДС)	2 512	2 340	93%	2 487	864	35%

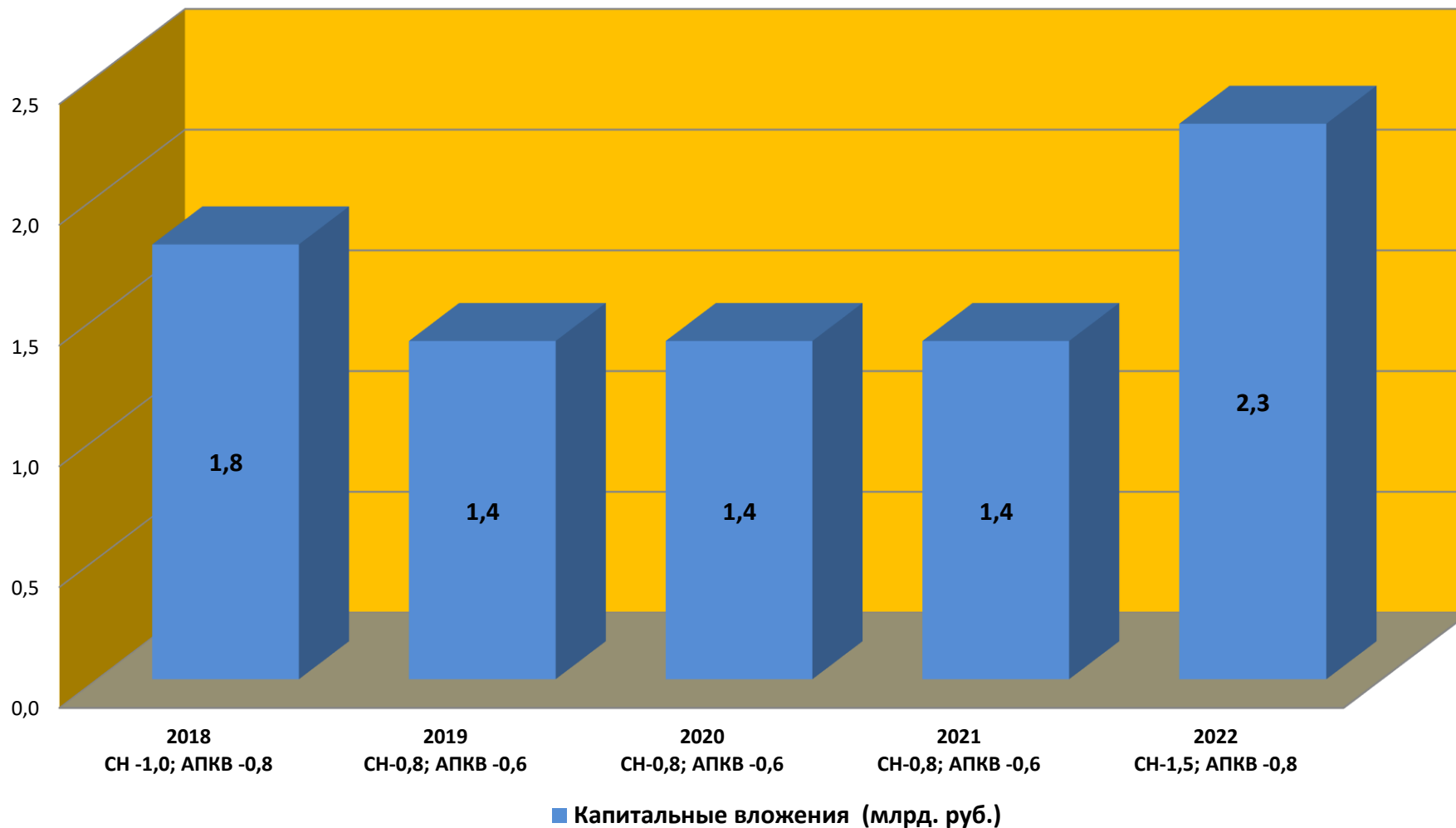
Таким образом, в 2022 году ООО «ПетербургГаз» в рамках инвестиционных программ было проложено 15,442 км газопроводов, что составило 103% от годового плана.

За 6 месяцев 2023 года в рамках инвестиционных программ проложено и реконструировано 5,740 км газопроводов в натуральных показателях , что составило 52% от годового плана.

Динамика капитальных вложений.

№	Показатели	Динамика за предыдущие периоды					
		2018	2019	2020	2021	2022	ИТОГО
1	2	3	4	5	6		
1	Натуральные показатели (км.)	23,17	17,44	23,30	16,67	15,44	111,16
2	Капитальные вложения (млрд.руб. без НДС)	1,8	1,4	1,4	1,4	2,3	8,3

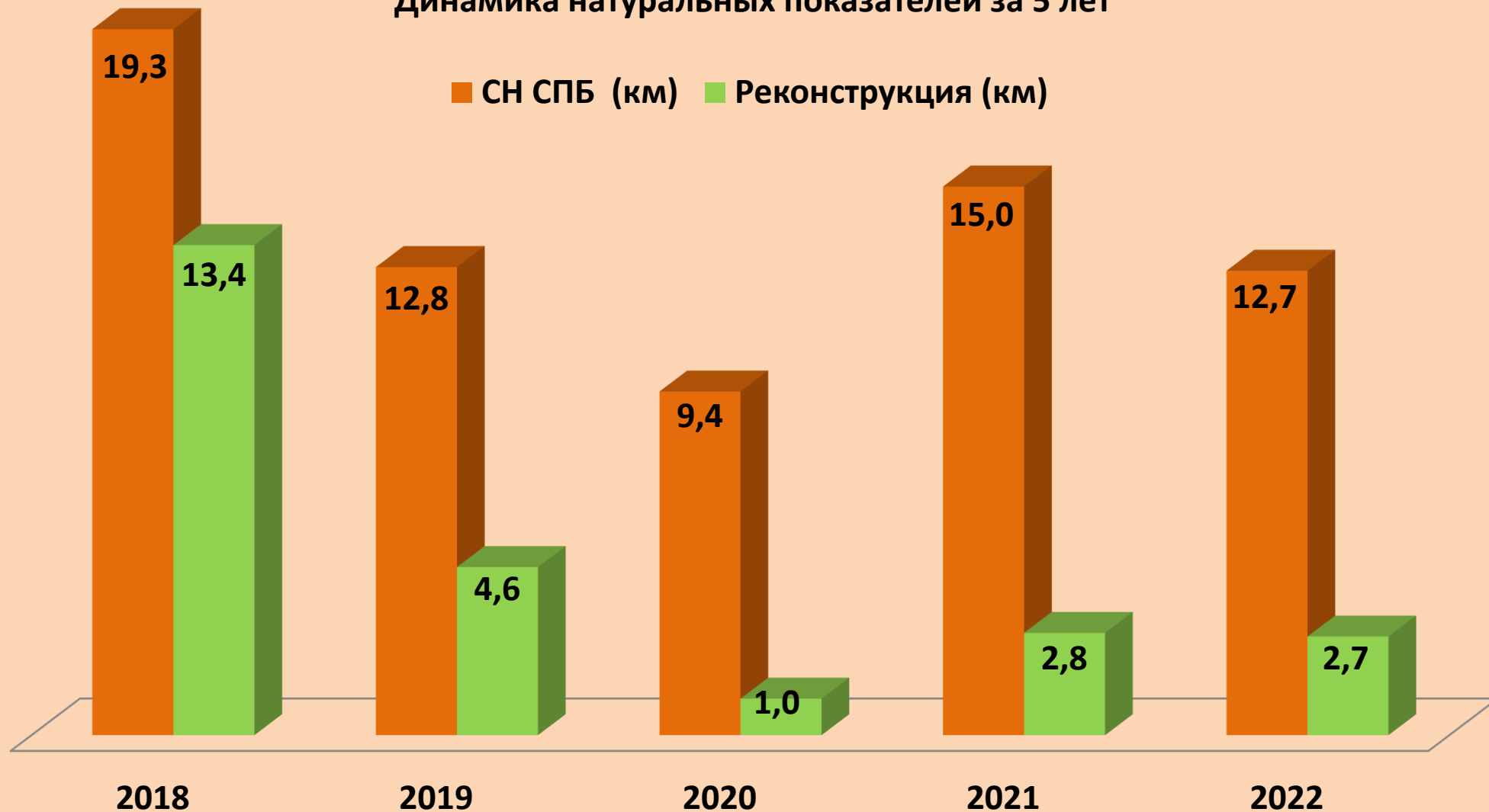
Динамика капитальных вложений за 5 лет



Реализация Инвестиционных программ
с 2018 года по 2022г. (млрд. руб.)

Динамика натуральных показателей за 5 лет

■ СН СПб (км) ■ Реконструкция (км)



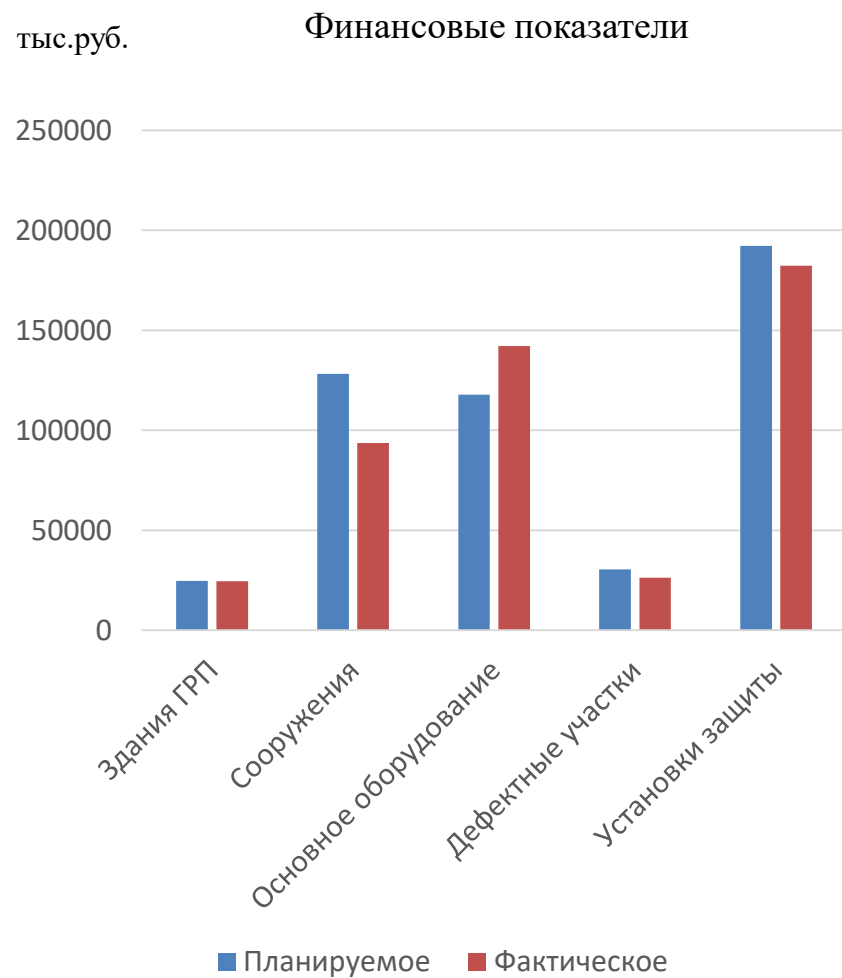
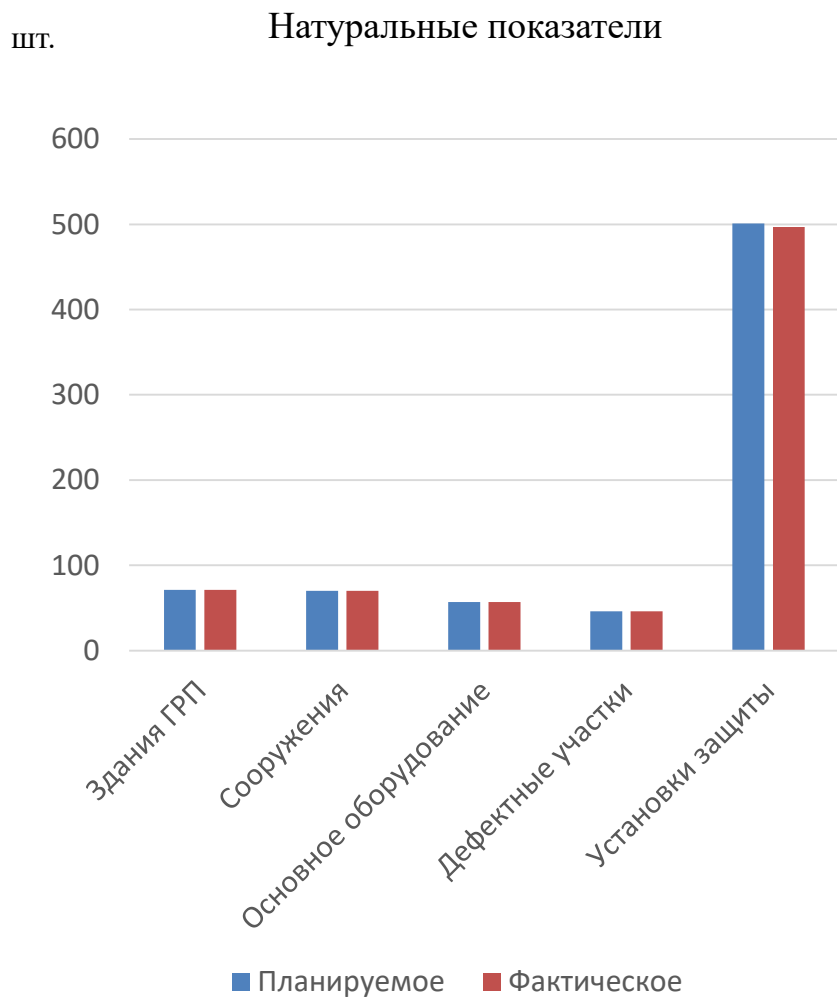


В рамках реализации Программы капитального ремонта в 2022 году выполнены следующие основные работы:

Раздел программы капитального ремонта	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Капитальный ремонт зданий (ремонт кровель, восстановление фундамента, очистка, окраска зданий ГРП и объектов недвижимости)	шт.	77	76	100,00
	тыс.руб.	24 601,24	24 566,94	99,86
Капитальный ремонт сооружений (замена, ликвидация задвижек, ремонт колодцев сетевых отключающих устройств, ремонт и очистка дюкеров)	шт.	70	70	100,00
	тыс.руб.	128 144,99	93 679,87	73,10
Капитальный ремонт основного оборудования (ремонт оборудования, электроустановок ГРП, восстановление работоспособности молниезащиты)	шт.	57	57	100,00
	тыс.руб.	117 802,34	142 045,14	120,58
Капитальный ремонт дефектных участков по факту выявления	шт.	46	46	100,00
	тыс.руб.	30 384,91	26 336,49	86,67
Капитальный ремонт установок защиты	шт.	251	248	98,8
	тыс.руб.	192 201,23	182 203,55	94,79
Итого по программе	шт.	501	497	99,20
	тыс.руб.	516 511,72	486 008,61	94,09



Реализация Программы Капитального ремонта 2022г.





В рамках реализации Программы капитального ремонта в 2023 года выполнены следующие основные работы:

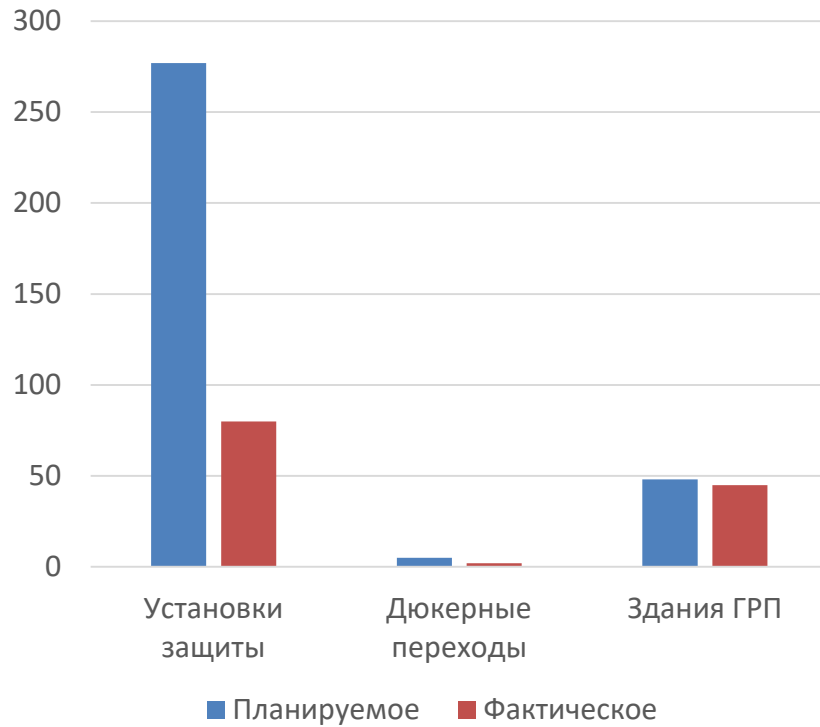
Раздел программы капитального ремонта	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Капитальный ремонт установок электрохимической защиты	шт.	277	151	54,51
	тыс.руб.	307 800,75	56 428,83	18,33
Капитальный ремонт дюкерных переходов	шт.	5	2	40,0
	тыс.руб.	66 704,90	22 199,2	33,0
Капитальный ремонт зданий ГРП	шт.	48	45	93,75
	тыс.руб.	16 952,43	15 948, 5	94,07
Итого по всей программе	шт.	494	278	56,27
	тыс.руб.	647 994,35	101 255,63	16



Реализация Программы Капитального ремонта за 2023г.

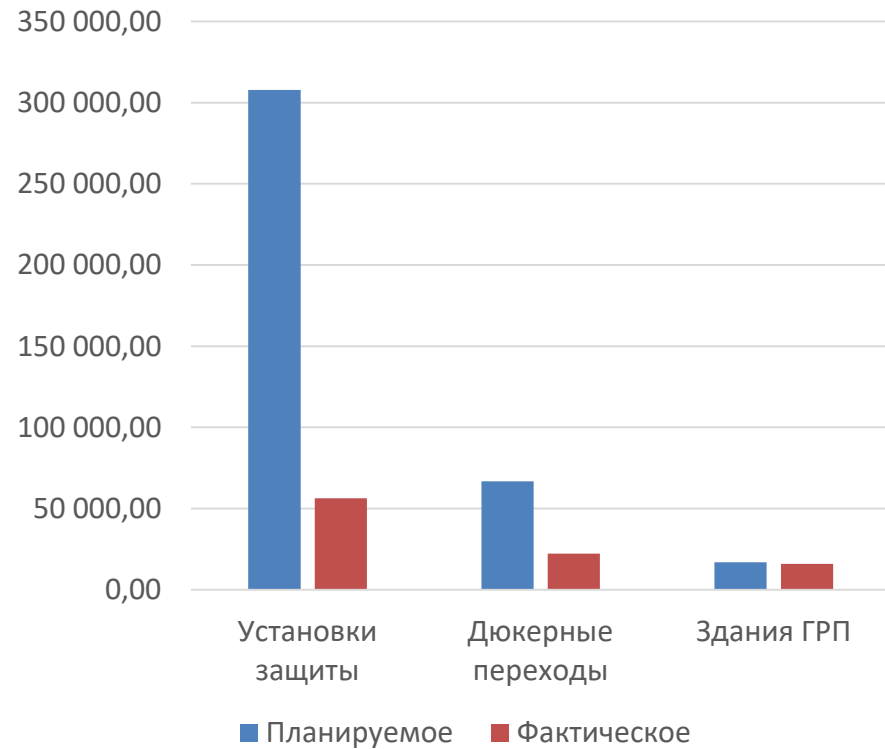
шт.

Натуральные показатели



тыс.руб.

Финансовые показатели



Адресная программа капитального ремонта в ретроспективе с 2018г. по 2022г.

№	Показатели	Год				
		2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Плановое количество объектов (шт.)	604	618	484	285	501
2	Фактическое количество объектов (шт.)	604	611	413	275	497
3	Исполнение (%)	100	98,86	85,53	96,49	99,20



Уровень износа основных средств

№	Показатели						
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6		
1	Газопроводы со сроком службы 40 лет и более (км.)	2535,27	2560,08	2616,05	2653,63	2662,76	2696,96
2	Процентное отношение к общему количеству наружных газопроводов (%)	31,76	31,65	32,02	32,44	32,43	32,31



Основные направления Программы Энергосбережения и повышения энергоэффективности ГРО на 2019-2023гг

Сокращение и повышение
эффективности использования



Газа



Электрической энергии



Тепловой энергии

Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов

Оснащение узлами учета ТЭР



Достижение целевых показателей Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГРО за 2022 год

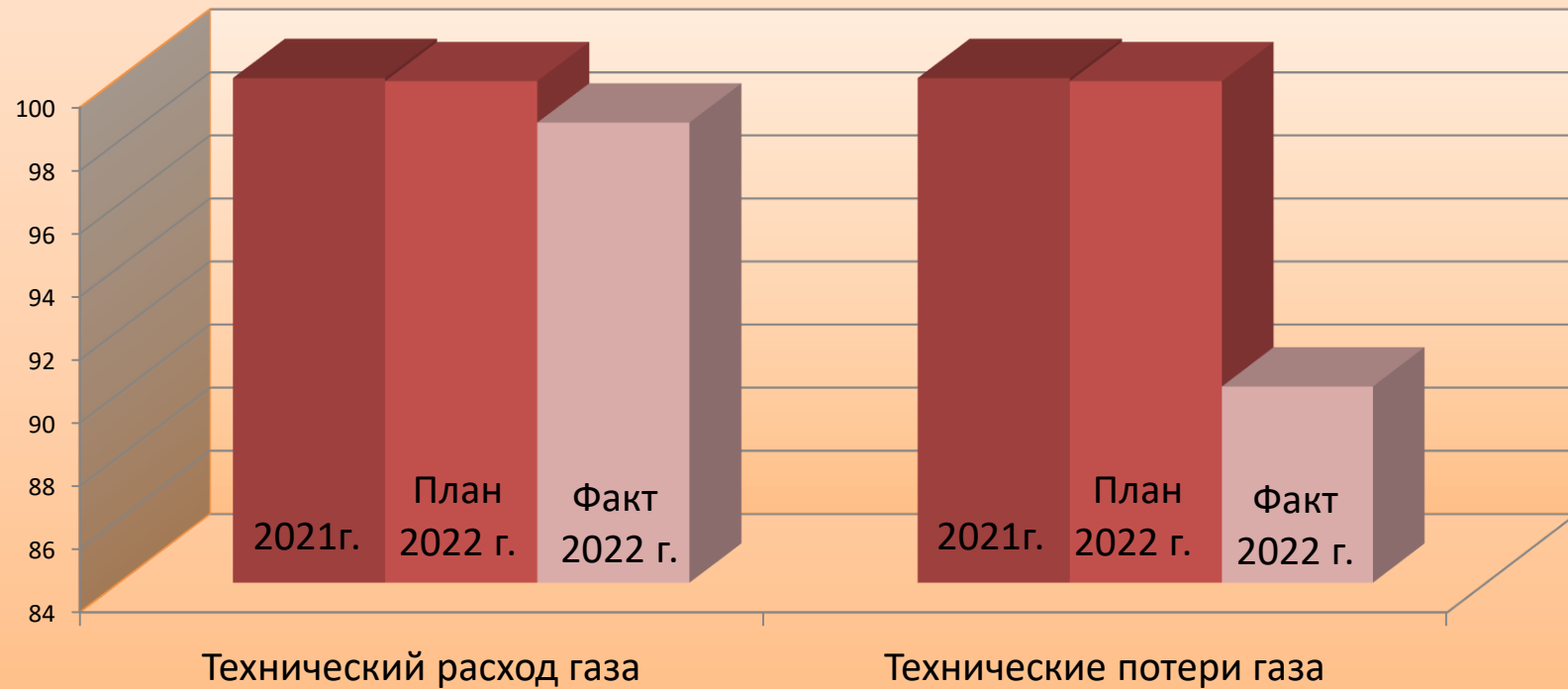
№	Основные целевые показатели Программы	2022 год		
		План	Факт	% выполнения
1	2	3	4	5
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	98,59	101
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	90,22	111
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	241,24	233,87	103
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,019	0,012	158
5	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	85	85	100
6	Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	82,15	85,16	104

Целевые показатели в 2022 году достигнуты.

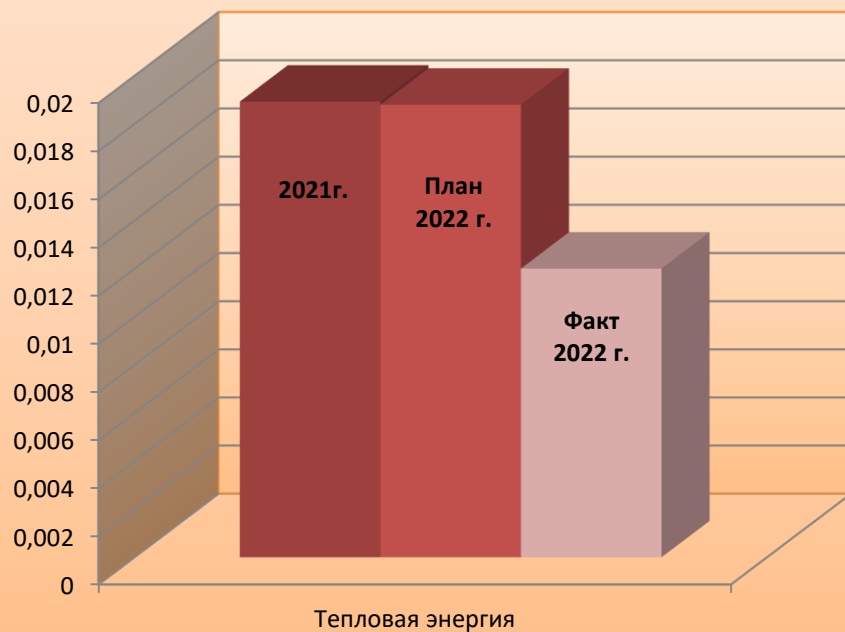


Снижение потребления ТЭР в 2022 году по отношению к 2021 году

Снижение потребления газа на технологические нужды и технологические потери



Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях и сооружениях, Гкал/куб.м



Сокращение удельного расхода электроэнергии в зданиях и сооружениях, кВт*ч/кв.м



Достижение целевых показателей Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГРО за 6 месяцев 2023 года

№	Основные целевые показатели Программы	6 месяцев 2023 год		
		План	Факт	% Выполнения
1	2	3	4	5
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	99,8	100
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	99,8	100
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	241	230	104
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,018	0,018	100
5	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	90	85	94
6	Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	85,52	85,2	99,6

Для расчета Фактических показателей снижения расхода ТЭР применен фактический расход ТЭР за 2022 год, при подведении итогов за 2023 год удельные показатели могут повыситься в случае расширения производства в текущем году, что ведет к повышению расхода ТЭР на технологические нужды.



Спасибо за внимание!