СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА

**РЕШЕНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От 18.12.2013 | **г. Новосибирск** | № 1019 |

|  |
| --- |
| О принятии в первом чтении проекта решения Совета депутатов города Новосибирска «О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы» |

Рассмотрев проект решения Совета депутатов города Новосибирска   
«О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы» (далее – проект решения), Совет депутатов города Новосибирска РЕШИЛ:

1. Принять в первом чтении проект решения (приложение).

2. Предложить субъектам, предусмотренным пунктом 1 статьи 75 Регламента Совета депутатов города Новосибирска, внести в постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по городскому хозяйству свои поправки к проекту решения, принятому в первом чтении.

3. Решение вступает в силу со дня его принятия.

4. Контроль за исполнением решения возложить на постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по городскому хозяйству (Кудин И. В.).

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель Совета депутатов города Новосибирска | Н. Н. Болтенко |

Приложение

к решению Совета депутатов

города Новосибирска

от 18.12.2013 № 1019

**Проект**

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА

**РЕШЕНИЕ**

|  |
| --- |
| О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы |

В целях развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», руководствуясь статьей 35 Устава города Новосибирска, Совет депутатов города Новосибирска РЕШИЛ:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы (приложение).

2. Решение вступает в силу на следующий день после его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением решения возложить на постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по городскому хозяйству (Кудин И. В.) и постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по градостроительству (Илюхин В. В.).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Председатель Совета депутатов  города Новосибирска |  | Мэр города Новосибирска |
| Н. Н. Болтенко |  | В. Ф. Городецкий |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение

к решению Совета депутатов

города Новосибирска

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ**

**систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска**

**на 2014 – 2030 годы**

**1. ПАСПОРТ**

**Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы |
| Основание для разработки Программы | Градостроительный кодекс Российской Федерации, Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Генеральный план города Новосибирска, утвержденный решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824 |
| Разработчик Программы | Мэрия города Новосибирска |
| Ответственный исполнитель Программы | Департамент энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города |
| Соисполнители Программы | 1. В сфере электроснабжения:  федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (далее – ФГУП «УЭВ СО РАН»);  открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС»);  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Электросеть» (далее – МУП «Электросеть»).  2. В сфере газоснабжения:  открытое акционерное общество «Городские газовые сети» (далее – ОАО «ГГС»);  открытое акционерное общество «Сибирьгазсервис» (далее – ОАО «СГС»).  3. В сфере теплоснабжения:  открытое акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (далее – ОАО «СИБЭКО»);  открытое акционерное общество «Новосибирскгортеплоэнерго» (далее – ОАО «НГТЭ»);  ФГУП «УЭВ СО РАН»;  общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (далее – ООО «Генерация Сибири»).  4. В сфере водоснабжения и водоотведения:  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Горводоканал» (далее – МУП «Горводоканал»);  ФГУП «УЭВ СО РАН».  5. В сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов:  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Спецавтохозяйство» (далее – МУП «Спецавтохозяйство»);  федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (далее – ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН») |
| Цель Программы | Развитие систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска |
| Задачи Программы | 1. Сбалансированное, перспективное строительство, реконструкция и модернизация систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска в соответствии с потребностями города Новосибирска в строительстве объектов капитального строительства.  2. Обеспечение соответствия систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска установленным требованиям надежности, энергетической эффективности.  3. Снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.  4. Повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов |
| Целевые показатели Программы | 1. Перспективная обеспеченность застройки города Новосибирска и потребности населения в системах коммунальной инфраструктуры, объектах, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, – 100 %.  2. Надежность, энергоэффективность и развитие соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов:  2.1. В сфере электроснабжения:  снижение уровня аварийности в электрических сетях ФГУП «УЭВ СО РАН» 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10кВ) на 30,77 %;  снижение уровня аварийности в электрических сетях ОАО «РЭС» 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10кВ) на 10,20 %;  снижение уровня аварийности в электрических сетях МУП «Электросеть» 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10 кВ) на 47,27 %;  снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях ФГУП «УЭВ СО РАН» на 4,05 %;  снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях ОАО «РЭС» на 2,53 %;  снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях МУП «Электросеть» на 15,00 %;  экономия электрической энергии – 107,74 млн. кВт·ч.  2.2. В сфере газоснабжения:  увеличение протяженности газопроводов на 124,2 км;  увеличение количества газораспределительных пунктов на 24 шт.  2.3. В сфере теплоснабжения:  снижение уровня износа тепловых сетей ОАО «НГТЭ» на 13,18 %;  снижение уровня износа тепловых сетей ФГУП «УЭВ СО РАН» на 11,46 %;  снижение уровня износа тепловых сетей ООО «Генерация Сибири» на 16,67 %;  снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях ОАО «НГТЭ» на 34,47 %;  снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях ФГУП «УЭВ СО РАН» на 1,28 % (на 1 км);  снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях ООО «Генерация Сибири» до 3,6 %;  увеличение установленной электрической мощности турбоагрегатов теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ) ОАО «СИБЭКО» на 11,11 %;  увеличение установленной тепловой мощности ТЭЦ ОАО «СИБЭКО» на 13,28 %;  увеличение установленной тепловой мощности ОАО «НГТЭ» на 40,76 %;  увеличение присоединенной тепловой нагрузки ОАО «СИБЭКО» на 56,91 %;  увеличение присоединенной тепловой нагрузки ОАО «НГТЭ» на 64,90 %;  увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ ОАО «СИБЭКО» на 5,24 %;  увеличение количества тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ОАО «СИБЭКО», на 93,57 %;  увеличение протяженности тепловых сетей ОАО «НГТЭ» на 26,3 км;  увеличение протяженности тепловых сетей ФГУП «УЭВ СО РАН» на 7,5 км;  увеличение протяженности тепловых сетей ООО «Генерация Сибири» на 2,2 км;  экономия тепловой энергии – 1047,35 тыс. Гкал.  2.4. В сфере водоснабжения и водоотведения:  снижение уровня износа сетей водоснабжения МУП «Горводоканал» на 14,16 %;  снижение уровня износа сетей водоснабжения ФГУП «УЭВ СО РАН» на 1,96 %;  снижение уровня износа сетей водоотведения и канализационных станций МУП «Горводоканал» на 21,09 %;  снижение уровня износа сетей водоотведения и канализационных станций ФГУП «УЭВ СО РАН» на 8,16 %;  снижение уровня потерь воды при транспортировке МУП «Горводоканал» на 21,40 %;  снижение уровня потерь воды при транспортировке ФГУП «УЭВ СО РАН» на 9,79 %;  увеличение протяженности сетей водоснабжения МУП «Горводоканал» на 300,0 км;  увеличение протяженности сетей водоснабжения ФГУП «УЭВ СО РАН» на 3,0 км;  увеличение протяженности сетей водоотведения МУП «Горводоканал» на 547,0 км;  увеличение протяженности сетей водоотведения ФГУП «УЭВ СО РАН» на 14,9 км;  экономия холодной воды – 4868,4 тыс. куб. м.  2.5. В сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов:  увеличение объемов захоронения отходов на полигоне твердых бытовых отходов МУП «Спецавтохозяйство» на 35,00 %;  увеличение объемов захоронения отходов на полигоне твердых бытовых отходов ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» на 20,00 %;  увеличение обеспеченности полигона твердых бытовых отходов машинами и оборудованием МУП «Спецавтохозяйство» на 15,00 %;  увеличение обеспеченности полигона твердых бытовых отходов машинами и оборудованием ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» на 13,13 %.  3. Качество коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов:  бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям [законодательства](consultantplus://offline/ref=E253D0305422F973E74ACC3FA2CFB3DF2C068C1D68F89E797E5075D65FdFw8E) Российской Федерации о техническом регулировании;  регулярная очистка территории от отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиями |
| Срок и этапы реализации Программы | 2014 – 2030 годы.  Этапы реализации Программы:  1 этап: 2014 – 2018 годы;  2 этап: 2019 – 2023 годы;  3 этап: 2024 – 2030 годы |
| Объем требуемых капитальных вложений | Привлеченные средства в объеме 208852,457 млн. рублей, в том числе:  2014 год – 8284,237 млн. рублей;  2015 год – 9150,664 млн. рублей;  2016 год – 7519,583 млн. рублей;  2017 год – 7340,793 млн. рублей;  2018 год – 5818,022 млн. рублей;  2019 год – 6635,400 млн. рублей;  2020 год – 6728,096 млн. рублей;  2021 год – 6235,999 млн. рублей;  2022 год – 6708,798 млн. рублей;  2023 год – 6941,188 млн. рублей;  2024 год – 7288,505 млн. рублей;  2025 год – 7504,302 млн. рублей;  2026 год – 6836,270 млн. рублей;  2027 год – 9489,367 млн. рублей;  2028 год – 8904,663 млн. рублей;  2029 год – 57285,324 млн. рублей;  2030 год – 40181,246 млн. рублей. |
| Ожидаемые результаты реализации Программы | 1. Социально-экономические результаты:  повышение качества коммунальных услуг для потребителей;  повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций коммунального комплекса.  2. Технологические результаты:  повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска;  снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе;  снижение аварийности на сетях и сооружениях;  улучшение экологической ситуации |

**2. Общие положения**

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска (далее – Программа) разработана в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Генеральным планом города Новосибирска, утвержденным решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824, схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, [схемами](consultantplus://offline/ref=13BF407668F162FD07226A694DAB76CCAD32F96CCDB7D6E27539BCDB45800A51DA60DCFE30C81C694BN7L) водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Программа устанавливает перечни мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов (далее – ТБО).

**3. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска**

**3.1. Электроснабжение**

Электроснабжение города Новосибирска осуществляется централизованно по кольцевым магистральным системообразующим сетям напряжения 110 кВ и 220 кВ. Магистральная сеть напряжения 110 кВ одновременно выполняет функции системообразующей и распределительной сети (кольцевыми воздушными линиями электропередач 110-220 кВ, радиальными распределительными сетями 110-0,4 кВ). Кольцевая сеть 220 кВ является только системообразующей.

На начало 2012 года в городе Новосибирске насчитывалось 8,5 тыс. км электрических сетей. Выработка электроэнергии электростанциями, находящимися на территории города Новосибирска, в 2012 году составила 14489 млн. кВт·ч, что на 12 % выше, чем в 2011 году (12926 млн. кВт·ч) и на 37 % выше, чем в 2001 году (10523 млн. кВт·ч).

Источники электроснабжения потребителей города Новосибирска представлены в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Электростанция | Установленная электрическая мощность, МВт | Количество турбин, шт. / год ввода последнего агрегата | Топливо |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ТЭЦ – 2 | 345,0 | 7 / 1987 | Кузнецкий уголь, газ, мазут |
| 2 | ТЭЦ – 3 | 511,5 | 10 / 2005 | Кузнецкий уголь (1-3 оч.), Канско-Ачинский уголь (4 оч.), мазут |
| 3 | ТЭЦ – 4 | 384,0 | 6 / 1970 | Кузнецкий уголь, газ, мазут |
| 4 | ТЭЦ – 5 | 1200,0 | 6 / 2004 | Кузнецкий уголь, газ (1, 2 блок), мазут |
| 5 | Новосибирская гидроэлектро-станция (далее – ГЭС) | 455,0 | 7 / 1959 | - |
| Итого | | 2895,5 | 36 |  |

Большинство электросетевых объектов и сооружений принадлежит ОАО «РЭС» и представлено в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование электроустановок | Единица измерения | Общее количество | На балансе ОАО «РЭС» | |
| Количество ОАО «РЭС» | Доля от общего количества |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Воздушная линия – 10 кВ | км | 252,81 | 150,39 | 60 % |
| 2 | Воздушная линия – 6 кВ | км | 26,91 | 26,32 | 98 % |
| 3 | Воздушная линия – 0,4 кВ | км | 1343,46 | 1101,75 | 82 % |
| 4 | Кабельная линия – 10 кВ | км | 2425,24 | 1292,06 | 53 % |
| 5 | Кабельная линия – 6 кВ | км | 706,21 | 526,65 | 75 % |
| 6 | Кабельная линия – 0,4 кВ | км | 2555,78 | 1656,35 | 65 % |
| 7 | Распределительная подстанция – 10 кВ | шт. | 116 | 71 | 61 % |
| 8 | Распределительная подстанция – 6 кВ | шт. | 46 | 34 | 74 % |
| 9 | Подстанция – 10/0,4 кВ | шт. | 1820 | 1257 | 69 % |
| 10 | Подстанция – 6/0,4 кВ | шт. | 678 | 551 | 81 % |

Состав муниципальных электрических сетей, находящихся в ведении МУП «Электросеть», представлен в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование оборудования | Всего | Доля |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Кабельные линии 6-10 кВ, в том числе со сроком службы: | 451,221 км | 100 % |
| 1.1 | более 25 лет | 241,848 км | 54 % |
| 1.1.1 | из них более 40 лет | 145,049 км | 60 % |
| 2 | Кабельные линии 0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 626,31 км | 100 % |
| 2.1 | более 25 лет | 407,959 км | 65 % |
| 2.1.1 | из них более 40 лет | 267,323 км | 66 % |
| 3 | Воздушные линии 6-10 кВ, в том числе со сроком службы: | 14,69 км | 100 % |
| 3.1 | более 20 лет | 6,135 км | 42 % |
| 4 | Воздушные линии 0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 105,789 км | 100 % |
| 4.1 | более 25 лет | 80,141 км | 76 % |
| Всего кабельных и воздушных линий 0,4-10 кВ | | 1198,01 км |  |
| 5 | Здания распределительных подстанций 6-10 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 257 шт. | 100 % |
| 5.1 | более 40 лет | 97 шт. | 38 % |
| 6 | Оборудование распределительных подстанций 6/0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 20 шт. | 100 % |
| 6.1 | более 20 лет | 15 шт. | 75 % |
| 6.1.1 | из них более 40 лет | 4 шт. | 27 % |
| 7 | Оборудование трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ и 10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 343 шт. | 100 % |
| 7.1 | более 20 лет | 228 шт. | 66 % |
| 7.1.1 | из них более 40 лет | 42 шт. | 18 % |
| 8 | Трансформаторы 6-10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы: | 566 шт. | 100 % |
| 8.1 | более 20 лет | 317 шт. | 56 % |

Наряду с ОАО «РЭС», МУП «Электросеть», объектами и сооружениями электросетевого хозяйства, используемыми в целях электроснабжения потребителей, обладает ФГУП «УЭВ СО РАН», хозяйственный комплекс которого составляет:

4 главных понизительных подстанции 220, 110 кВ;

246 трансформаторных подстанции 10 кВ;

590 км воздушных и кабельных линий электропередач.

Также крупным электросетевым хозяйством располагает Новосибирское отделение Западно-Сибирской железной дороги – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги», от тяговых подстанций которого по электрическим сетям 35 -10 -0,4 кВ осуществляется электроснабжение как собственных потребителей (железнодорожная тяга, иные промышленные потребители), так и сторонних, включая население, проживающее вдоль железнодорожных магистралей.

Распределение центров питания по районам города Новосибирска представлено в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование района города Новосибирска | Наименование подстанций (ПС) |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Дзержинский район | ПС 110 кВ «Дзержинская»; ПС 110 кВ «Вымпел»; ПС 110 кВ «Северная»; ПС 110 кВ «Волочаевская» |
| 2 | Железнодорожный район | ПС 110 кВ «Тепловая»; ПС 110 кВ «Фрунзенская»; ПС «Центральная»; ПС 110 кВ «Челюскинская» |
| 3 | Заельцовский район | ПС 110 кВ «Ельцовская»; ПС 110 кВ «Красногорская»; ПС 110 кВ «Мочище»; ПС 220 кВ «Правобережная» |
| 4 | Калининский район | ПС 220 кВ «Отрадная»; ПС 110 кВ «Учительская» |
| 5 | Кировский район | ПС 110кВ «Ефремовская»; ПС 110 кВ «Кировская»; ПС 110 кВ «Комсомольская»; ПС 110 кВ «Оловозаводская»; ПС 110 кВ «Сварная»; ПС 220кВ; ПС «Тулинская» |
| 6 | Ленинский район | ПС 110 кВ «Вертковская»; ПС 110 кВ «Горская»; ПС 110 кВ «Ересная»; ПС 110 кВ «Западная»; ПС 110 кВ «Текстильная»; ПС 110 кВ «Кирзаводская»; ПС 110 кВ «Кировская» |
| 7 | Октябрьский район | ПС 110 кВ «Октябрьская»; ПС 110 кВ «Воинская»; ПС 220 кВ «Восточная»; ПС 110 кВ «Инструментальная»; ПС 110 кВ «Светлая»; ПС 110 кВ «Библиотечная»; ПС 110 кВ «Камышенская» |
| 8 | Первомайский район | ПС 110 кВ «Мостовая»; ПС 110 кВ «Первомайская»; ПС 110 кВ «Стрелочная»; ПС 110 кВ «Инская» |
| 9 | Советский район | ПС 110 кВ «Обская»; ПС 110 кВ «Сосновка» |
| 10 | Центральный район | ПС 110 кВ «Театральная»; ПС 110 кВ «Фрунзенская»; ПС 110 кВ «Центральная»; ПС 110 кВ «Челюскинская» |

В городе Новосибирске действуют два гарантирующих поставщика электрической энергии:

ОАО «Новосибирскэнергосбыт» – охватывает практически 100 % рынка электроэнергии города Новосибирска, является субъектом оптового рынка;

ФГУП «УЭВ СО РАН» – осуществляет частичное электроснабжение правобережной части Советского района города Новосибирска (микрорайонов «А», «Б», «В», «Д», «Е», «Щ», «Правые Чемы»), в том числе наружное освещение магистральных улиц.

Полезный отпуск электрической энергии по группам потребителей ОАО «Новосибирскэнергосбыт» за 2012 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

| № п. | Наименование группы потребителей | тыс. кВт·ч |
| --- | --- | --- |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Промышленные и приравненные к ним потребители | 3814155 |
| 2 | Электрифицированный железнодорожный транспорт | 1546658 |
| 3 | Электрифицированный городской транспорт (трамвай, троллейбус, метро) | 99512 |
| 4 | Непромышленные потребители | 2486033 |
| 5 | Производственные сельскохозяйственные потребители | 397621 |
| 6 | Население | 3194471 |
| 7 | Оптовые потребители-перепродавцы (без передачи в другие энергосистемы) | 0 |
| 8 | Отпущено электростанциям, районным котельным на компенсацию собственных и производственных нужд | 202362 |
| 9 | Отпущено сетевым организациям на компенсацию расхода на транспорт | 2032191 |
| Всего | | 13773003 |

## 

Фактический износ подстанций города Новосибирска по состоянию на 01.01.2013 по классу напряжения 6 (10) – 0,4 кВ превысил 59 %. Около 65 % оборудования электрических сетей выработало нормативный ресурс.

Износ эксплуатируемого основного оборудования ОАО «РЭС» за 2012 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование оборудования | Класс напряжения, кВ | Общее количество оборудования | Фактический износ, % |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Воздушные линии | 10 | 150,39 км | 59% |
| 6 | 26,32 км |
| 0,4 | 1101,75 км |
| 2 | Кабельные линии | 10 | 1292,06 км |
| 6 | 526,65 км |
| 0,4 | 1656,35 км |
| 3 | Выключатели | 6-10 | 7160 шт. | 61% |
| 4 | Подстанции | 10/0,4 | 1257 шт. |

Потери электрической энергии в электрических сетях города Новосибирска представлены в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Баланс отпуска, полезного отпуска и потерь электрической энергии | Единица измерения | Количество |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Баланс электрической энергии в сети ОАО «РЭС» | | | |
| 1.1 | Отпуск электрической энергии в сеть ОАО «РЭС» | МВт·ч | 13779713 |
| 1.2 | Потери электрической энергии в сети ОАО «РЭС» | МВт·ч | 1891972 |
| % к отпуску в сеть | 13,73 |
| 1.3 | Отпуск электрической энергии из сети ОАО «РЭС», в том числе: | МВт·ч | 11 887741 |
| 1.3.1 | Потери в сетях смежных сетевых организаций | МВт·ч | 140220 |
| 1.4 | Котловой полезный отпуск, в том числе: | МВт·ч | 11747522 |
| 1.4.1 | На высоком напряжении: (ВН) 110 кВ и выше – от шин ТЭЦ | МВт·ч | 224690 |
| 1.4.2 | ВН, за исключением отпуска с шин ТЭЦ | МВт·ч | 4281238 |
| 1.4.3 | На среднем первом напряжении: (СН I) 35 кВ | МВт·ч | 29289 |
| 1.4.4 | На среднем втором напряжении: (СН II) 20 – 1 кВ | МВт·ч | 2754644 |
| 1.4.5 | На низком напряжении: (НН) 0,4 кВ и ниже | МВт·ч | 4457661 |
| 1.5 | Котловые потери электрической энергии | МВт·ч | 2032192 |
| % к отпуску в сеть | 14,75 |
| 2. Баланс электрической энергии в сетях смежных сетевых организаций | | | |
| 2.1 | Отпуск в сети смежных сетевых организаций всего | МВт·ч | 2534400 |
| 2.2 | Потери в сетях смежных сетевых организаций всего | МВт·ч | 140220 |
| % к отпуску в сеть | 5,53% |
| 2.3 | Отпуск электрической энергии из сети смежных сетевых организаций | МВт·ч | 2407863 |
| 2.4 | Объем услуг по передаче электрической энергии всего | МВт·ч | 2546868 |

Величины потерь электрической энергии, используемые для целей тарифообразования, представлены в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Уровень напряжения | Норматив технологических потерь электроэнергии на 2012 год (утвержден приказом Минэнерго РФ от 17.05.2012 № 262) | |
| Тыс. кВт·ч | Доля от отпуска электроэнергии в сеть, % |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ВН | 13121,896 | 5,84 |
| 2 | СН I | 1818,846 | 6,21 |
| 3 | СН II | 193376,008 | 7,02 |
| 4 | НН | 38380,461 | 8,61 |
| Всего | | 246697,211 | 13,35 |

Перечень аварийных инцидентов в электрических сетях города Новосибирска за период 2004 – 2012 годов представлен в таблице 9.

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Год | Количество расследованных аварий | Экономический ущерб,  тыс. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2004 | 258 | 2717,34 |
| 2 | 2005 | 291 | 3249,95 |
| 3 | 2006 | 300 | 3459,52 |
| 4 | 2007 | 302 | 7149,39 |
| 5 | 2008 | 340 | 10346,15 |
| 6 | 2009 | 316 | 11612,26 |
| 7 | 2010 | 391 | 14213,2 |
| 8 | 2011 | 243 | 15255,2 |
| 9 | 2012 | 387 | 15554,3 |

Основными проблемами в сфере электроснабжения города Новосибирска являются:

низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие возможности подключения новых потребителей без ухудшения условий электроснабжения существующих потребителей;

высокая загрузка подстанций;

недостаточная надежность электроснабжения;

высокий уровень износа электрических сетей, их неудовлетворительное состояние.

**3.2. Газоснабжение**

Сфера транспортировки природного газа на территории города Новосибирска характеризуется наличием 13 газораспределительных организаций, а также более 30 коллективных сообществ граждан (кооперативов разных форм), по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа населению и предприятиям.

Подача газа осуществляется с шести газораспределительных станций (далее – ГРС): ГРС-2, 3, 4, 5, 6, 7 ВНИМБ (поселок Кольцово), расположенных по границам города Новосибирска. Общее количество отдельно стоящих газорегуляторных пунктов – 268 шт.

Суммарная протяженность газопроводов, входящих в газораспределительную систему города Новосибирска, составляет 1212,5 км, из них высокого и среднего давления – 349,1 км (29 %), низкого давления – 863,4 км (71 %); подземные – 376,6 км (31 %), надземные – 835,9 км (69 %).

Для защиты подземных газопроводов от коррозии эксплуатируется более 270 электрозащитных установок. Протяженность защищаемых газопроводов составляет 319,5 км, в том числе высокого и среднего давления – 317 км; низкого давления – 2,5 км.

Уровень газификации жилых домов индивидуального жилищного фонда города Новосибирска представлен в таблице 10.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Показатель уровня газификации жилых домов индивидуального жилищного фонда города Новосибирска | Количество жилых домов, единиц |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Количество жилых домов по состоянию на 01.01.2013: | 46550 |
| 1.1 | Количество жилых домов, которые невозможно подключить к системе газоснабжения в связи с ветхостью и аварийностью | 3153 |
| 1.2 | Количество жилых домов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения | 2763 |
| 1.3 | Количество жилых домов, подлежащих газификации: | 40634 |
| 1.3.1 | Количество жилых домов, газифицированных до 01.01.2013 | 24904 |
| 1.3.2 | Количество жилых домов, газифицируемых в 2013 году | 2080 |
| 1.3.3 | Количество негазифицированных жилых домов по состоянию на 01.01.2014: | 13650 |
| 1.3.3.1 | Количество негазифицированных жилых домов, обеспеченных технической возможностью газификации, с учетом показателей 2013 года | 4384 |
| 1.3.3.2 | Количество жилых домов, которым запланировано обеспечить техническую возможность газификации | 9266 |

Уровень перевода многоквартирных домов города Новосибирска, подключенных к групповым установкам сжиженного газа, на снабжение природным газом представлен в таблице 11.

Таблица 11

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Показатель уровня перевода многоквартирных домов города Новосибирска, подключенных к групповым установкам сжиженного газа, на снабжение природным газом | Количество квартир, единиц |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Количество квартир, предусмотренных к переводу на природный газ по состоянию на 01.01.2012 | 20527 |
| 1.1 | Количество квартир, переводимых на снабжение природным газом в 2012 – 2013 годах | 1717 |
| 1.2 | Количество квартир, предусмотренных к переводу на природный газ по состоянию на 01.01.2014 | 12810 |
| 1.3 | Количество квартир, которым запланировано обеспечить техническую возможность перевода на природный газ, которым запланировано обеспечить техническую возможность газификации | 6000 |

Основными проблемами в сфере газификации города Новосибирска являются:

недостаточная пропускная способность газораспределительной системы для развивающегося города;

отсутствие актуализированной единой схемы газоснабжения города Новосибирска;

низкий уровень технического обслуживания газопроводов, расположенных в индивидуальном жилищном фонде города Новосибирска;

истечение нормативного срока эксплуатации групповых установок сжиженного газа города, которые эксплуатируются уже более 35 лет.

**3.3. Теплоснабжение**

Теплоснабжение города Новосибирска осуществляется преимущественно системами централизованного теплоснабжения (далее – СЦТ) от ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, крупных районных (Кировской, Калининской) и промышленных котельных (тепловые станции № 1, № 2). Около 70 % суммарной нагрузки потребителей обеспечивается от ТЭЦ, 16 % – от крупных котельных теплопроизводительностью более 100 Гкал/ч.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения представляет собой разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее передачу до потребителя. При этом большая часть транспорта тепловой энергии от энергоисточника до потребителя осуществляется одним юридическим лицом – ОАО «НГТЭ».

Наряду с ОАО «НГТЭ», эксплуатацию тепловых сетей в городе Новосибирске осуществляют ФГУП «УЭВ СО РАН», ООО «Энергомонтаж-Энергия» и ООО «Энергосети Сибири».

СЦТ подразделяются на:

СЦТ-1 – имеет многокольцевую сеть трубопроводов и состоит из пяти секционированных зон действия теплоисточников (ТЭЦ и крупные котельные);

СЦТ-2 – имеет в основном тупиковую сеть теплопроводов от отдельно расположенных котельных.

Базовыми источниками теплоснабжения являются источники с комбинированной выработкой теплоты и электроэнергии (ТЭЦ ОАО «СИБЭКО»), построенные на базе турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара.

Данные об установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности энергоисточников представлены в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование источника | Установленная мощность, МВт | Располагаемая мощность, МВт | Рабочая мощность, МВт |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ТЭЦ-2 | 345,0 | 345,0 | 297,4 |
| 2 | ТЭЦ-3 | 511,5 | 511,5 | 411,2 |
| 3 | ТЭЦ-4 | 384,0 | 384,0 | 292,3 |
| 4 | ТЭЦ-5 | 1200,0 | 1200,0 | 1127,2 |
| 5 | Теплоэлектростанции города Новосибирска | 2440,5 | 2440,5 | 2128,1 |

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ и крупных районных котельных осуществляется по принятым проектным графикам 150 – 70 °С с различными температурными срезками (от 107 до 118 °С), определяемыми по балансовой мощности и наличию топлива на пиковых мощностях теплоисточников. На прочих котельных температурные графики: 130/70, 115/70, 105/70, 95/70 °С и другие.

СЦТ города Новосибирска имеют развитую сеть трубопроводов. Кроме того, в последние годы в городе Новосибирске получило развитие направление малой распределительной энергетики, основанной на когенерационном принципе выработки электрической и тепловой энергии. Основным топливом для генерирующих источников при этом является природный газ; теплоноситель – перегретая вода с температурой 105 – 70 °С. Подобный генерирующий источник (энергоблок) работает в Первомайском районе города Новосибирска.

Баланс тепловой мощности и присоединенной фактической тепловой нагрузки представлен в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование параметров | Единица измере-ния | Источники ОАО «СИБЭКО» | | | | | Прочие энерго-источни-ки | ВСЕГО |
| ТЭЦ-2 | ТЭЦ-3 | ТЭЦ-4 | ТЭЦ-5 | Локаль-ные ко-тельные |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Установленная мощность | Гкал/ч | 920 | 1115 | 1000 | 2730 | 985,4 | 2637 | 9387,4 |
| 2 | Установленная мощность (в горячей воде) | Гкал/ч | 910 | 1110 | 985 | 2730 | 985,4 | 2637 | 9357,4 |
| 3 | Собственные нужды | Гкал/ч | 24 | 36 | 25 | 50 | 17,1 | 43,5 | 195,6 |
| 4 | Ограничения по мощности при отсутствии мазута на пароводяных котлах (ПВК) | Гкал/ч | - | - | - | 1260 | - | - | 1260,0 |
| 5 | Располагаемая мощность в горячей воде (нетто) | Гкал/ч | 886 | 1074 | 960 | 2365 | 968,3 | 2366 | 8619,3 |
| 6 | Располагаемая мощность в горячей воде (нетто) при отсутствии мазута на ПВК | Гкал/ч | 886 | 1074 | 960 | 1420 | 968,3 | 2366 | 7674,3 |
| 7 | Подключенная (фактическая) нагрузка с хознуждами при среднечасовой за неделю нагрузке горячего водоснабжения | Гкал/ч | 705,11 | 752,73 | 785,55 | 1385,89 | 608,44 | 1492,6 | 5730,32 |
| 8 | Расчетные потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 48,47 | 51,04 | 58,78 | 89,81 | 43,42 | 84,8 | 376,32 |
| 9 | Подключенная нагрузка с учетом тепловых потерь | Гкал/ч | 753,58 | 803,77 | 844,33 | 1475,7 | 651,86 | 1577,4 | 6106,64 |
| 10 | Резерв мощности(+)/  Дефицит мощности(-) | Гкал/ч | +132,42 | +270,23 | +115,67 | -55,7 | +316,44 | +788,6- | +1567,66 |

Отпуск тепла с энергоисточников ОАО «СИБЭКО» представлен в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование источника | Отпуск тепла, тыс. Гкал/ч | Доля от общего отпуска ТЭЦ (11572 Гкал/ч), % |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |  |  |
| 1 | ТЭЦ-2 | 2030 | 18 |
| 2 | ТЭЦ-3 | 2485 | 21 |
| 3 | ТЭЦ-4 | 2326 | 20 |
| 4 | ТЭЦ-5 | 4731 | 41 |
| 5 | Локальные котельные | 1640 | - |

Общая протяженность тепловых сетей города Новосибирска на конец 2012 года составляет 1564,0 км (в двухтрубном исчислении), из них 60 % проложено с диаметром менее 200 мм, 17 % – от 200 до 400 мм, 13 % – от 400 до 600 мм, 10 % – более 600 мм. В целом, тепловые сети города Новосибирска разделены на 5 районов:

первый – в зоне действия ТЭЦ-2 «Правый берег» и частично в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

второй – в зоне действия ТЭЦ-2 «Левый берег», ТЭЦ-3, котельной № 36, кировской районной котельной – цех 1 (СЦТ-1);

четвертый – в зоне действия ТЭЦ-4 (СЦТ-1) и частично в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

пятый – в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

шестой – в зоне действия передвижной электростанции и ТЭЦ-5 (СЦТ-1).

Более 80 % от суммарной тепловой нагрузки города Новосибирска составляет доля тепловых нагрузок потребителей, подключенных к сетям ОАО «НГТЭ».

Тепловые сети ФГУП «УЭВ СО РАН» протяженностью 118,063 км расположены в правобережной части Советского района, подключены к собственным тепловым станциям № 1 и № 2, выполнены в двухтрубном исполнении диаметром от 40 до 800 мм.

Необходимость энергоснабжения нового микрорайона «Березовое» в Первомайском районе города Новосибирска привела к созданию ООО «Генерация Сибири», осуществляющего эксплуатацию энергоблока по улице Одоевского, 10/1.

Основными проблемами в сфере теплоснабжения являются:

ограничение установленной тепловой мощности ТЭЦ в горячей воде, связанное с работой основного и вспомогательного оборудования и работой на мазуте пиковых водогрейных котлов;

большая разность геодезических отметок (более 116 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей до отдельных зон, достигающей более 17 км, что влечет сложность в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей, необходимость строительства большого числа мощных подкачивающих насосных станций.

**3.4. Водоснабжение и водоотведение**

**3.4.1. Водоснабжение**

Общая система водоснабжения города Новосибирска подразделяется на две самостоятельные системы: левобережную и правобережную, которые соединены между собой дюкером через реку Обь 2Ду 1000 мм. В состав каждой из систем входят водозаборы, станции очистки, станции подкачки, резервуары чистой воды и напорно-разводящие сети.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение города и пригородов осуществляется в основном коммунальным водопроводом МУП «Горводоканал» и в незначительной степени рядом ведомственных водопроводов. Протяженность водопроводных сетей, находящихся на балансе МУП «Горводоканал», на 01.01.2013 года составила 1854,8 км. Материал труб: 63 % – стальные, 25,6 % – чугунные, 11,4 % – неметаллические; диаметр – от 100 до 1200 мм. Средняя амортизация сетей составляет 70 %. Более 1000 км трубопроводов эксплуатируется свыше 25 лет.

Забор воды производится из реки Обь тремя водозаборами: одним русловым «Камешек» (правый берег) и двумя ковшовыми (на правом и левом берегах). Производство питьевой воды осуществляется по классической технологии с применением реагентов, процессов отстаивания и фильтрования на трех насосно-фильтровальных станциях (далее – НФС) общей расчетной мощностью 292000 тыс. куб.м/год.

Напорно-разводящие сети города Новосибирска разделены на 10 основных зон водоснабжения, организованных с учетом высотного расположения водопотребителей по рельефу местности (перепад отметок от 95 до 210 м) и удаленности от головных сооружений водопровода. К ним относятся: Верхняя; Средняя; Нижняя; Заельцовская; Первомайская; Советская (Академгородок, Нижняя Ельцовка – запитана от НФС-5); Советская (Академгородок – верхняя зона – запитана от водозабора ФГУП «УЭВ СО РАН»); Советская (левый берег – запитана от НФС-5 или НФС-1); Зона-1 (Кировский район и нижняя часть Ленинского района); Зона-2 (верхняя часть Ленинского района и «башня» на площади Маркса). При этом от вышеперечисленных запитан ряд небольших зон через станции подкачки (поселок Пашино, город Обь, поселок Кудряшовский бор, село Раздольное, Учхоз и другие).

Показатели функционирования системы водоснабжения (по результатам 2012 года), находящейся на обслуживании МУП «Горводоканал», представлены в таблице 15.

Таблица 15

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Количество воды,  тыс. куб.м/год |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Подъем воды | 257322,0 |
| 2 | Подано воды со стороны | 2285,0 |
| 3 | Собственные нужды предприятия | 16264,0 |
| 4 | Подано воды в сеть | 243343,0 |
| 5 | Потери в магистральных сетях | 3529,9954 |
| 6 | Потери в распределительных сетях | 52090,32 |
| 7 | Реализовано воды, в том числе: | 173502,0 |
| 7.1 | бюджетным потребителям | 14740,0 |
| 7.2 | населению | 119936,0 |
| 7.3 | промышленным предприятиям и организациям | 38826,0 |

Следует отметить, что для обеспечения водоснабжения ряда потребителей Советского района города Новосибирска у МУП «Горводоканал» приобретает воду ФГУП «УЭВ СО РАН» в объеме 8780,50 тыс. куб.м/год, что составляет 72 % от поданной в сеть воды.

Производство услуг по водоснабжению осуществляется по следующим технологическим этапам: подъем, очистка, транспортировка.

Характеристика водозаборов представлена в таблице 16.

Таблица 16

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование водозабора | Характеристика |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Водозаборы из поверхностных источников | |
| 1.1 | Левобережный водозабор НФС-1 | Год постройки – 1987. Состоит из водоприемного ковша длиной 283 м и шириной по дну 20 м и насосной станции первого подъема. Насосная станция оборудована четырьмя насосами производительностью 12,5 тыс. куб.м/ч и 6,5 тыс. куб.м/ч (2 рабочих насоса, 2 резервных насоса). Проектная производительность насосной станции – 450 тыс. куб.м/сутки. Пропускная способность водоприемного ковша – до 650 тыс. куб.м/сутки |
| 1.2 | Правобережный водозабор «Камешек» НФС-3 | Год постройки – 1959. Водозаборные сооружения состоят из оголовка ряжевого типа с каменной загрузкой, трех самотечных линий Ду 900 мм длиной 136 м и встроенной в насосную станцию первого подъема трехсекционной аванкамеры. Насосная станция оборудована шестью насосами производительностью по 1250 тыс. куб.м/ч (4 рабочих насоса, 2 резервных насоса). Проектная производительность насосной станции – 100 тыс. куб.м/сутки |
| 1.3 | Правобережный водозабор НФС-5 | Год постройки – 1967. Отбор воды из реки осуществляется насосной станцией первого подъема через ковш, который представляет из себя канал длиной 950 м, шириной по дну 20 м. В головной части канала сооружены верховая и низовая шпоры из каменной наброски. Насосная станция оборудована четырьмя насосами производительностью по 12,5 тыс. куб.м/ч (2 рабочих насоса, 2 резервных насоса). Проектная производительность насосной станции – 600 тыс. куб.м/сутки. Полная пропускная способность водоприемного ковша – 900 тыс. куб.м/сутки |
| 1.4 | Водозабор ОАО «Новосибирский завод химконцентратов» (далее – ОАО «НЗХК») (Заельцовский водозабор) | Эксплуатируется более 50 лет. Протяженность водоводов составляет 43,2 км. Проектная производительность – 60 тыс. куб.м/сутки.  Расположен на площадке, не удовлетворяющей требованиям санитарных норм и правил, в связи с чем его дальнейшее использование для целей хозяйственного и питьевого водоснабжения должно быть прекращено |
| 2 | Водозаборы из подземных источников | |
| 2.1 | Водозабор ФГУП «УЭВ СО РАН» (на правом берегу Обского водохранилища) | Самый крупный из подземных источников. Расчетная производительность – до 10 тыс.куб.м/сутки. Добыча подземных вод осуществляется водозаборными скважинами (3456,90 тыс.куб.м) |
| 2.2 | Участки Соколово-Крохалевский (Восточно-Кудряшовский), Ленинский, Обской (по левому берегу) и другие | Резервные источники.  В настоящее время ведется оформление земельного участка для проектирования резервного источника водоснабжения города Новосибирска на базе Обского месторождения подземных вод, производительностью 50 тыс. куб.м/сутки (первая очередь – 25 тыс. куб.м/сутки) |

Характеристика очистных сооружений представлена в таблице 17.

Таблица 17

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование очистного сооружения | Характеристика |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Очистные сооружения водопровода (НФС) | Общая расчетная производительность сооружений по водоподготовке составляет 800 тыс. куб. м/сутки.  Понятие «расчетная производительность сооружений» введено в связи с тем, что в настоящее время требования к качеству воды значительно возросли в сравнении с действовавшими на момент проектирования и строительства НФС, из-за чего сооружения по очистке воды проектную производительность обеспечить не могут |
| 1.1 | НФС-1 | Обеспечивают водой левобережную часть города, при этом НФС способна подавать воду и на правый берег по дюкеру через реку Обь. Общая расчетная производительность сооружений – 280 тыс. куб.м/сутки |
| 1.2 | НФС-3 | Обеспечивают водой в основном Первомайский район. Общая расчетная производительность сооружений – 30 тыс. куб.м/сутки |
| 1.3 | НФС-5 | Обеспечивают водой практически всю правобережную часть города и левобережную часть Советского района. Общая расчетная производительность сооружений – 490 тыс. куб.м/сутки |
| 2 | Очистные сооружения ОАО «НЗХК» («Питьевой центр») | Обеспечивают водой часть Калининского района в объеме 5 – 7 тыс.куб.м/ сутки. Проектная производительность – 24 тыс. куб.м/ сутки |
| 3 | Очистные сооружения ФГУП «УЭВ СО РАН» | Обеспечивают водой часть Советского района города Новосибирска, представляют собой станцию обезжелезивания производительностью – около 10 тыс. куб.м/сутки на напорных фильтрах |

Контроль качества воды на водоочистных сооружениях и водопроводных сетях города Новосибирска ведется центральной химико-бактериологической лабораторией водопровода МУП «Горводоканал» в соответствии с производственной рабочей программой по графикам отбора проб, утвержденным главным инженером. Государственный контроль качества воды осуществляется управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Новосибирской области.

Данные о качестве воды подтверждают, что превышения санитарно-гигиенических нормативов в хозяйственно-питьевой воде, выходящей с НФС, и в водопроводной сети города Новосибирска нет.

Основными проблемами в сфере водоснабжения города Новосибирска являются:

ужесточение требований к качеству воды в сравнении с действовавшими в период проектирования и строительства водозаборов в пятидесятых – начале шестидесятых годов, когда не предполагалось значительного падения уровней воды в реке в нижнем бьефе ГЭС;

неблагоприятные условия расположения некоторых водозаборов («Камешек» НФС-3 и ОАО «НЗХК»);

давность эксплуатации значительной части оборудования (свыше 30 – 50 лет), в результате чего требуется его капитальный ремонт и реконструкция;

необходимость стремительного развития водопроводов в целях подключения новых жилых массивов и поселков.

**3.4.2. Водоотведение**

Водоотведение в городе Новосибирске обеспечивается централизованными системами канализации, принимающими сточные воды не только города Новосибирска, но и города Бердска, зоны отдыха в районе поселка Речкуновка, Академгородка, поселка Барышево, рабочего поселка Кольцово, города Оби, поселка Пашино, рабочего поселка Краснообск, поселка Криводановка и других.

Протяженность водоотводящих сетей составляет 1373,7 км (на 01.01.2013), в том числе около 25 км коллекторов глубокого заложения (до 25 метров), сооруженных методом «щитовой проходки». Из них более 62,5 % сетей имеют износ 100 %.

Наибольшее количество по протяженности (около 650 км) составляют дворовые и уличные сети канализации с диаметрами трубопроводов от 150 до 300 мм. Сроки эксплуатации некоторых участков сети составляют более 70 лет. Материал труб: керамика, бетон, железобетон, асбестоцемент, чугун и различные пластики.

Производство услуг по водоотведению в городе Новосибирске осуществляется МУП «Горводоканал» по следующим технологическим этапам: отведение, очистка, обработка и утилизация осадка.

Сточные воды поступают на 54 канализационные насосные станции (далее – КНС), которыми перекачиваются в основные самотечные коллекторы: Правобережный, Заельцовский, Загородный, Горский, Западный. По этим коллекторам стоки направляются к главной насосной станции (далее – ГНС), оборудованной восемью вертикальными насосами, каждый производительностью 9 тыс. куб.м/ч и мощностью 1380 кВт. С ГНС сточные воды подаются в напорном режиме до камеры гашения напора, от которой по двум железобетонным трубопроводам диаметром 2,4 м самотеком поступают на очистные сооружения канализации (далее – ОСК) на первую ступень очистки – механическую. Пройдя механическую очистку, сточные воды подвергаются биологической очистке, далее очищенная вода после вторичных отстойников поступает в контактные резервуары и двумя рассеивающими выпусками сбрасывается в реку Обь. Избыточный ил и сырой осадок, образующиеся в процессе очистки сточной воды, направляются в метантенки, проходят технологический процесс сбраживания, затем осадок в цехе механического обезвоживания доводится до влажности 70 – 75 % и вывозится на площадки депонирования.

Характеристика основных КНС представлена в таблице 18.

Таблица 18

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование насосной станции | Характеристика |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Главная насосная станция (ГНС) | Эксплуатируется с 1981 года. Осуществляет перекачку сточных вод всей системы канализации города Новосибирска на ОСК. Расчетная производительность – 1050 тыс. куб.м/сутки. Станция оборудована восемью вертикальными насосами марки ФВ 9000/45 (5 рабочих насосов, 3 резервных насоса) производительностью по 9000 куб.м/ч при напоре 45 м. Передача стоков ведется по четырем напорным трубопроводам диаметром 1400 мм до КГН (далее – камера гашения напора) на расстояние 4,5 км. Установленное на станции основное насосное оборудование морально и физически устарело, один насосный агрегат в аварийном состоянии. Проектная производительность станции не соответствует фактическим характеристикам, что ведет к неэффективной работе и износу задвижек. Требуется комплексная реконструкция с заменой насосных агрегатов |
| 2 | Насосная станция № 5 (КНС-5) | Осуществляет перекачку сточных вод системы «Бердск – Академгородок – Новосибирск». Производительность – 90 тыс. куб.м/сутки. Станция оборудована пятью насосами марки СДВ 2700/26,5 (3 рабочих насоса, 2 резервных насоса) |
| 3 | Строящаяся насосная станция № 7 (КНС-7) | Располагается на правом берегу реки Оби, предназначена для перекачки сточных вод от коллектора по улице Выборной и жилых районов «Береговой», «Ключ-Камышенский» и «Усть-Инской» в Правобережный коллектор города в районе спорткомплекса «Динамо». Проектная производительность на расчетный срок – 110 тыс. куб.м/сутки, на перспективу – 130 тыс. куб.м/сутки, оборудуется пятью насосами |
| 4 | Насосная станция № 14 (КНС-14) | Эксплуатируется с 1988 года. Располагается на улице Кошурникова, подает сточные воды, поступающие от жилмассивов, расположенных в верховьях реки Каменки, в коллектор «щитовой проходки» по ул. Гоголя. Производительность – 100 тыс. куб.м/сутки. Станция оборудована пятью насосами СД 2400/75б производительностью по 2000 куб.м/ч напором 63 м (3 рабочих насоса, 2 резервных насоса). Станция недогружена, находится в удовлетворительном техническом состоянии |
| 5 | Насосная станция № 17 (КНС-17) | Эксплуатируется с 1969 года. Располагается на реке Иня, осуществляет перекачку сточных вод системы «Бердск – Академгородок – Новосибирск» и Первомайского района в Правобережный коллектор города Новосибирска. Максимальная производительность станции – 129 тыс. куб.м/сутки. Станция оборудована шестью насосами марки СД 2400/75 (4 рабочих насоса, 2 резервных насоса). Станция находится в удовлетворительном техническом состоянии |
| 6 | Насосная станция № 18 (КНС-18) | Эксплуатируется с 1968 года, реконструирована в 2007 году. Располагается в устье реки Каменки и предназначается для канализования жилой застройки вдоль реки Каменки в Октябрьском районе. Станция оборудована тремя насосами марки марки СД 800/32а производительностью по 720 куб.м/ч, напором 26,5 м (2 рабочих насоса, 1 резервный насос). Производительность – 33 тыс. куб.м/сутки |
| 7 | Насосная станция № 20 (КНС-20) | Реконструирована в 1997 году. Располагается на левом берегу реки Оби в Кировском районе. Станция оборудована тремя насосами марки СД 2400/75 производительностью по 2400 куб.м/ч, напором по 75 м (2 рабочих насоса, 1 резервный насос), находится в удовлетворительном техническом состоянии |
| 8 | Насосная станция № 29 (КНС-29) | Эксплуатируется с 1997 года. Располагается на левом берегу реки Оби в Советском районе. Производительность – 100 тыс. куб.м/сутки. Станция оборудована тремя насосами марки СД 2400/75б производительностью по 2000 куб.м/ч, напором по 53 м (2 рабочих насоса, 1 резервный насос). Станция недогружена, находится в удовлетворительном техническом состоянии |

Основной поток сточных вод транспортируется по магистральным канализационным коллекторам большого диаметра от 1000 до 2500 мм. Большинство из них построено в 1950 – 1970 годы. Во время дождей и таяния снега хозбытовая канализация города частично выполняет функции ливневой, что приводит к увеличению нагрузки системы на 20 – 25 % и не предусмотрено проектом и составом сооружений.

Всего в систему канализации города Новосибирска поступает до 620 тыс.куб.м/сутки сточных вод. Водоприемником очищенной сточной воды является река Обь.

Действующие ОСК города Новосибирска расположены на левом берегу реки Оби на расстоянии 9 км от города вниз по течению реки и работают по схеме полной биологической очистки. Сооружения конструктивно скомпонованы в две параллельно работающие очереди, каждая из которых состоит из трех технологических линий (комплексов). Первая очередь ОСК введена в эксплуатацию в 1981 году, первый пусковой комплекс (технологическая линия) второй очереди эксплуатируется с 1990 года. Проектная производительность ОСК на текущее время – 703 тыс. куб.м/сутки (первая очередь и первый пусковой комплекс второй очереди). В стадии строительства находится второй пусковой комплекс второй очереди производительностью 150 тыс. куб.м/сутки.

В 2012 году всего по городу Новосибирску оказано услуг по транспортировке и очистке сточных вод МУП «Горводоканал» в объеме 171120,0 тыс. куб.м, основная доля принятых стоков приходится на население – 69 %.

Баланс водоотведения по городу Новосибирску за 2012 год представлен в таблице 19.

Таблица 19

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Количество стоков,  тыс. куб.м/год |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Пропущено стоков через ОСК | 183748,0 |
| 2 | Оказано услуг по транспортировке и очистке сточных вод, в том числе: | 171120,0 |
| 2.1 | от бюджетных потребителей | 14839,0 |
| 2.2 | от населения | 119255,0 |
| 2.3 | от предприятий и организаций | 37026,0 |

Основными проблемами в сфере водоотведения являются:

ужесточение требований по степени очистки стоков, разрешенных к сбросу в реку Обь, в связи с чем действующая производительность ОСК подлежит пересчету и корректировке согласно положениям СНиП в сторону уменьшения до 400 тыс. куб.м/сутки (первая очередь) и до 150 тыс. куб.м/сутки (каждая технологическая линия второй очереди);

неудовлетворительное техническое состояние первой очереди строительства: строительные конструкции сооружений требуют капитального ремонта, а технологическое оборудование – замены и модернизации;

необходимость реконструкции ОСК с целью внедрения новейших технологий и повышения качества очистки стоков.

**3.5. Утилизация, обезвреживание и захоронение ТБО**

Подробная характеристика существующего состояния системы очистки и уборки территории города Новосибирска, в том числе утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО, представлена в Генеральной схеме очистки территории города Новосибирска, утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 17.05.2010 № 137.

Сбор и вывоз ТБО на территории города Новосибирска с целью их дальнейшего использования или захоронения (утилизации) осуществляется в соответствии с Порядком сбора и вывоза бытовых и промышленных отходов на территории города Новосибирска, утвержденным постановлением мэрии города Новосибирска от 15.10.2010 № 3200.

Транспортирование отходов на полигоны ТБО осуществляется преимущественно МУП «Спецавтохозяйство», ООО «МАГ Груп Новосибирск», ООО «Сороежка-Новосибирск», ЗАО УК «СПАС-Дом», ООО «Чистый двор», ООО «Чистая компания», ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» и другими специализированными организациями, а также индивидуальными предпринимателями, которые используют для вывоза отходов собственный транспорт. Цена услуг по вывозу бытовых отходов, сроки оказания услуг, порядок и формы оплаты определяются соглашением между исполнителем и потребителем.

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на четырех полигонах ТБО:

полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство»;

полигон ТБО ООО «НовосибВторРесурс»;

полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН»;

полигон МКУ «ДЭУ № 3».

В составе образующихся отходов содержатся компоненты, которые используются в качестве вторичных материальных ресурсов. В настоящее время более 85 организаций, расположенных на территории города Новосибирска и близлежащих населенных пунктов, осуществляют селективный сбор отходов с последующей их переработкой. Наличие таких предприятий позволяет решать проблему с утилизацией опасных ртутьсодержащих и медицинских отходов, утильного черного и цветного металла, аккумуляторов, автошин и других. Ведется централизованный сбор и утилизация отработанных люминесцентных ламп от муниципальных учреждений. С 2012 года эксплуатируются передвижные пункты сбора отработанных ртутьсодержащих ламп и приборов от населения типа «Экомобиль».

Захоронение отходов, образующихся на территории города Новосибирска, осуществляется на действующих полигонах в пределах отведенных земельных участков. С целью продления сроков их эксплуатации выполняются технические мероприятия по уплотнению отходов, что также позволяет снизить риск возникновения очагов возгорания, уменьшить негативное воздействие на окружающую среду. Сортировка отходов с целью их вторичного использования на всех стадиях образования снижает нагрузку на полигоны ТБО.

Всего в 2012 году на полигонах ТБО размещено около 4,0 млн. куб.м ТБО.

Характеристика полигонов ТБО представлена в таблице 20.

Таблица 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование полигона ТБО | Характеристика |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | Эксплуатируется с 1967 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Дзержинского, Октябрьского, Центрального. Площадь – 48,8 га. Накоплено около 54 млн. куб.м ТБО |
| 2 | Полигон МКУ «ДЭУ №3» | Эксплуатируется с 1995 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Кировского, Ленинского. Площадь – 9,3 га. Накоплено 9 млн. куб.м ТБО |
| 3 | Полигон ООО «НовосибВторРесурс» | Эксплуатируется с 1975 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Калининского, Заельцовского, Железнодорожного. Площадь – 3,0 га. Используется в основном для приема отходов от жилого сектора. Накоплено 2,8 млн. куб.м ТБО |
| 4 | Полигон ГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | Эксплуатируется с 1989 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Первомайского, Советского. Площадь – 4,2 га |

Основными проблемами в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО являются:

применение малоэффективного оборудования для обеспечения процессов сбора, временного хранения и вывоза отходов;

недостаточное техническое обеспечение (спецтехникой, бульдозерами);

отсутствие весового контроля поступающих отходов.

**4. План развития города Новосибирска, прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на 2014 – 2030 годы**

Информация о планах и прогнозах развития города Новосибирска в период до 2030 года содержится в [Генеральном плане](consultantplus://offline/ref=DB0F69B49ED078F05B4673C99629AE0CDE6B4FA23149F7637584D427AA27ACD93EDBA80C3B47C32932B7C5g03AG) города Новосибирска, утвержденном решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824, в соответствии с которым к 2030 году планируется достигнуть следующих основных показателей:

увеличения численности населения города Новосибирска на перспективу до 1700 тыс. человек;

повышения (с учетом выбытия жилья) уровня жилищной обеспеченности до 28 – 30 кв. м на человека;

увеличения емкости жилищного фонда до 51 млн. кв. м общей площади;

увеличения объемов сносимого ветхого и аварийного жилищного фонда до 800 тыс. кв. м;

определения участков застроенных территорий, подлежащих комплексной реконструкции со сносом ветхого и аварийного жилищного фонда;

передислокации существующих производственных и коммунально-складских объектов, которые не соответствуют условиям размещения в составе жилых территорий.

Прогноз изменения фондов строительных площадей на территории города на период до 2030 года представлен в таблице 21.

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | 2010 – 2014 | 2015 – 2019 | 2020 – 2024 | 2025 – 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Площадь жилых зданий, сооружений на начало периода, тыс. кв. м | 34138,8 | 36552,0 | 39894,3 | 42956,0 | 51500,0 |
| 2 | Площадь общественно-деловых зданий, строений на начало периода, тыс. кв. м | 8278,9 | 10108,0 | 12219,6 | 13344,8 | 14470,0 |
| 3 | Площадь производственно-коммунальных строений на начало периода, тыс. кв. м | 0,2 | 27,7 | 95,2 | 99,9 | 104,5 |

Промышленные площадки города Новосибирска в достаточной степени обеспечены инженерными коммуникациями, однако густонаселенные районы нуждаются в новых мощностях. Это относится не только к центральной части правобережья, но и к районам, расположенным на левом берегу реки Обь.

Перспективный спрос на коммунальные ресурсы представлен в таблице 22.

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед. изм. | 2010 | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Площадь жилой застройки | млн. кв.м | 34,139 | 36,552 | 39,894 | 42,956 | 51,500 |
| 2 | Удельный расход энергетических ресурсов в жилых домах: | | | | | | |
| 2.1 | Электрическая энергия | кВт·ч/ кв.м | 57,3 | 50,0 | 49,5 | 49,5 | 49,5 |
| 2.2 | Тепловая энергия | Гкал/ кв.м | 0,337 | 0,283 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| 2.3 | Вода | куб.м/ кв.м | 6,10 | 5,51 | 4,88 | 4,88 | 4,88 |
| 2.4 | Природный газ | куб.м/ кв.м | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 3 | Спрос на коммунальные ресурсы: | | | | | | |
| 3.1 | Электрическая энергия | млн. кВт·ч | 1956,17 | 1827,6 | 1974,75 | 2126,32 | 2549,25 |
| 3.2 | Тепловая энергия | млн. Гкал | 11,50 | 10,34 | 11,01 | 11,86 | 14,21 |
| 3.3 | Вода | млн. куб.м | 208,25 | 201,40 | 194,68 | 209,63 | 251,32 |
| 3.4 | Природный газ | млн. куб.м | 341,39 | 365,52 | 398,94 | 429,56 | 515,00 |

Перспективный спрос на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТБО, выраженный в объемах ТБО, которые предположительно должны поступить на полигоны ТБО до 2030 года, представлен в таблице 23.

Таблица 23

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед. изм. | 2010 | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем ТБО, которые предположительно должны поступить на полигоны ТБО | тыс. куб. м | 3345,9 | 3516,4 | 3695,8 | 3884,4 | 4042,2 |

**5. Перечень мероприятий и целевые показатели Программы**

**5.1. Электроснабжение**

Перечень мероприятий по развитию электроснабжения представлен в таблице 24.

Таблица 24

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Мероприятие | Исполнитель | Затраты,  млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | **2014 год** | | |
| 1.1 | Замена КЛ-10 кВ (1421 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,690 |
| 1.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (600 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,030 |
| 1.3 | Реконструкция РП 5/10 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,980 |
| 1.4 | Реконструкция двух ТП (1А, 1Д) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,500 |
| 1.5 | Строительство новых ТП и прокладка КЛ-10 кВ для жилых застроек по ул. Иванова, Бульвару Молодежи, ул. Океанской-Вяземской | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 53,160 |
| 1.6 | Строительство ПС-110 «Вертковская» | ОАО «РЭС» | 238,910 |
| 1.7 | Строительство ПС-110 «Северная» | ОАО «РЭС» | 259,528 |
| 1.8 | Строительство ПС-110 «Центральная» | ОАО «РЭС» | 302,453 |
| 1.9 | Строительство ПС-110 «Камышенская» | ОАО «РЭС» | 311,248 |
| 1.10 | Строительство ПС-110 «Мочище» | ОАО «РЭС» | 44,915 |
| 1.11 | Строительство ПС-110 «Октябрьская» | ОАО «РЭС» | 49,997 |
| 1.12 | Строительство ПС-110 «Ельцовская» | ОАО «РЭС» | 48,449 |
| 1.13 | Строительство ПС-110 «Ересная» | ОАО «РЭС» | 39,472 |
| 1.14 | Строительство ВЛ-110 кВ К-7/8 | ОАО «РЭС» | 140,182 |
| 1.15 | Строительство ВЛ-110 кВ К-19/20 | ОАО «РЭС» | 265,159 |
| 1.16 | Строительство ВЛ-110 кВ С-15/16 | ОАО «РЭС» | 6,653 |
| 1.17 | Замена аккумуляторной батареи с ЗВУ (замена АБ ПС «Западная») | ОАО «РЭС» | 7,369 |
| 1.18 | Замена аккумуляторной батареи с ЗВУ (замена АБ ПС «Текстильная») | ОАО «РЭС» | 7,599 |
| 1.19 | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики (реконструкция ПА на ПС и сетях) | ОАО «РЭС» | 54,352 |
| 1.20 | Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 353,760 |
| 1.21 | Строительство ВЛ-110 кВ Восточная – Мостовая с заходом на ПС «Камышенская» | ОАО «РЭС» | 16,609 |
| 1.22 | Реконструкция ВЛ-110 кВ З-17/18 | ОАО «РЭС» | 73,503 |
| 1.23 | Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 245,994 |
| 1.24 | Установка новых ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 1.25 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 2,000 |
| 1.26 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 1.27 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 18,000 |
| 1.28 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 2,000 |
| 1.29 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 1.30 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| Итого за 2014 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 64,360 |
| Итого за 2014 год по ОАО «РЭС» | | | 2466,152 |
| Итого за 2014 год по МУП «Электросеть» | | | 49,000 |
| Итого за 2014 год | | | 2579,512 |
| 2 | **2015 год** | | |
| 2.1 | Замена КЛ-10 кВ (1110м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,480 |
| 2.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (1200 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,060 |
| 2.3 | Реконструкция РП 11 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,080 |
| 2.4 | Реконструкция трех КТПН (11Б, 17Б, ТП1В) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 3,000 |
| 2.5 | Строительство новых ТП и прокладка КЛ- 10 кВ для жилой застройки по ул. Русской | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,550 |
| 2.6 | Строительство ПС-110 «Вертковская» | ОАО «РЭС» | 293,737 |
| 2.7 | Строительство ПС-110 «Северная» | ОАО «РЭС» | 251,312 |
| 2.8 | Строительство ПС-110 «Центральная» | ОАО «РЭС» | 240,123 |
| 2.9 | Строительство ПС-110 «Камышенская» | ОАО «РЭС» | 73,281 |
| 2.10 | Строительство ПС-110 «Мочище» | ОАО «РЭС» | 129,276 |
| 2.11 | Строительство ПС-110 «Красногорская» | ОАО «РЭС» | 36,719 |
| 2.12 | Строительство ПС-110 «Октябрьская» | ОАО «РЭС» | 132,581 |
| 2.13 | Строительство ПС-110 «Ельцовская» | ОАО «РЭС» | 127,679 |
| 2.14 | Строительство ПС-110 «Ересная» | ОАО «РЭС» | 124,220 |
| 2.15 | Строительство ВЛ-110 кВ К-7/8 | ОАО «РЭС» | 123,021 |
| 2.16 | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики (реконструкция ПА на ПС и сетях) | ОАО «РЭС» | 45,381 |
| 2.17 | Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 367,339 |
| 2.18 | Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 248,417 |
| 2.19 | Реконструкция ВЛ-110 кВ З-17/18 | ОАО «РЭС» | 230,381 |
| 2.20 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 6,000 |
| 2.21 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 2.22 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 2.23 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 14,000 |
| 2.24 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 2.25 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 2.26 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| Итого за 2015 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 33,170 |
| Итого за 2015 год по ОАО «РЭС» | | | 2423,467 |
| Итого за 2015 год по МУП «Электросеть» | | | 50,000 |
| Итого за 2015 год | | | 2506,637 |
| 3 | **2016 год** | | |
| 3.1 | Замена КЛ-10 кВ (555м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 0,670 |
| 3.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (1300 км) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,230 |
| 3.3 | Реконструкция РП 7 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 3,530 |
| 3.4 | Реконструкция РП 9 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,300 |
| 3.5 | Реконструкция ТП2А, ТП7Б, 10Б, 1М, КТП1, ИМС | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,000 |
| 3.6 | Строительство новых РП, прокладка КЛ-10 кВ от ПС 110/10 до РП для жилых застроек в п.Каинская Заимка и Серебряное озеро | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 78,290 |
| 3.7 | Строительство ПС-110 «Северная» | ОАО «РЭС» | 246,742 |
| 3.8 | Строительство ПС-110 «Мочище» | ОАО «РЭС» | 148,617 |
| 3.9 | Строительство ПС-110 «Красногорская» | ОАО «РЭС» | 173,338 |
| 3.10 | Строительство ПС-110 «Октябрьская» | ОАО «РЭС» | 184,600 |
| 3.11 | Строительство ПС-110 «Ельцовская» | ОАО «РЭС» | 185,961 |
| 3.12 | Строительство ПС-110 «Ересная» | ОАО «РЭС» | 143,313 |
| 3.13 | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики (реконструкция ПА на ПС и сетях) | ОАО «РЭС» | 46,418 |
| 3.14 | Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 395,795 |
| 3.15 | Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 277,999 |
| 3.16 | Реконструкция ВЛ-110 кВ З-17/18 | ОАО «РЭС» | 241,670 |
| 3.17 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 3.18 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 2,000 |
| 3.19 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 3.20 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 13,000 |
| 3.21 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 3.22 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 3.23 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 2,000 |
| Итого за 2016 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 94,020 |
| Итого за 2016 год по ОАО «РЭС» | | | 2044,453 |
| Итого за 2016 год по МУП «Электросеть» | | | 54,000 |
| Итого за 2016 год | | | 2192,473 |
| 4 | **2017 год** | | |
| 4.1 | Замена КЛ-10 кВ (635 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 0,910 |
| 4.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (440 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 0,760 |
| 4.3 | Реконструкция РП 5/6 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,980 |
| 4.4 | Реконструкция 7 штук КТП2 ИМС, КТП3 ИМС, ТП 6И, ТП2И, ТП16И, ТП40И, КТП2Н | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,000 |
| 4.5 | Замена ВЛ-10кВ (11км) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 4.6 | Строительство РП, ТП, прокладка КЛ-10 кВ от ПС 220/110/10 кВ для жилой застройки в поселке Каинская Заимка (Сигма) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 60,700 |
| 4.7 | Строительство ПС-110 «Мочище | ОАО «РЭС» | 169,543 |
| 4.8 | Строительство ПС-110 «Красногорская» | ОАО «РЭС» | 181,832 |
| 4.9 | Строительство ПС-110 «Октябрьская» | ОАО «РЭС» | 180,001 |
| 4.10 | Строительство ПС-110 «Ельцовская» | ОАО «РЭС» | 167,785 |
| 4.11 | Строительство ПС-110 «Ересная» | ОАО «РЭС» | 123,048 |
| 4.12 | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики (реконструкция ПА на ПС и сетях) | ОАО «РЭС» | 48,693 |
| 4.13 | Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 441,514 |
| 4.14 | Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске | ОАО «РЭС» | 287,815 |
| 4.15 | Реконструкция ВЛ – 110 кВ З – 17/18 | ОАО «РЭС» | 253,511 |
| 4.16 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 4.17 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 4.18 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 16,000 |
| 4.19 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 4.20 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 13,000 |
| 4.21 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| Итого за 2017 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 77,350 |
| Итого за 2017 год по ОАО «РЭС» | | | 1853,742 |
| Итого за 2017 год по МУП «Электросеть» | | | 54,000 |
| Итого за 2017 год | | | 1985,092 |
| 5 | **2018 год** | | |
| 5.1 | Замена КЛ-10 кВ (1489 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,730 |
| 5.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (940 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,610 |
| 5.3 | Реконструкция РП 6 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,910 |
| 5.4 | Реконструкция РП 8 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,750 |
| 5.5 | Реконструкция шести ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,000 |
| 5.6 | Замена ВЛ-10кВ (11000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 3,500 |
| 5.7 | Строительство ТП и КЛ- 10 кВ, малоэтажное строительство | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,830 |
| 5.8 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 5.9 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 5.10 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 5.11 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 14,000 |
| 5.12 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 5.13 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 5.14 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 30,330 |
| Итого за 2018 год по МУП «Электросеть» | | | 56,000 |
| Итого за 2018 год | | | 86,330 |
| 6 | **2019 год** | | |
| 6.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 6.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 6.3 | Реконструкция РП 10 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,980 |
| 6.4 | Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,800 |
| 6.5 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 6.6 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 6.7 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| 6.8 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 6.9 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 17,000 |
| 6.10 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 6.11 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 13,000 |
| 6.12 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 44,870 |
| Итого за 2019 год по МУП «Электросеть» | | | 57,000 |
| Итого за 2019 год | | | 101,870 |
| 7 | **2020 год** | | |
| 7.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 7.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 7.3 | Реконструкция РП 14 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,750 |
| 7.4 | Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,800 |
| 7.5 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 7.6 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 7.7 | Замена ВЛ-10кВ на изолированный самонесущий провод (11000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 7.8 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 7.9 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 7.10 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 7.11 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 14,000 |
| 7.12 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 7.13 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 7.14 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 45,640 |
| Итого за 2020 год по МУП «Электросеть» | | | 58,000 |
| Итого за 2020 год | | | 103,640 |
| 8 | **2021 год** | | |
| 8.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 8.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 8.3 | Реконструкция РП 18 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,890 |
| 8.4 | Реконструкция ГПП «Шлюзовая» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,50 |
| 8.5 | Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 0,500 |
| 8.6 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 8.7 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 8.8 | Замена ВЛ-10кВ на изолированный самонесущий провод (11000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 3,500 |
| 8.9 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 8.10 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| 8.11 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 8.12 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 16,000 |
| 8.13 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 8.14 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 64,480 |
| Итого за 2021 год по МУП «Электросеть» | | | 59,000 |
| Итого за 2021 год | | | 123,480 |
| 9 | **2022 год** | | |
| 9.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 9.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 9.3 | Реконструкция РП 18 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,000 |
| 9.4 | Реконструкция ГПП «Шлюзовая» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,500 |
| 9.5 | Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 0,500 |
| 9.6 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 9.7 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 9.8 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| 9.9 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 9.10 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 16,000 |
| 9.11 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 9.12 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 56,090 |
| Итого за 2022 год по МУП «Электросеть» | | | 60,000 |
| Итого за 2022 год | | | 116,090 |
| 10 | **2023 год** | | |
| 10.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 10.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 10.3 | Реконструкция РП 19 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,820 |
| 10.4 | Реконструкция ГПП «Шлюзовая» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,500 |
| 10.5 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 10.6 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 10.7 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 10.8 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 10.9 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 17,000 |
| 10.10 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 10.11 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 13,000 |
| 10.12 | Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 4,000 |
| Итого за 2023 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 61,410 |
| Итого за 2023 год по МУП «Электросеть» | | | 61,000 |
| Итого за 2023 год | | | 122,410 |
| 11 | **2024 год** | | |
| 11.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 11.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 11.3 | Реконструкция РП 21 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,440 |
| 11.4 | Реконструкция ГПП «Шлюзовая» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,500 |
| 11.5 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 11.6 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 11.7 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 11.8 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 8,000 |
| 11.9 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 11.10 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 11.11 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 5,000 |
| 11.12 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 30,000 |
| Итого за 2024 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 62,030 |
| Итого за 2024 год по МУП «Электросеть» | | | 62,000 |
| Итого за 2024 год | | | 124,030 |
| 12 | **2025 год** | | |
| 12.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 12.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 12.3 | Реконструкция РП 20 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,050 |
| 12.4 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 12.5 | Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 12.6 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 12.7 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 12.8 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 12.9 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 21,000 |
| 12.10 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 12.11 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| Итого за 2025 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 45,140 |
| Итого за 2025 год по МУП «Электросеть» | | | 63,000 |
| Итого за 2025 год | | | 108,140 |
| 13 | **2026 год** | | |
| 13.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 13.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 13.3 | Реконструкция РП 1 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 10,000 |
| 13.4 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 13.5 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 13.6 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 13.7 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 13.8 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 13.9 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 13.10 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 13.11 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 15,000 |
| Итого за 2026 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 44,090 |
| Итого за 2026 год по МУП «Электросеть» | | | 65,000 |
| Итого за 2026 год | | | 109,090 |
| 14 | **2027 год** | | |
| 14.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 14.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 14.3 | Реконструкция РП 1 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,190 |
| 14.4 | Реконструкция РП 15 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,140 |
| 14.5 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 14.6 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 14.7 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 14.8 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 14.9 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 14.10 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 14.11 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 14.12 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 15,000 |
| Итого за 2027 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 45,420 |
| Итого за 2027 год по МУП «Электросеть» | | | 66,000 |
| Итого за 2027 год | | | 111,420 |
| 15 | **2028 год** | | |
| 15.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 15.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 15.3 | Реконструкция РП 17 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,820 |
| 15.4 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 15.5 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 15.6 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 15.7 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 15.8 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 15.9 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 15.10 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 15.11 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 15,000 |
| Итого за 2028 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 43,910 |
| Итого за 2028 год по МУП «Электросеть» | | | 67,000 |
| Итого за 2028 год | | | 110,910 |
| 16 | **2029 год** | | |
| 16.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 16.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 16.3 | Реконструкция РП 22 (замена МВ на ВВ включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 10,280 |
| 16.4 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 16.5 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 16.6 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 16.7 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 16.8 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 13,000 |
| 16.9 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 16.10 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 16.11 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 15,000 |
| Итого за 2029 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 44,370 |
| Итого за 2029 год по МУП «Электросеть» | | | 68,000 |
| Итого за 2029 год | | | 112,370 |
| 17 | **2030 год** | | |
| 17.1 | Замена КЛ-10 кВ (5000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,930 |
| 17.2 | Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,160 |
| 17.3 | Реконструкция РП 24 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 12,740 |
| 17.4 | Реконструкция восьми ТП | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 8,000 |
| 17.5 | Установка новых ТП | МУП «Электросеть» | 7,000 |
| 17.6 | Реконструкция ТП (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 3,000 |
| 17.7 | Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 10,000 |
| 17.8 | Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 12,000 |
| 17.9 | Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 9,000 |
| 17.10 | Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР) | МУП «Электросеть» | 11,000 |
| 17.11 | Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка) | МУП «Электросеть» | 15,000 |
| Итого за 2030 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 46,830 |
| Итого за 2030 год по МУП «Электросеть» | | | 67,000 |
| Итого за 2030 год | | | 113,830 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 903,510 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по МУП «Электросеть» | | | 1016,000 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ОАО «РЭС» | | | 8787,814 |
| Итого за 2014 – 2030 годы | | | 10707,324 |

Примечания: используемые сокращения:

АБ – аккумуляторная батарея;

ВВ – воздушный выключатель;

ВЛ – воздушная линия;

ГПП – главная понизительная подстанция;

ЗВУ – зарядно-выпрямительное устройство;

ИМС – ионосферная магнитная станция;

КЛ – кабельная линия;

КТПН – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

МВ – масляный выключатель;

ПА – противоаварийная автоматика;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

СМР – строительно-монтажные работы;

ТЛ – технологическая линия;

ТП – трансформаторная подстанция.

Перечень целевых показателей по развитию электроснабжения представлен в таблице 25.

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед.изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Уровень аварийности в электрических сетях 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10 кВ) | % | 5,20 | 5,10 | 5,00 | 4,90 | 4,80 | 4,70 | 4,60 | 4,50 | 4,40 | 4,30 | 4,20 | 4,10 | 4,00 | 3,90 | 3,80 | 3,70 | 3,60 |
| 1.2 | Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях | % | 7,91 | 7,89 | 7,87 | 7,85 | 7,83 | 7,81 | 7,79 | 7,77 | 7,75 | 7,73 | 7,71 | 7,69 | 7,67 | 7,65 | 7,63 | 7,61 | 7,59 |
| 2 | ОАО «РЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Уровень аварийности в электрических сетях 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10 кВ) | % | 5,10 | 5,00 | 4,90 | 4,80 | 4,70 | 4,69 | 4,68 | 4,67 | 4,66 | 4,65 | 4,64 | 4,63 | 4,62 | 4,61 | 4,60 | 4,59 | 4,58 |
| 2.2 | Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях | % | 7,89 | 7,87 | 7,85 | 7,83 | 7,81 | 7,80 | 7,79 | 7,78 | 7,77 | 7,76 | 7,75 | 7,74 | 7,73 | 7,72 | 7,71 | 7,70 | 7,69 |
| 3 | МУП «Электросеть» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Уровень аварийности в электрических сетях 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10 кВ) | % | 1,10 | 1,00 | 0,90 | 0,80 | 0,70 | 0,69 | 0,68 | 0,67 | 0,66 | 0,65 | 0,64 | 0,63 | 0,62 | 0,61 | 0,60 | 0,59 | 0,58 |
| 3.2. | Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях | % | 1,40 | 1,37 | 1,35 | 1,33 | 1,31 | 1,30 | 1,29 | 1,28 | 1,27 | 1,26 | 1,25 | 1,24 | 1,23 | 1,22 | 1,21 | 1,20 | 1,19 |
| 4 | Экономия энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Электрическая энергия | млн. кВт·ч | 33,53 | 11,13 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,21 | 4,21 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |

**5.2. Газоснабжение**

Перечень мероприятий по развитию газоснабжения представлен в таблице 26.

Таблица 26

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Мероприятие | Исполнитель | Затраты млн. рублей |

| 1 | 2 | | | 3 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **2014 год** | | | |
| 1.1 | Подземный газопровод высокого давления (от ул. Ватутина до ул. Ольховской, от ПК-0 до ПК2 + 80 м) | | ОАО «ГГС» | 0,345 |
| 1.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 1.1.2 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,165 |
| 1.2 | Строительство газопровода высокого давления протяженностью 7,1 км | | ОАО «ГГС» | 47,286 |
| 1.3 | Строительство газопровода низкого давления протяженностью 53,8 км | | ОАО «ГГС» | 157,245 |
| 1.4 | Строительство газопроводов высокого давления протяженностью 1,2 км | | ОАО «СГС» | 9,292 |
| Итого за 2014 год по ОАО «ГГС» | | | | 204,876 |
| Итого за 2014 год по ОАО «СГС» | | | | 9,292 |
| Итого за 2014 год | | | | 214,168 |
| 2 | **2015 год** | | | |
| 2.1 | Подземный газопровод высокого давления (от ул. Ватутина до ул. Ольховской, от ПК-0 до ПК2 + 80 м) | | ОАО «ГГС» | 0,291 |
| 2.1.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм, Д 50 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм, Д 50 мм | | ОАО «ГГС» | 0,020 |
| 2.1.2 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 2.2 | Газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Танкистов, Связистов) | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 2.2.1 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 2.3 | Строительство газопровода высокого давления протяженностью 7,0 км | | ОАО «ГГС» | 47,286 |
| 2.4 | Строительство газопровода низкого давления протяженностью 53,9 км | | ОАО «ГГС» | 157,245 |
| 2.3 | Строительство газопроводов высокого давления протяженностью 1,2 км | | ОАО «СГС» | 9,292 |
| Итого за 2015 год по ОАО «ГГС» | | | | 205,093 |
| Итого за 2015 год по ОАО «СГС» | | | | 9,292 |
| Итого за 2015 год | | | | 214,385 |
| 3 | **2016 год** | | | |
| 3.1 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Рионская, Хинганская) | | ОАО «ГГС» | 0,215 |
| 3.1.1 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,215 |
| 3.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Танкистов) | | ОАО «ГГС» | 0,294 |
| 3.2.1 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,294 |
| Итого за 2016 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,509 |
| Итого за 2016 год | | | | 0,509 |
| 4 | **2017 год** | | | |
| 4.1 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Танкистов) | | ОАО «ГГС» | 0,005 |
| 4.1.1 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм | | ОАО «ГГС» | 0,005 |
| 4.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Шуберта) | | ОАО «ГГС» | 0,362 |
| 4.2.1 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,362 |
| Итого за 2017 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,367 |
| Итого за 2017 год | | | | 0,367 |
| 5 | **2018 год** | | | |
| 5.1 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная) | | ОАО «ГГС» | 0,640 |
| 5.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,160 |
| 5.1.2 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 200 мм на шаровой кран КШР Д 200 мм | | ОАО «ГГС» | 0,160 |
| 5.1.3 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,160 |
| 5.1.4 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,160 |
| 5.2 | Газопровод низкого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова) | | ОАО «ГГС» | 0,824 |
| 5.2.1 | Замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 521 м по ул. Селезнева, Писарева, Кольцова, Войкова, Крестьянской, Партизанской | | ОАО «ГГС» | 0,206 |
| 5.2.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,206 |
| 5.2.3 | Замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 180,5 м - переходы через ул. Селезнева, Островского, Писарева, Кольцова, Войкова, Партизанскую | | ОАО «ГГС» | 0,206 |
| 5.2.4 | Демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,206 |
| 5.3 | Наружный газопровод подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская) | | ОАО «ГГС» | 0,290 |
| 5.3.1 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 150 мм на шаровой кран КШР | | ОАО «ГГС» | 0,019 |
| 5.3.2 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| Итого за 2018 год по ОАО «ГГС» | | | | 1,754 |
| Итого за 2018 год | | | | 1,754 |
| 6 | **2019 год** | | | |
| 6.1 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Рионская, Хинганская) | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 6.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| Итого за 2019 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,180 |
| Итого за 2019 год | | | | 0,180 |
| 7 | **2020 год** | | | |
| 7.1 | Надземный и подземный газопровод низкого давления (ул. Связистов, пер. 1-6 Танкистов, Шуберта, Ашхабадская) | | ОАО «ГГС» | 0,644 |
| 7.1.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 830 м, по ул. Булавина, Ашхабадской, Олекминской | | ОАО «ГГС» | 0,322 |
| 7.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм | | ОАО «ГГС» | 0,322 |
| 7.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Шуберта) | | ОАО «ГГС» | 0,762 |
| 7.2.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 7.2.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм | | ОАО «ГГС» | 0,040 |
| 7.2.3 | Установка узлов учета газа (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,542 |
| 7.3 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Капитана Сигова) | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 7.3.1 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 7.4 | Надземный газопровод низкого давления (поселок Карьер Мочище) | | ОАО «ГГС» | 1,392 |
| 7.4.1 | Замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 396 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.2 | Замена стального газопровода Д 76 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 219 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.3 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 150 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.4 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 222 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.5 | Замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 156 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.6 | Замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 74 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.7 | Замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 326 м | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| 7.4.8 | Замена задвижек ЗКЛ-2:  Д 100 мм (9 шт.) – на шаровые краны КШР Д 100 мм (9 шт.);  Д 133 мм (2 шт.) – на шаровые краны КШР Д 133 мм (2 шт.);  Д 65 мм (2 шт.) – на шаровые краны КШР Д 65 мм (2 шт.);  Д 50 мм (12 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (6 шт.) и на шаровые краны КШР Д 80 мм (6 шт.);  Д 40 мм (6 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (2 шт.) и на шаровые краны КШР Д 50 мм (4 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,174 |
| Итого за 2020 год по ОАО «ГГС» | | | | 2,945 |
| Итого за 2020 год | | | | 2,945 |
| 8 | **2021 год** | | | |
| 8.1 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Рионская, Хинганская) | | ОАО «ГГС» | 0,280 |
| 8.1.1 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм | | ОАО «ГГС» | 0,005 |
| 8.1.2 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 6,3 м по ул. Рионской | | ОАО «ГГС» | 0,004 |
| 8.1.3 | Установка узла учета газа по ул. Рионская, Хиганская | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 8.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева) | | ОАО «ГГС» | 0,311 |
| 8.2.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,040 |
| 8.2.2 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 8.3 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Капитана Сигова) | | ОАО «ГГС» | 0,496 |
| 8.3.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 8.3.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,045 |
| 8.3.3 | Установка узла учета газа по ул. Капитана Сигова | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 8.4 | Газопровод высокого давления (пер. 1-й Рекордный) | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 8.4.1 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 8.5 | Газопровод высокого давления (ул. Меженского, пер. Эстакадный) | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 8.5.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 8.6 | Надземный газопровод низкого давления (ул. Пестеля, 1-я Пестеля, 2-я Пестеля, Яна Райниса, Сеченова, Васюганская) | | ОАО «ГГС» | 1,658 |
| 8.6.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2127 м | | ОАО «ГГС» | 0,829 |
| 8.6.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2:  Д 150 мм – на шаровой кран КШР Д 150 мм;  Д 100 мм (4 шт.) – на шаровые краны КШР Д 100 мм (4 шт.);  Д 80 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 80 мм (3 шт.);  Д 50 мм (8 шт.) – на шаровые краны КШР Д 80 мм (8 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,829 |
| Итого за 2021 год по ОАО «ГГС» | | | | 3,072 |
| Итого за 2021 год | | | | 3,072 |
| 9 | **2022 год** | | | |
| 9.1 | Газопровод высокого давления (ул. Софийская) | | ОАО «ГГС» | 0,886 |
| 9.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,443 |
| 9.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 300 мм (4 шт.) на шаровые краны КШР Д 300 мм (4 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,443 |
| 9.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Таганская, Мартена) | | ОАО «ГГС» | 0,322 |
| 9.2.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 200 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 200 мм, Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,322 |
| 9.3 | Обвязывающий газопровод высокого и низкого давления (пер. 1-й Таганрогский) | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 9.3.1 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| Итого за 2022 год по ОАО «ГГС» | | | | 1,355 |
| Итого за 2022 год | | | | 1,355 |
| 10 | **2023 год** | | | |
| 10.1 | Надземный газопровод низкого давления (ул. Ольховская) | | ОАО «ГГС» | 1,377 |
| 10.1.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1769 м по ул. Эстонской, Азербайджанской, Тубинской | | ОАО «ГГС» | 0,459 |
| 10.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм | | ОАО «ГГС» | 0,459 |
| 10.1.3 | Замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 75 м, по ул. Ольховской, 3-й Ольховской | | ОАО «ГГС» | 0,459 |
| 10.2 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева) | | ОАО «ГГС» | 0,302 |
| 10.2.1 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,302 |
| 10.3 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Бестужева, Лесной проезд) | | ОАО «ГГС» | 0,920 |
| 10.3.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,230 |
| 10.3.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,230 |
| 10.3.3 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,230 |
| 10.3.4 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,230 |
| 10.4 | Надземный газопровод низкого давления (пер. 1-9 Чукотские) | | ОАО «ГГС» | 1,976 |
| 10.4.1 | Замена стального газопровода Д 45 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 160 м | | ОАО «ГГС» | 0,494 |
| 10.4.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (8 штук), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм(8 шт.), Д 150 мм | | ОАО «ГГС» | 0,494 |
| 10.4.3 | Замена стального газопровода Д 38 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 665 м | | ОАО «ГГС» | 0,494 |
| 10.4.4 | Замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 50 мм общей протяженностью 3706 м | | ОАО «ГГС» | 0,494 |
| Итого за 2023 год по ОАО «ГГС» | | | | 4,575 |
| Итого за 2023 год | | | | 4,575 |
| 11 | **2024 год** | | | |
| 11.1 | Надземный газопровод низкого давления (ул. Рионская, Хинганская) | | ОАО «ГГС» | 0,954 |
| 11.1.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1200 м по ул. Рионской, Хинганской, пер. 2-му Рионскому, Хинганскому | | ОАО «ГГС» | 0,477 |
| 11.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,477 |
| 11.2 | Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая) | | ОАО «ГГС» | 0,825 |
| 11.2.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 11.2.2 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,645 |
| 11.3 | Наружный газопровод подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская) | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 11.3.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 11.4 | Надземный газопровод высокого давления (ул. Воинская) | | ОАО «ГГС» | 0,581 |
| 11.4.1 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,581 |
| 11.4.2 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) | | ОАО «ГГС» |
| Итого за 2024 год по ОАО «ГГС» | | | | 2,540 |
| Итого за 2024 год | | | | 2,540 |
| 12 | **2025 год** | | | |
| 12.1 | Подземный и надземный газопровод низкого давления (ул. Пермская, Гражданская, 2-я Пермская, Карпинского, Куйбышева) | | ОАО «ГГС» | 1,910 |
| 12.1.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2500 м по ул. Вертковской, Карпинского, 2-й Карпинского, Красных Партизан, Коммунальной, Куйбышева, Гражданской | | ОАО «ГГС» | 0,955 |
| 12.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (13 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм(13 шт.), Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,955 |
| 12.2 | Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая) | | ОАО «ГГС» | 0,871 |
| 12.2.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,057 |
| 12.2.2 | Установка узлов учета газа (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,814 |
| 12.3 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Кулундинская) | | ОАО «ГГС» | 0,459 |
| 12.3.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,153 |
| 12.3.2 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,153 |
| 12.3.3 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,153 |
| 12.4 | Подземный газопровод высокого давления (ул. Широтная) | | ОАО «ГГС» | 0,930 |
| 12.4.1 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм | | ОАО «ГГС» | 0,186 |
| 12.4.2 | Замена стального подземного газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 212 м | | ОАО «ГГС» | 0,186 |
| 12.4.3 | Демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,186 |
| 12.4.4 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,186 |
| 12.4.5 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,186 |
| 12.5 | Подземный газопровод низкого давления (ул. Станкевича) | | ОАО «ГГС» | 0,081 |
| 12.5.1 | Замена стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 45 м | | ОАО «ГГС» | 0,027 |
| 12.5.2 | Демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,027 |
| 12.5.3 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,027 |
| Итого за 2025 год по ОАО «ГГС» | | | | 4,251 |
| Итого за 2025 год | | | | 4,251 |
| 13 | **2026 год** | | | |
| 13.1 | Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова) | | ОАО «ГГС» | 0,327 |
| 13.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 13.1.2 | Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности | | ОАО «ГГС» | 0,147 |
| 13.2 | Газопровод высокого давления. Газопровод низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный) | | ОАО «ГГС» | 0,063 |
| 13.2.1 | Замена стального газопровода Д 76 мм на полиэтиленовый газопровод Д 76 мм общей протяженностью 40 м – переходы через пер. 2-й Фадеева, Новаторский | | ОАО «ГГС» | 0,063 |
| 13.3 | Надземный и подземный газопровод низкого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Генераторная, Полежаева, Сельскохозяйственная) | | ОАО «ГГС» | 2,980 |
| 13.3.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2174,7 м по ул. Тайшетской, Карельской, Декоративной, Генераторной, Саянской, пер. 1 – 6 Электронным | | ОАО «ГГС» | 0,745 |
| 13.3.2 | Замена задвижек: ЗКЛ-2 Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм(8 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм; ЗКЛ-2 Д 50 мм (11 шт.) на шаровые краны КШР Д 80 мм (11 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,745 |
| 13.3.3 | Замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 89 мм общей протяженностью 425,5 м | | ОАО «ГГС» | 0,745 |
| 13.3.4 | Замена подземного стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 160,4 м | | ОАО «ГГС» | 0,745 |
| 13.4 | Газопровод высокого давления (ул. Менжинского, пер. Эстакадный) | | ОАО «ГГС» | 0,595 |
| 13.4.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,030 |
| 13.4.2 | Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,294 |
| 13.4.3 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| Итого за 2026 год по ОАО «ГГС» | | | | 3,965 |
| Итого за 2026 год | | | | 3,965 |
| 14 | **2027 год** | | | |
| 14.1 | Подземный газопровод низкого давления (ул. Оборонная, Связистов, Танкистов) | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 14.1.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| Итого за 2027 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,180 |
| Итого за 2027 год | | | | 0,180 |
| 15 | **2028 год** | | | |
| 15.1 | Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова) | | ОАО «ГГС» | 0,286 |
| 15.1.1 | Замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм | | ОАО «ГГС» | 0,015 |
| 15.1.2 | Установка узла учета газа | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 15.2 | Газопровод высокого давления. Газопровод низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный) | | ОАО «ГГС» | 0,185 |
| 15.2.1 | Замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 204 м | | ОАО «ГГС» | 0,112 |
| 15.2.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (3 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм(3 шт.), Д 100 мм; ЗКЛ-2 Д 57 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,073 |
| 15.3 | Газопровод высокого давления (пер. 1-й Рекордный) | | ОАО «ГГС» | 0,475 |
| 15.3.1 | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 15.3.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д80 мм, Д100мм | | ОАО «ГГС» | 0,024 |
| 15.3.3 | Установка узла учета | | ОАО «ГГС» | 0,271 |
| 15.4 | Сооружение (надземный газопровод низкого давления) (ул. Охотская, Аносова, Хованская, Пензенская, Серпуховская) | | ОАО «ГГС» | 0,292 |
| 15.4.1 | Замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 340 м | | ОАО «ГГС» | 0,146 |
| 15.4.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (5 шт.); ЗКЛ-2 Д 50 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,146 |
| 15.5 | Надземный газопровод низкого давления (ул. Кулундинская, Анжерская, Арктическая, Уссурийская, Просторная) | | ОАО «ГГС» | 0,074 |
| 15.5.1 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) | | ОАО «ГГС» | 0,074 |
| Итого за 2028 год по ОАО «ГГС» | | | | 1,312 |
| Итого за 2028 год | | | | 1,312 |
| 16 | **2029 год** | | | |
| 16.1 | Надземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая, Ударная) | | ОАО «ГГС» | 0,466 |
| 16.1.1 | Замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 114 мм общей протяженностью 437 м | | ОАО «ГГС» | 0,233 |
| 16.1.2 | Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм | | ОАО «ГГС» | 0,233 |
| Итого за 2029 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,466 |
| Итого за 2029 год | | | | 0,466 |
| 17 | | **2030 год** | | |
| 17.1 | | Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева) | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 17.1.1 | | Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода | ОАО «ГГС» | 0,180 |
| 17.2 | | Подземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая) | ОАО «ГГС» | 0,062 |
| 17.2.1 | | Замена стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 30 м - переходы через ул. Ударную, Телецкую | ОАО «ГГС» | 0,031 |
| 17.2.2 | | Демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода | ОАО «ГГС» | 0,031 |
| Итого за 2030 год по ОАО «ГГС» | | | | 0,242 |
| Итого за 2030 год | | | | 0,242 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ОАО «ГГС» | | | | 437,682 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ОАО «СГС» | | | | 18,584 |
| Итого за 2014 – 2030 годы | | | | 456,266 |

Примечания: используемые сокращения:

Д – диаметр;

ЗКЛ – задвижка клиновая;

КШР – кран шаровый регулирующий.

Перечень целевых показателей по развитию газоснабжения представлен в таблице 27.

Таблица 27

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Увеличение протяженности газопроводов (нарастающим итогом) | км | 62,1 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 |
| 2 | Увеличение количества газораспределительных пунктов (нарастающим итогом) | шт. | 1 | 1 | 3 | 5 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 | 14 | 19 | 21 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |

**5.3. Теплоснабжение**

Перечень мероприятий по развитию теплоснабжения представлен в таблице 28.

Таблица 28

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Мероприятие | Исполнитель | Затраты, млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | **2014 год** | | |
| 1.1 | Перевод на использование в качестве основного топлива природного газа котлов ПТВМ-180 (ст.№1-5) ТЭЦ-5 | ОАО «СИБЭКО» | 8,262 |
| 1.2 | Строительство участка теплотрассы 2Д 800 мм от КГК до павильона № 38 протяженностью 2840 м (жилой район «Родники») | ОАО «НГТЭ» | 123,350 |
| 1.3 | Реконструкция четвертой нитки Д 700 мм протяженностью 1000 м под Коммунальным мостом | ОАО «НГТЭ» | 85,650 |
| 1.4 | Строительство участка теплотрассы от ТК-2-18-4 на ул. Обской до жилого района «Береговой» 2Д 300 мм протяженностью 200 м | ОАО «НГТЭ» | 1,795 |
| 1.5 | Строительство участка теплотрассы от ТК-2610 для теплоснабжения Ключ-Камышенского плато 2Д 500мм протяженностью 1800 м | ОАО «НГТЭ» | 57,420 |
| 1.6 | Строительство участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 400 м от ПНС-11 до ТК-0810 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 58,400 |
| 1.7 | Строительство участка теплотрассы четвертой нитки 2Д 1000 мм протяженностью 4000 м от ОП-129-4 до ПНС-11 и от ПНС-110 до ТК-2005 по ул. Национальной | ОАО «НГТЭ» | 248,400 |
| 1.8 | Строительство 2-ой очереди ПНС-11 по ул. Доватора | ОАО «НГТЭ» | 75,000 |
| 1.9 | Строительство участка теплотрассы Южно-Чемской котельной 2Д 500 мм протяженностью 2500 м | ОАО «НГТЭ» | 79,780 |
| 1.10 | Реконструкция ПНС-2 на Станиславском жилмассиве | ОАО «НГТЭ» | 194,850 |
| 1.11 | Строительство участка теплотрассы от котельной КРК до жилмассива «Акатуйский» (ул. Петухова) 2Д 600 мм протяженностью 2600 м | ОАО «НГТЭ» | 87,550 |
| 1.12 | Строительство участка теплотрассы от ТК-1482 на ул. Бийской до жилого массива на ул. Титова 2Д 500 мм протяженностью 1000 м | ОАО «НГТЭ» | 33,675 |
| 1.13 | Реконструкция теплотрассы с изменением диаметров трубопроводов на Ду 800 мм протяженностью 2720 м от павильона № 1 до ТК – 5А-9А, от ТК – 5А – 9А до ТК – 616 по ул. Планировочной, от ТК-616 до ТК – 618А по ул. Котовского от ТК – 618 А до ТК – 629 | ОАО «НГТЭ» | 213,867 |
| 1.14 | Реконструкция теплотрассы по ул. Бориса Богаткова – ул. Кошурникова (2720 м) с увеличением диаметров на 2Д 1200 мм от ТК-0401 до ТК-0403 и на 2Д 1000 мм от ТК-0403 через Т-1 и УТ-2 до ТК-0616 | ОАО «НГТЭ» | 250,318 |
| 1.15 | Реконструкция теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК-0810 до ТК-0805 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 104,472 |
| 1.16 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 1.17 | Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части тепловой станции № 2 (котел типа КВГМ-100 с теплопроизводительностью 100 Гкал/час) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 109,800 |
| 1.18 | Строительство и ввод в эксплуатацию второго вывода на ТС-2 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,400 |
| 1.19 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Российской для подключения к системе теплоснабжения новых жилых домов | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 11,800 |
| 1.20 | Реконструкция магистральной тепловой сети по ул. Сиреневой | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 16,500 |
| 1.21 | Строительство тепловой сети Д 250 мм от ул. Русской до ул. Миргородской протяженностью 1000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,000 |
| 1.22 | Строительство тепловой сети для подключения многоквартирных домов, зданий общественного назначения, многоуровневых автостоянок по ул. Русской | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,400 |
| 1.23 | Расширение существующего энергоблока по ул. Одоевского, 10/1 с увеличением тепловой мощности до 55,1 Гкал/час (без учета когенерационного тепла) | ООО «Генерация Сибири» | 48,500 |
| 1.24 | Реконструкция выводного участка теплотрассы от энергоблока с 2Д 500 мм на 2Д 700 мм протяженностью 280 м | ООО «Генерация Сибири» | 25,480 |
| 1.25 | Строительство теплотрассы для подключения строящейся школы по ул. Березовой 2Д 150 мм протяженностью 392 м | ООО «Генерация Сибири» | 8,232 |
| 1.26 | Строительство теплотрассы от энергоблока до котельной по ул. Вересаева 2Д 300 мм протяженностью 2770 м | ООО «Генерация Сибири» | 68,170 |
| 1.27 | Строительство теплотрассы от строящегося ЦТП по ул. Узорной до жилого дома по ул. Одоевского 2Д 125 мм протяженностью 310 м | ООО «Генерация Сибири» | 5,425 |
| 1.28 | Строительство теплотрассы до ЖСК «Витязь-град» 2Д 250 мм протяженностью 1920 м | ООО «Генерация Сибири» | 57,600 |
| 1.29 | Строительство ЦТП по ул. Узорной | ООО «Генерация Сибири» | 23,750 |
| 1.30 | Строительство теплотрассы 2Д 300 мм от теплокамеры на Бассейновую больницу до ЦТП по ул. Узорной протяженностью 2150 м | ООО «Генерация Сибири» | 18,200 |
| Итого за 2014 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 8,262 |
| Итого за 2014 год по ОАО «НГТЭ» | | | 2947,527 |
| Итого за 2014 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 147,900 |
| Итого за 2014 год по ООО «Генерация Сибири» | | | 255,357 |
| Итого за 2014 год | | | 3359,046 |
| 2 | **2015 год** | | |
| 2.1 | Модернизация турбоагрегата Т-100/120-130 (ст. № 13) ТЭЦ-3 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 299,575 |
| 2.2 | Перевод на использование в качестве основного топлива природного газа котлов ПТВМ-180 (ст. №1-5) ТЭЦ-5 | ОАО «СИБЭКО» | 15,684 |
| 2.3 | Строительство участка теплотрассы от КГК до павильона № 38 2Д 800 мм протяженностью 2840 м (жилой район «Родники») | ОАО «НГТЭ» | 123,350 |
| 2.4 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п 38 до 6 мкр. ТК-20 с 2Д 700 мм на 2Д 1000 мм протяженностью 754 м | ОАО «НГТЭ» | 15,614 |
| 2.5 | Реконструкция четвертой нитки Д700 мм протяженностью 1000 м под Коммунальным мостом | ОАО «НГТЭ» | 85,650 |
| 2.6 | Строительство участка теплотрассы от ТК-2-18-4 на ул. Обской до жилого района «Береговой» 2Ду 300мм протяженностью 200 м | ОАО «НГТЭ» | 1,795 |
| 2.7 | Реконструкция ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Береговой» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 2.8 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 2.9 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 2.10 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговой» до планировочного квартала «Береговой» вдоль улицы Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 2.11 | Строительство участка теплотрассы от ТК-2610 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенского плато» 2Ду500 мм протяженностью 1800 м | ОАО «НГТЭ» | 57,420 |
| 2.12 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 2.13 | Строительство участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 400 м от ПНС-11 до ТК-0810 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 58,400 |
| 2.14 | Строительство участка теплотрассы четвертой нитки 2Д 1000 мм протяженностью 4000 м от ОП-129-4 до ПНС-11 и от ПНС-110 до ТК-2005 по ул. Национальной | ОАО «НГТЭ» | 248,400 |
| 2.15 | Строительство 2-ой очереди ПНС-11 по ул. Доватора | ОАО «НГТЭ» | 75,000 |
| 2.16 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК-0810 до ТК-0805 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 37,164 |
| 2.17 | Строительство участка теплотрассы Южно-Чемской котельной 2Ду 500 мм протяженностью 2500 м | ОАО «НГТЭ» | 79,780 |
| 2.18 | Реконструкция ПНС-2 на Станиславском жилмассиве | ОАО «НГТЭ» | 194,850 |
| 2.19 | Строительство участка теплотрассы от котельной КРК до жилмассива «Акатуйский» (ул. Петухова) 2Д 600 мм протяженностью 2600 м | ОАО «НГТЭ» | 87,550 |
| 2.20 | Строительство участка теплотрассы от ТК-1482 по ул. Бийской до жилмассива по ул. Титова 2Д 500 мм протяженностью 1000 м | ОАО «НГТЭ» | 33,675 |
| 2.21 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,952 |
| 2.22 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,332 |
| 2.23 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 2.24 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 2.25 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 2.26 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 2.27 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 2.28 | Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части тепловой станции № 2 (котел типа КВГМ-100 с теплопроизводительностью 100 Гкал/час) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 82,600 |
| 2.29 | Строительство второго вывода на ТС-2 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,400 |
| 2.30 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Российской для подключения к системе теплоснабжения новых жилых домов | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,926 |
| 2.31 | Реконструкция магистральной тепловой сети по ул. Сиреневой | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,858 |
| 2.32 | Строительство тепловой сети Д 250 мм от ул. Русской до ул. Миргородской протяженностью 100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 2,200 |
| 2.33 | Реконструкция отделения сетевых насосов ТС № 1 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,700 |
| 2.34 | Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,100 |
| 2.35 | Строительство тепловой сети для подключения многоквартирных домов, зданий общественного назначения, многоуровневых автостоянок по ул. Русской | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,400 |
| 2.36 | Реконструкция участка теплотрассы с перекладкой 2 Д 200 мм на 2Д 300 мм от ЦТП по ул. Узорной до котельной по ул. Тухачевского, 21 с переходом через железную дорогу и Бердское шоссе протяженностью 1260 м | ООО «Генерация Сибири» | 49,140 |
| 2.37 | Реконструкция теплотрассы на промплощадке по ул. Тухачевского, 21 с 2Д 200мм на 2Д 250 мм протяженностью 286 м | ООО «Генерация Сибири» | 8,580 |
| 2.38 | Строительство магистральной теплотрассы от существующей теплотрассы 2Д 300 мм до вновь строящегося ЦТП микрорайона «Березовое-4» 2Д 300 мм протяженностью 520 м | ООО «Генерация Сибири» | 18,720 |
| 2.39 | Реконструкция существующей теплотрассы 2Д 300 мм с перекладкой на 2Д 400 мм от теплокамеры на Бассейновую больницу до точки отпайки на микрорайон «Березовое – IV» протяженностью 690 м | ООО «Генерация Сибири» | 33,120 |
| 2.40 | Строительство ЦТП в микрорайоне «Березовое – IV» | ООО «Генерация Сибири» | 11,620 |
| 2.41 | Строительство теплотрассы 2Д 300 мм от теплокамеры на Бассейновую больницу до ЦТП по ул. Узорной протяженностью 2150 м | ООО «Генерация Сибири» | 59,200 |
| Итого за 2015 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 315,259 |
| Итого за 2015 год по ОАО «НГТЭ» | | | 2991,212 |
| Итого за 2015 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 132,184 |
| Итого за 2015 год по ООО «Генерация Сибири» | | | 180,380 |
| Итого за 2015 год | | | 3619,035 |
| 3 | **2016 год** | | |
| 3.1 | Строительство Южно-Чемской котельной | ОАО «СИБЭКО» | 17,908 |
| 3.2 | Перевод на использование в качестве основного топлива природного газа котлов ПТВМ-180 (ст.№1-5) ТЭЦ-5 | ОАО «СИБЭКО» | 44,769 |
| 3.3 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п38 до 6 микрорайона ТК-20 с 2Д 700 мм на 2Д 1000 мм протяженностью 754 м | ОАО «НГТЭ» | 15,610 |
| 3.4 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 3.5 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 3.6 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговой» до планировочного квартала «Береговой» вдоль ул. Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 3.7 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 3.8 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК0810 доТК0805 по ул. Лазурная | ОАО «НГТЭ» | 37,160 |
| 3.9 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,950 |
| 3.10 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,330 |
| 3.11 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 3.12 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 3.13 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 3.14 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Ду 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 3.15 | Реконструкция ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Береговой» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 3.16 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 3.17 | Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части тепловой станции № 2 (котел типа КВГМ-100 с теплопроизводительностью 100 Гкал/час) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 1,500 |
| 3.18 | Строительство второго вывода на ТС-2 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,187 |
| 3.19 | Замена участка магистрального трубопровода тепловых сетей в микрорайоне «Правые Чемы» от ПНС-1 до неподвижной опоры 97 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 13,400 |
| 3.20 | Реконструкция отделения сетевых насосов ТС №1 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,700 |
| 3.21 | Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 22,800 |
| 3.22 | Строительство тепловой сети для подключения многоквартирных домов, зданий общественного назначения, многоуровневых автостоянок по ул. Русской | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,500 |
| Итого за 2016 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 62,677 |
| Итого за 2016 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1945,330 |
| Итого за 2016 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 70,087 |
| Итого за 2016 год | | | 2078,094 |
| 4 | **2017 год** | | |
| 4.1 | Строительство Южно-Чемской котельной | ОАО «СИБЭКО» | 21,063 |
| 4.2 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п38 до 6 микрорайона ТК-20 с 2Д 700 мм на 2Д 1000 мм протяженностью 754 м | ОАО «НГТЭ» | 15,610 |
| 4.3 | Реконструкция повысительно-понизительной насосной станции ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Берегового» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 4.4 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 4.5 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 4.6 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговой» до планировочного квартала «Береговой» вдоль улицы Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 4.7 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 4.8 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК0810 доТК0805 по ул. Лазурная | ОАО «НГТЭ» | 37,160 |
| 4.9 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,950 |
| 4.10 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,330 |
| 4.11 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 4.12 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 4.13 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 4.14 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 4.15 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 4.16 | Замена участка магистрального трубопровода тепловых сетей в микрорайоне «Правые Чемы» от ПНС-1 до неподвижной опоры 97 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 47,900 |
| 4.17 | Реконструкция отделения сетевых насосов ТС №1 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,900 |
| 4.18 | Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 10,300 |
| Итого за 2017 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 21,063 |
| Итого за 2017 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1945,330 |
| Итого за 2017 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 68,100 |
| Итого за 2017 год | | | 2034,493 |
| 5 | **2018 год** | | |
| 5.1 | Модернизация турбоагрегата Т-100/120-130 (ст. № 11) ТЭЦ-3 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 344,997 |
| 5.2 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п38 до 6 микрорайона ТК-20 с 2Д 700 мм на 2Д 1000 мм протяженностью 754 м | ОАО «НГТЭ» | 15,610 |
| 5.3 | Реконструкция ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Береговой» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 5.4 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 5.5 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 5.6 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговом» до планировочного квартала «Береговой» вдоль улицы Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 5.7 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 5.8 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК0810 доТК0805 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 37,160 |
| 5.9 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,950 |
| 5.10 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,330 |
| 5.11 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 5.12 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 5.13 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 5.14 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600мм и Д 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 5.15 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 5.16 | Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 23,360 |
| 5.17 | Строительство тепловой сети Д 500 мм от проспекта Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 27,530 |
| 5.18 | Строительство магистральной тепловой сети Д 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 19,850 |
| 5.19 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,000 |
| 5.20 | Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 16,400 |
| Итого за 2018 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 344,997 |
| Итого за 2018 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1945,330 |
| Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 96,140 |
| Итого за 2018 год | | | 2386,467 |
| 6 | **2019 год** | | |
| 6.1 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п38 до 6 микрорайона ТК-20 с 2Ду 700 мм на 2Ду 1000 мм протяженностью 754 м | ОАО «НГТЭ» | 15,610 |
| 6.2 | Реконструкция ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Берегового» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 6.3 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 6.4 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 6.5 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговой» до планировочного квартала «Береговой» вдоль ул. Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 6.6 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 6.7 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК0810 доТК0805 по ул. Лазурная | ОАО «НГТЭ» | 37,160 |
| 6.8 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,950 |
| 6.9 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,330 |
| 6.10 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 6.11 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 6.12 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 6.13 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 6.14 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 6.15 | Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 85,660 |
| 6.16 | Строительство тепловой сети Д 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 100,900 |
| 6.17 | Строительство магистральной тепловой сети Д 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 72,770 |
| 6.18 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 9,000 |
| 6.19 | Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 11,400 |
| 6.20 | Реконструкция сетевых насосных установок ТС № 1, 2 с целью обеспечения циркуляции теплоносителя в межотопительный период в закрытой системе теплоснабжения | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,100 |
| Итого за 2019 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1945,330 |
| Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 297,830 |
| Итого за 2019 год | | | 2243,160 |
| 7 | **2020 год** | | |
| 7.1 | Продление ресурса турбоагрегата Р-4(6)-29(35)/10М (ст. № 7, 8) ТЭЦ-3 | ОАО «СИБЭКО» | 5,268 |
| 7.2 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 2) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 23,566 |
| 7.3 | Реконструкция участка теплотрассы от ТК-п38 до 6 микрорайона ТК-20 с 2Д 700 мм на 2Д 1000 мм протяженностью 754м | ОАО «НГТЭ» | 15,610 |
| 7.4 | Реконструкция ПНС-1 для обеспечения теплоснабжения перспективной жилой застройки «Берегового» и «Прибрежный» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 7.5 | Строительство участка теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 7.6 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 7.7 | Строительство участка теплотрассы от ТК в жилом районе «Береговой» до планировочного квартала «Береговой» вдоль ул. Большевистской 2Д 800 мм протяженностью 3900 м | ОАО «НГТЭ» | 45,080 |
| 7.8 | Строительство ПНС-15 для теплоснабжения района «Ключ-Камышенское плато» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 7.9 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 700 мм протяженностью 850 м от ТК0810 доТК0805 по ул. Лазурной | ОАО «НГТЭ» | 37,268 |
| 7.10 | Реконструкция первого Ленинского вывода ТЭЦ-3 на 2Д 1200 мм протяженностью 2180 м от ТЭЦ-3 до ТК-1006 | ОАО «НГТЭ» | 54,950 |
| 7.11 | Реконструкция участка теплотрассы на 2Д 800 мм протяженностью 2850 м по ул. Пархоменко-Титова от ТК-1006 до ТК-1483 | ОАО «НГТЭ» | 44,330 |
| 7.12 | Участок теплотрассы 2Д 1000 мм протяженностью 3000 м от 2500-IV до ТК-2610 | ОАО «НГТЭ» | 62,100 |
| 7.13 | Участок теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 2800 м от ТК-2610 до ПНС-16 (район застройки «Усть-Инской») | ОАО «НГТЭ» | 56,350 |
| 7.14 | Строительство ПНС-16 производительностью 5000 куб.м/ч на район застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 50,000 |
| 7.15 | Строительство участка теплотрассы 2Д 600 мм и Д 800 мм протяженностью 1300 м от ПНС-16 до района застройки «Усть-Инской» | ОАО «НГТЭ» | 28,300 |
| 7.16 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| 7.17 | Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе) | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 85,660 |
| 7.18 | Строительство тепловой сети Д 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 100,900 |
| 7.19 | Строительство магистральной тепловой сети Д 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 72,770 |
| 7.20 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 7,519 |
| Итого за 2020 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 28,834 |
| Итого за 2020 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1945,438 |
| Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 266,849 |
| Итого за 2020 год | | | 2241,121 |
| 8 | **2021 год** | | |
| 8.1 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 1) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 24,367 |
| 8.2 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2021 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 24,367 |
| Итого за 2021 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2021 год | | | 1357,367 |
| 9 | **2022 год** | | |
| 9.1 | Продление ресурса турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 (ст. № 8, 9) ТЭЦ-2 | ОАО «СИБЭКО» | 10,044 |
| 9.2 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 2) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 501,604 |
| 9.3 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 3) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 25,195 |
| 9.4 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2022 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 536,843 |
| Итого за 2022 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2022 год | | | 1869,843 |
| 10 | **2023 год** | | |
| 10.1 | Строительство Южно-Чемской котельной | ОАО «СИБЭКО» | 120,249 |
| 10.2 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем станции при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата ТЭЦ-2 | ОАО «СИБЭКО» | 2,856 |
| 10.3 | Реконструкция энергетических котлоагрегатов (ст. № 4, 5, 6) для обеспечения надежности теплоснабжения при выводе из эксплуатации турбинного оборудования очереди 90 ата ТЭЦ-2 | ОАО «СИБЭКО» | 5,714 |
| 10.4 | Перемаркировка турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 1-6) ТЭЦ-5 | ОАО «СИБЭКО» | 0,004 |
| 10.5 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 1) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 518,423 |
| 10.6 | Модернизации турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 4) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 26,027 |
| 10.7 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2023 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 673,273 |
| Итого за 2023 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2023 год | | | 2006,273 |
| 11 | **2024 год** | | |
| 11.1 | Строительство Южно-Чемской котельной | ОАО «СИБЭКО» | 104,517 |
| 11.2 | Продление ресурса турбоагрегата Р-25(40)-130/31 (ст. № 9) ТЭЦ-3 | ОАО «СИБЭКО» | 5,993 |
| 11.3 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 3) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 534,835 |
| 11.4 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2024 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 645,345 |
| Итого за 2024 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2024 год | | | 1978,345 |
| 12 | **2025 год** | | |
| 12.1 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 05В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 14,129 |
| 12.2 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем станции при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата на ТЭЦ – 2 | ОАО «СИБЭКО» | 60,442 |
| 12.3 | Реконструкция энергетических котлоагрегатов (ст. № 4, 5, 6) для обеспечения надежности теплоснабжения при выводе из эксплуатации турбинного оборудования очереди 90 ата ТЭЦ-2 | ОАО «СИБЭКО» | 120,903 |
| 12.4 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 4) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 550,747 |
| 12.5 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2025 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 746,221 |
| Итого за 2025 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2025 год | | | 2079,221 |
| 13 | **2026 год** | | |
| 13.1 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 5) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 28,330 |
| 13.2 | Строительство Южно-Чемской котельной | ОАО «СИБЭКО» | 132,855 |
| 13.3 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2026 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 161,185 |
| Итого за 2026 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2026 год | | | 1494,185 |
| 14 | **2027 год** | | |
| 14.1 | Строительство двух энергоблоков ТЭЦ-6 | ОАО «СИБЭКО» | 2369,304 |
| 14.2 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 06В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 14,873 |
| 14.3 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 05В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 297,625 |
| 14.4 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 07В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 14,873 |
| 14.5 | Продление ресурса турбоагрегата Р-25(40)-130/8(31) (ст. № 10) ТЭЦ-3 | ОАО «СИБЭКО» | 6,492 |
| 14.6 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2027 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 2703,167 |
| Итого за 2027 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2027 год | | | 4036,167 |
| 15 | **2028 год** | | |
| 15.1 | Строительство двух энергоблоков ТЭЦ-6 | ОАО «СИБЭКО» | 1619,025 |
| 15.2 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-3 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата | ОАО «СИБЭКО» | 4,356 |
| 15.3 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-3 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 30 ата | ОАО «СИБЭКО» | 4,356 |
| 15.4 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-4 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата | ОАО «СИБЭКО» | 10,889 |
| 15.5 | Модернизация турбоагрегата Т-200/210-130 (ст. № 5) ТЭЦ-5 с заменой ЦВД | ОАО «СИБЭКО» | 595,695 |
| 15.6 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2028 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 2234,321 |
| Итого за 2028 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2028 год | | | 3567,321 |
| 16 | **2029 год** | | |
| 16.1 | Строительство двух энергоблоков ТЭЦ-6 | ОАО «СИБЭКО» | 49819,786 |
| 16.2 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 06В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 312,736 |
| 16.3 | Установка водогрейного котла КВГМ-140 (ст. № 07В) ТЭЦ-4 | ОАО «СИБЭКО» | 312,736 |
| 16.4 | Реконструкция тепловых сетей | ОАО «НГТЭ» | 1333,000 |
| Итого за 2029 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 50445,258 |
| Итого за 2029 год по ОАО «НГТЭ» | | | 1333,000 |
| Итого за 2029 год | | | 51778,258 |
| 17 | **2030 год** | | |
| 17.1 | Строительство двух энергоблоков ТЭЦ-6 | ОАО «СИБЭКО» | 34043,521 |
| 17.2 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-3 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата | ОАО «СИБЭКО» | 91,590 |
| 17.3 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-3 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 30 ата | ОАО «СИБЭКО» | 91,590 |
| 17.4 | Реконструкция электрической и тепломеханической схем ТЭЦ-4 при выводе из эксплуатации оборудования очереди 90 ата | ОАО «СИБЭКО» | 228,973 |
| Итого за 2030 год по ОАО «СИБЭКО» | | | 34455,674 |
| Итого за 2030 год | | | 34455,674 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ОАО «СИБЭКО» | | | 93406,746 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ОАО «НГТЭ» | | | 27662,497 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 1079,090 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ООО «Генерация Сибири» | | | 435,737 |
| Итого за 2014 – 2030 годы | | | 122584,07 |

Примечания: используемые сокращения:

Д – диаметр;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

КВГМ – котел водогрейный газомазутный;

КГК – Калининская газовая котельная;

КРК – Кировская районая котельная;

ОП – опора;

ОРУ – открытое распределительное устройство;

ПНС – повысительно – понизительная насосная станция;

ПТ – турбина паровая;

ПТВМ – пиковый теплофикационный водогрейный на мазуте;

Ст. № – станционный номер;

ТК – тепловая камера;

ТС – тепловая станция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УТ – узел трубопровода;

ЦВД – цилиндр высокого давления;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

Перечень целевых показателей по развитию теплоснабжения представлен в таблице 29.

Таблица 29

| №  п. | Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ОАО «СИБЭКО» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ | МВт | 2448,0 | 2458,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2468,0 | 2348,0 | 2308,0 | 2288,0 | 2288,0 | 2288,0 | 2249,5 | 2488,5 | 2720,0 |
| 1.2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ | Гкал/ч | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 5884,0 | 6104,0 | 6046,0 | 5992,0 | 5992,0 | 6232,8 | 6064,8 | 6350,2 | 6665,2 |
| 1.3 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4111,6 | 4164,0 | 4213,2 | 4264,9 | 4319,5 | 4469,0 | 4618,4 | 4766,86 | 4915,3 | 5063,78 | 5212,2 | 5360,7 | 5572,6 | 5784,58 | 5996,52 | 6208,46 | 6451,4 |
| 1.4 | Выработка электроэнергии на ТЭЦ | млн. кВт·ч | 12435,5 | 12461,0 | 12528,0 | 12595,0 | 12663,0 | 12091,9 | 11520,8 | 11421,18 | 11321,5 | 11221,9 | 11122,3 | 11022,6 | 11435,4 | 11848,2 | 12260,9 | 12673,7 | 13086,5 |
| 1.5 | Количество тепловой энергии, отпущенной с коллекторов | тыс. Гкал | 11983,0 | 11838,0 | 11948,0 | 12058,0 | 12168,0 | 13688,9 | 15209,8 | 15831,9 | 16454,0 | 17076,1 | 17698,1 | 18320,2 | 19295,4 | 20270,5 | 21245,7 | 22220,8 | 23196,0 |
| 2 | ОАО «НГТЭ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Уровень износа тепловых сетей | % | 69,8 | 67,7 | 65,7 | 63,7 | 61,8 | 61,7 | 61,6 | 61,5 | 61,4 | 61,3 | 61,2 | 61,1 | 61,0 | 60,9 | 60,8 | 60,7 | 60,6 |
| 2.2 | Уровень потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 1883,2 | 1889,0 | 1836,8 | 1784,6 | 1732,4 | 1680,2 | 1628,0 | 1578,2 | 1528,4 | 1478,6 | 1428,8 | 1379,0 | 1350,0 | 1321,0 | 1292,0 | 1263,0 | 1234,0 |
| 2.3 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1826,2 | 1826,2 | 1842,2 | 1858,2 | 1874,2 | 1890,2 | 1906,2 | 1972,2 | 2038,2 | 2104,2 | 2170,2 | 2236,2 | 2303,0 | 2369,9 | 2436,8 | 2503,7 | 2570,6 |
| 2.4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1164,98 | 1235,7 | 1262,78 | 1289,86 | 1316,94 | 1344,02 | 1371,1 | 1432,7 | 1494,3 | 1555,9 | 1617,5 | 1679,4 | 1727,7 | 1776,0 | 1824,3 | 1872,6 | 1921,1 |
| 2.5 | Увеличение протяженности тепловых сетей (нарастающим итогом) | км | 7,67 | 17,173 | 19,006 | 20,839 | 22,672 | 24,505 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 | 26,338 |
| 3 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Уровень износа тепловых сетей | % | 69,8 | 67,7 | 65,7 | 63,7 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,8 |
| 3.2 | Уровень потерь тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал/км | 1,246 | 1,245 | 1,244 | 1,243 | 1,242 | 1,241 | 1,240 | 1,239 | 1,238 | 1,237 | 1,236 | 1,235 | 1,234 | 1,233 | 1,232 | 1,231 | 1,230 |
| 3.3 | Увеличение протяженности тепловых сетей (нарастающим итогом) | км | 0,5 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 3,167 | 5,334 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 |
| 4 | ООО «Генерация Сибири» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Уровень износа тепловых сетей | % | 3,0 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 4.2 | Уровень потерь тепловой энергии | % | 11,1 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 4.3 | Увеличение протяженности тепловых сетей (нарастающим итогом) | км | 1,075 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| 5 | Экономия энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Тепловая энергия | тыс. Гкал | 225,41 | 165,43 | 60,81 | 60,81 | 60,81 | 60,81 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 | 37,57 |

**5.4. Водоснабжение и водоотведение**

Перечень мероприятий по развитию водоснабжения и водоотведения представлен в таблице 30.

Таблица 30

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Мероприятие | Исполнитель | Затраты, млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | **2014 год** | | |
| 1.1 | Строительство водовода Верхней зоны Д 1000 мм протяженностью 2700 м для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники», жилмассива по ул. Фадеева, поселка Садовый и жилого района «Пашино» (участок от ул. Писемского до ТЭЦ-4) | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 1.2 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3500 м от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 1.3 | Строительство контррезервуаров для жилого района «Пашино» (включая поселок Садовый) 2х5000 куб. м | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 1.4 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 1800 м от площадки контррезервуаров до площадки повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 1.5 | Строительство водопровода поселка Мочище Д 225 мм протяженностью 10000 м | МУП «Горводоканал» | 75,000 |
| 1.6 | Строительство водовода Д 600 мм протяженностью 2600 м по Мочищенскому шоссе от места пересечения ул. Жуковского и ул. Красногорская до НС пятого подъема НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 4,500 |
| 1.7 | Строительство водопровода жилого района по ул. Березовой (вторая очередь) и от ул. Одоевского до повысительной НС 2Д 300 мм протяженностью 1000 м, Д 150 мм протяженностью 250 м и повысительной НС Первомайской зоны № 3 | МУП «Горводоканал» | 23,000 |
| 1.8 | Строительство водоводов для площадок малоэтажной застройки по пер. 1-й, 2-й, 3-й Памирский Д 300 мм протяженностью 500 м | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 1.9 | Строительство водозабора подземных вод | МУП «Горводоканал» | 34,100 |
| 1.10 | Строительство водовода для жилого района по ул. Фадеева Д 300 мм протяженностью 1400 м | МУП «Горводоканал» | 48,000 |
| 1.11 | Строительство РЧВ 2х10000 куб.м на площадке Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 4,000 |
| 1.12 | Реконструкция хлораторной на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 1.13 | Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 4,700 |
| 1.14 | Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 4,500 |
| 1.15 | Создание комплексной системы диспетчерского управления водоснабжением города Новосибирска | МУП «Горводоканал» | 9,800 |
| 1.16 | Проведение комплекса мероприятий для регулирования подачи воды в левобережную и правобережную части города Новосибирска | МУП «Горводоканал» | 45,200 |
| 1.17 | Модернизация насосной станции третьего подъема Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 1.18 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 178,320 |
| 1.19 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 133,630 |
| 1.20 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 9,080 |
| 1.21 | Модернизация оборудования НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 9,090 |
| 1.22 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 8,700 |
| 1.23 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 20,630 |
| 1.24 | Строительство площадок депонирования осадка | МУП «Горводоканал» | 115,500 |
| 1.25 | Строительство правобережного дюкера через реку Обь Д 1400 мм протяженностью 1250 м (возврат кредитных средств) | МУП «Горводоканал» | 62,000 |
| 1.26 | Строительство КНС-7 производительностью 130 тыс. куб.м/сутки, подводящего коллектора и напорных коллекторов | МУП «Горводоканал» | 262,000 |
| 1.27 | Строительство канализационных коллекторов жилого района «Ключ-Камышенский» Д 500 мм протяженностью 2241 м и Д 300 мм протяженностью 463 м | МУП «Горводоканал» | 5,500 |
| 1.28 | Строительство КНС и напорных коллекторов 2Д315 мм протяженностью 3000 м жилого района по ул. Лобова | МУП «Горводоканал» | 36,750 |
| 1.29 | Строительство коллекторов жилого района «Южно-Чемской» Д 500 мм протяженностью 1700 м и Д 300 мм протяженностью 500 м | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 1.30 | Строительство коллектора жилых районов по ул. Березовой (вторая очередь) Д 500 мм протяженностью 620 м | МУП «Горводоканал» | 1,500 |
| 1.31 | Строительство коллектора Д 300 мм протяженностью 650 м с увеличением мощности КНС-2 в жилом районе по ул. Петухова | МУП «Горводоканал» | 1,000 |
| 1.32 | Строительство системы канализации от границ земельных участков объектов «Детская туберкулезная больница в п. Мочище – филиал ГБУЗ НСО «ГОНКТБ» и «Областная туберкулезная больница на 1000 коек – филиал ГБУЗ НСО «ГОНКТБ» | МУП «Горводоканал» | 94,500 |
| 1.33 | Внедрение ультрафиолетового обеззараживания сточных вод на ОСК | МУП «Горводоканал» | 240,000 |
| 1.34 | Защита от газовой коррозии Загороднего коллектора | МУП «Горводоканал» | 115,500 |
| 1.35 | Реконструкция коллектора по ул. Звездной Д 1600 мм протяженностью 710 м | МУП «Горводоканал» | 12,600 |
| 1.36 | Диспетчеризация и автоматизация ОСК | МУП «Горводоканал» | 5,500 |
| 1.37 | Реконструкция ГНС | МУП «Горводоканал» | 51,000 |
| 1.38 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 93,170 |
| 1.39 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 124,580 |
| 1.40 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 27,710 |
| 1.41 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 96,330 |
| 1.42 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 38,000 |
| 1.43 | Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка до поселка Кирово | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,009 |
| 1.44 | Строительство НС четвертого подъема с производительностью 3000 куб.м/сутки и РЧВ 2x1000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,700 |
| 1.45 | Строительство водовода 2Д 300 мм от проектируемой ВНС четвертого подъема до района перспективной застройки протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 13,667 |
| 1.46 | Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 1.47 | Строительство КНС в районе перспективной застройки «Каинка» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,500 |
| 1.48 | Строительство напорно-самотечного коллектора 2Д 300 мм от проектируемой КНС (Каинка) до КНС-5 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,000 |
| Итого за 2014 год по МУП «Горводоканал» | | | 2059,390 |
| Итого за 2014 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 65,076 |
| Итого за 2014 год | | | 2124,466 |
| 2 | **2015 год** | | |
| 2.1 | Строительство водовода Верхней зоны Д 1000 мм протяженностью 2700 м для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники», жилмассива на ул. Фадеева, поселка Садовый и жилого района «Пашино» (участок от ул. Писемского до ТЭЦ-4) | МУП «Горводоканал» | 55,000 |
| 2.2 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3500 м от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров | МУП «Горводоканал» | 37,000 |
| 2.3 | Строительство контррезервуаров для жилого района «Пашино» (включая поселок Садовый) 2х5000 куб.м | МУП «Горводоканал» | 42,000 |
| 2.4 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 1800 м от площадки контррезервуаров до площадки повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 37,000 |
| 2.5 | Строительство повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 2.6 | Строительство водовода 2Д 600 мм протяженностью 5000 м от площадки повысительной НС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 2.7 | Строительство водопровода поселка Мочище Д 225 мм протяженностью 10000 м | МУП «Горводоканал» | 1,700 |
| 2.8 | Завершение строительства водовода от НФС-5 до Стрелочного завода Д 1000 мм протяженностью 600 м | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 2.9 | Строительство водовода Д 600 мм протяженностью 2600 м по Мочищенскому шоссе от места пересечения ул. Жуковского и ул. Красногорская до НС пятого подъема НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 32,250 |
| 2.10 | Строительство водоводов жилого района «Южно-Чемской» Д 1000 мм протяженностью 600 м и Д 300 мм протяженностью 1000 м | МУП «Горводоканал» | 37,000 |
| 2.11 | Строительство водопровода жилого района по ул. Березовой (вторая очередь) и от ул. Одоевского до повысительной НС 2Д 300 мм протяженностью 1000 м, Д 150 мм протяженностью 250 м и повысительной НС Первомайской зоны № 3 | МУП «Горводоканал» | 1,000 |
| 2.12 | Строительство первоочередных участков водоводов для жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 2.13 | Строительство водоводов для площадок малоэтажной застройки жилого района «Пашино» Д 150 мм протяженностью 200 м и Д 200 мм протяженностью 500 м | МУП «Горводоканал» | 9,000 |
| 2.14 | Строительство водовода для площадки малоэтажной застройки ЖСК «НОК» Д 160 мм протяженностью 150 м | МУП «Горводоканал» | 2,500 |
| 2.15 | Строительство водовода для площадки малоэтажной застройки по ул. Экскаваторной Д 160 мм протяженностью 150 м | МУП «Горводоканал» | 2,200 |
| 2.16 | Строительство водозабора подземных вод | МУП «Горводоканал» | 68,150 |
| 2.17 | Строительство сетей водозабора подземных вод 2Д 700 мм протяженностью 3000 м | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 2.18 | Строительство водовода для жилого района по ул. Фадеева Д 300 мм протяженностью 1400 м | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 2.19 | Строительство РЧВ 2х10000 куб.м на площадке Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 61,000 |
| 2.20 | Реконструкция хлораторной на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 30,000 |
| 2.21 | Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 2.22 | Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 2.23 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 38,000 |
| 2.24 | Реконструкция НС третьего подъема НФС-3 с заменой насосного оборудования и установкой частотных преобразователей | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 2.25 | Модернизация НС третьего подъема Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 35,300 |
| 2.26 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 160,800 |
| 2.27 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 130,800 |
| 2.28 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 16,750 |
| 2.29 | Модернизация оборудования НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 12,000 |
| 2.30 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 23,000 |
| 2.31 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 2.32 | Строительство площадок депонирования осадка | МУП «Горводоканал» | 115,500 |
| 2.33 | Строительство КНС-7 производительностью 130 тыс. куб. м/сутки, подводящего коллектора и напорных коллекторов | МУП «Горводоканал» | 443,240 |
| 2.34 | Строительство системы канализации жилого района «Ключ-Камышенское плато» Д 1000 мм протяженностью 1600 м | МУП «Горводоканал» | 141,800 |
| 2.35 | Строительство канализационных коллекторов жилого района «Ключ-Камышенское плато» Д 500 мм протяженностью 2241 м и Д 300 мм протяженностью 463 м | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 2.36 | Строительство КНС и напорных коллекторов 2Д 315 мм протяженностью 3000 м жилого района по ул. Лобова | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 2.37 | Строительство коллекторов жилого района «Южно-Чемской» Д 500 мм протяженностью 1700 м и Д300 мм протяженностью 500 м | МУП «Горводоканал» | 47,000 |
| 2.38 | Строительство участков коллекторов и КНС жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 44,100 |
| 2.39 | Строительство коллектора Д 600 мм протяженностью 1700 м от площадки комплексной застройки поселка Садовый до КНС-44 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 2.40 | Строительство третьей нитки напорного коллектора КНС-44 Д 600 мм протяженностью 3200 м | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 2.41 | Строительство системы канализации от границ земельных участков объектов «Детская туберкулезная больница в поселке Мочище – филиал ГБУЗ НСО «ГОНКТБ» и «Областная туберкулезная больница на 1000 коек – филиал ГБУЗ НСО «ГОНКТБ» | МУП «Горводоканал» | 42,000 |
| 2.42 | Строительство цеха утилизации осадков сточных вод | МУП «Горводоканал» | 20,000 |
| 2.43 | Внедрение ультрафиолетового обеззараживания сточных вод на ОСК | МУП «Горводоканал» | 240,000 |
| 2.44 | Защита от газовой коррозии Загороднего коллектора | МУП «Горводоканал» | 115,500 |
| 2.45 | Реконструкция коллектора по ул. Звездной Д 1600 мм протяженностью 710 м | МУП «Горводоканал» | 13,200 |
| 2.46 | Диспетчеризация и автоматизация ОСК | МУП «Горводоканал» | 19,500 |
| 2.47 | Реконструкция ГНС | МУП «Горводоканал» | 88,300 |
| 2.48 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 2.49 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 2.50 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 2.51 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 82,790 |
| 2.52 | Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка до поселка Кирово | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,008 |
| 2.53 | Строительство НС четвертого подъема (зон действия Академгородка) с производительностью 3000 куб.м/сутки и РЧВ 2x1000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,700 |
| 2.54 | Строительство водовода 2Д 300 мм от проектируемой ВНС четвертого подъема до района перспективной застройки протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 13,666 |
| 2.55 | Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 2.56 | Строительство КНС в районе перспективной застройки «Каинка» | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 5,500 |
| 2.57 | Строительство напорно-самотечного коллектора 2Д 300 мм от проектируемой КНС (Каинка) до КНС-5 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,000 |
| Итого за 2015 год по МУП «Горводоканал» | | | 2738,880 |
| Итого за 2015 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 65,074 |
| Итого за 2015 год | | | 2803,954 |
| 3 | **2016 год** | | |
| 3.1 | Строительство водовода Верхней зоны Д 1000 мм протяженностью 2700 м для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники», жилмассива по ул. Фадеева, поселка Садовый и жилого района «Пашино» (участок от ул. Писемского до ТЭЦ-4) | МУП «Горводоканал» | 65,500 |
| 3.2 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3500 м от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 3.3 | Строительство контррезервуаров для жилого района «Пашино» (включая поселок Садовый) 2х5000 куб.м | МУП «Горводоканал» | 42,500 |
| 3.4 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 1800 м от площадки контррезервуаров до площадки повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 3.5 | Строительство повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 30,000 |
| 3.6 | Строительство водовода 2Д 600 мм протяженностью 5000 м от площадки повысительной НС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 162,000 |
| 3.7 | Завершение строительства водовода от НФС-5 до Стрелочного завода Д 1000 мм протяженностью 600 м | МУП «Горводоканал» | 7,300 |
| 3.8 | Строительство водовода Д 600 мм протяженностью 2600 м по Мочищенскому шоссе от места пересечения ул. Жуковского и ул. Красногорской до НС пятого подъема НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 42,250 |
| 3.9 | Строительство водоводов на жилого района «Южно-Чемской» Д 1000 мм протяженностью 600 м и Д 300 мм протяженностью 1000 м | МУП «Горводоканал» | 36,000 |
| 3.10 | Строительство первоочередных участков водоводов для жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 34,500 |
| 3.11 | Строительство водоводов на площадке малоэтажной застройки по ул. Полякова Д 300 мм протяженностью 2400 м и Д 200 мм протяженностью 2300 м | МУП «Горводоканал» | 32,400 |
| 3.12 | Строительство водозабора подземных вод | МУП «Горводоканал» | 97,000 |
| 3.13 | Строительство сетей водозабора подземных вод 2Д 700 мм протяженностью 3000 м | МУП «Горводоканал» | 23,000 |
| 3.14 | Строительство РЧВ 2х10000 куб.м на площадке Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 65,000 |
| 3.15 | Реконструкция водозаборных сооружений НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 7,800 |
| 3.16 | Реконструкция хлораторной на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 33,800 |
| 3.17 | Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 3.18 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 3.19 | Реконструкция НС третьего подъема НФС-3 с заменой насосного оборудования и установкой частотных преобразователей | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 3.20 | Модернизация НС третьего подъема Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 3.21 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 169,080 |
| 3.22 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 121,080 |
| 3.23 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 21,800 |
| 3.24 | Модернизация оборудования НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 16,750 |
| 3.25 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 3.26 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 3.27 | Строительство КНС-7 производительностью 130 тыс. куб.м/сутки, подводящего коллектора и напорных коллекторов | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 3.28 | Строительство системы канализации жилого района «Ключ-Камышенское плато» Д 1000 мм протяженностью 1600 м | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 3.29 | Строительство канализационных коллекторов жилого района «Ключ-Камышенское плато» Д 500 мм протяженностью 2241 м и Д 300 мм протяженностью 463 м | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 3.30 | Строительство КНС и напорных коллекторов 2 Д 315 мм протяженностью 3000 м жилого района по ул. Лобова | МУП «Горводоканал» | 60,250 |
| 3.31 | Строительство участков коллекторов и КНС жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 44,100 |
| 3.32 | Строительство КНС и напорных коллекторов 2 Д 300 мм протяженностью 4000 м жилого района «Усть-Иня» | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 3.33 | Строительство коллектора Д 600 мм протяженностью 1700 м от площадки комплексной застройки поселка Садовый до КНС-44 | МУП «Горводоканал» | 45,000 |
| 3.34 | Строительство третьей нитки напорного коллектора КНС-44 Д 600 мм протяженностью 3200 м | МУП «Горводоканал» | 45,000 |
| 3.35 | Строительство второй нитки самотечного коллектора после камеры гашения напора КНС-44 Д 600 мм протяженностью 6600 м | МУП «Горводоканал» | 6,000 |
| 3.36 | Строительство участка коллектора «Северный» через Красный проспект Д 1840 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 3.37 | Строительство цеха утилизации осадков сточных вод | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 3.38 | Реконструкция ОСК | МУП «Горводоканал» | 74,000 |
| 3.39 | Защита от газовой коррозии участка коллектора по ул. Московской протяженностью 735 м | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 3.40 | Защита от газовой коррозии Загороднего коллектора | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 3.41 | Реконструкция коллектора по ул. Звездной Д 1600 мм протяженностью 710 м | МУП «Горводоканал» | 18,600 |
| 3.42 | Диспетчеризация и автоматизация ОСК | МУП «Горводоканал» | 28,500 |
| 3.43 | Реконструкция ГНС | МУП «Горводоканал» | 43,400 |
| 3.44 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 3.45 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 3.46 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 3.47 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 123,070 |
| 3.48 | Строительство НС четвертого подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 3000 куб.м/сутки и РЧВ 2x1000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,700 |
| 3.49 | Строительство водовода 2Д 300 мм от проектируемой ВНС четвертого подъема до района перспективной застройки протяженностью 3000 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 13,667 |
| 3.50 | Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 3.51 | Строительство напорно-самотечного коллектора 2Д 300 мм от проектируемой КНС (Каинка) до КНС-5 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,000 |
| 3.52 | Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 3.53 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 116,800 |
| Итого за 2016 год по МУП «Горводоканал» | | | 3060,180 |
| Итого за 2016 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 178,567 |
| Итого за 2016 год | | | 3238,747 |
| 4 | **2017 год** | | |
| 4.1 | Строительство водовода Верхней зоны Д 1000 мм протяженностью 2700 м для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники», жилмассива по ул. Фадеева, поселка Садовый и жилого района «Пашино» (участок от ул. Писемского до ТЭЦ-4) | МУП «Горводоканал» | 62,000 |
| 4.2 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3500 м от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров | МУП «Горводоканал» | 65,000 |
| 4.3 | Строительство контррезервуаров для жилого района «Пашино» (включая поселок Садовый) 2х5000 куб.м | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 4.4 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 1800 м от площадки контррезервуаров до площадки повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 4.5 | Строительство повысительной НС «Садовая» | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 4.6 | Строительство водовода 2Д 600 мм протяженностью 5000 м от площадки повысительной НС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 160,000 |
| 4.7 | Строительство водовода Д 600 мм протяженностью 2600 м по Мочищенскому шоссе от места пересечения ул. Жуковского и ул. Красногорской до НС пятого подъема НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 4.8 | Строительство первоочередных участков водоводов для жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 4.9 | Строительство водоводов на площадке малоэтажной застройки по ул. Полякова Д 300 мм протяженностью 2400 м и Д 200 мм протяженностью 2300 м | МУП «Горводоканал» | 33,600 |
| 4.10 | Строительство повысительной НС для площадок малоэтажной застройки Дзержинского района и поселка Раздольное | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 4.11 | Строительство водозабора подземных вод | МУП «Горводоканал» | 147,000 |
| 4.12 | Строительство сетей водозабора подземных вод 2Д 700 мм протяженностью 3000 м | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 4.13 | Реконструкция водозаборных сооружений НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 30,000 |
| 4.14 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 4.15 | Модернизация НС третьего подъема Советского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 4.16 | Реконструкция НС третьего подъема НФС-3 с заменой насосного оборудования и установкой частотных преобразователей | МУП «Горводоканал» | 29,000 |
| 4.17 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 179,080 |
| 4.18 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 130,400 |
| 4.19 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 4.20 | Модернизация оборудования НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 15,000 |
| 4.21 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 35,030 |
| 4.22 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 4.23 | Строительство канализационного коллектора Д 1500 мм под железной дорогой в районе ул. Невельского протяженностью 340 м | МУП «Горводоканал» | 80,850 |
| 4.24 | Строительство участков коллекторов и КНС жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 44,100 |
| 4.25 | Строительство КНС и напорных коллекторов 2Д 300 мм протяженностью 4000 м жилого района «Усть-Иня» | МУП «Горводоканал» | 43,100 |
| 4.26 | Строительство третьей нитки напорного коллектора КНС-44 Д 600 мм протяженностью 3200 м | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 4.27 | Строительство второй нитки самотечного коллектора после камеры гашения напора КНС-44 Д 600 мм протяженностью 6600 м | МУП «Горводоканал» | 84,000 |
| 4.28 | Реконструкция КНС-44 с увеличением производительности до 25000 куб.м/сутки | МУП «Горводоканал» | 3,000 |
| 4.29 | Строительство участка коллектора «Северный» через Красный проспект Д 1840 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 128,000 |
| 4.30 | Строительство цеха утилизации осадков сточных вод | МУП «Горводоканал» | 800,000 |
| 4.31 | Реконструкция ОСК | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 4.32 | Модернизация цеха механического обезвоживания осадка | МУП «Горводоканал» | 16,800 |
| 4.33 | Защита от газовой коррозии участка коллектора по ул. Московской протяженностью 735 м | МУП «Горводоканал» | 70,100 |
| 4.34 | Защита от газовой коррозии Загороднего коллектора | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 4.35 | Реконструкция дюкера по ул. Садовой 2Д 500 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 2,000 |
| 4.36 | Реконструкция дюкера от КНС-17 через реку Иня Д 1000 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 1,500 |
| 4.37 | Реконструкция коллектора по ул. Звездной Д 1600 мм протяженностью 710 м | МУП «Горводоканал» | 23,100 |
| 4.38 | Диспетчеризация и автоматизация ОСК | МУП «Горводоканал» | 10,000 |
| 4.39 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 91,000 |
| 4.40 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 110,000 |
| 4.41 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 89,870 |
| 4.42 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 135,400 |
| 4.43 | Строительство НС четвертого подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 3000 куб.м/сутки и РЧВ 2x1000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,700 |
| 4.44 | Строительство НС третьего подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 4000 куб.м/сутки и РЧВ 2x5000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 29,946 |
| 4.45 | Проектирование и строительство очистных сооружений промывных вод станции обезжелезивания | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,125 |
| 4.46 | Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 4.47 | Строительство канализационного коллектора Д 800 мм от застройки по проспекту Коптюга до коллектора Д 1840 мм по проспекту Строителей протяженностью 2500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,440 |
| 4.48 | Реконструкция коллектора Д 300 мм с увеличением диаметра до 500 мм от Университетского проспекта до коллектора Д 500 мм протяженностью 450 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,450 |
| 4.49 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 116,800 |
| Итого за 2017 год по МУП «Горводоканал» | | | 3096,930 |
| Итого за 2017 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 211,661 |
| Итого за 2017 год | | | 3308,591 |
| 5 | **2018 год** | | |
| 5.1 | Строительство водовода Верхней зоны Д 1000 мм протяженностью 2700 м для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники», жилмассива по ул. Фадеева, поселка Садовый и жилого района «Пашино» (участок от ул. Писемского до ТЭЦ-4) | МУП «Горводоканал» | 1,000 |
| 5.2 | Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3500 м от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 5.3 | Строительство водовода 2Д 600 мм протяженностью 5000 м от площадки повысительной НС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 5.4 | Строительство первоочередных участков водоводов для жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 5.5 | Строительство водоводов на площадке малоэтажной застройки по ул. Полякова Д 300 мм протяженностью 2400 м и Д 200 мм протяженностью 2300 м | МУП «Горводоканал» | 33,600 |
| 5.6 | Строительство повысительной НС для площадок малоэтажной застройки Дзержинского района и поселка Раздольное | МУП «Горводоканал» | 19,000 |
| 5.7 | Строительство водозабора подземных вод | МУП «Горводоканал» | 310,000 |
| 5.8 | Строительство сетей водозабора подземных вод 2 Д 700 мм протяженностью 3000 м | МУП «Горводоканал» | 147,000 |
| 5.9 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 5.10 | Модернизация НС третьего подъема Советского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 49,500 |
| 5.11 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 230,390 |
| 5.12 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 167,390 |
| 5.13 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 20,000 |
| 5.14 | Модернизация оборудования НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 5,000 |
| 5.15 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 21,390 |
| 5.16 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 5.17 | Строительство канализационного коллектора Д 1500 мм под железной дорогой в районе ул. Невельского протяженностью 340 м | МУП «Горводоканал» | 126,000 |
| 5.18 | Строительство участков коллекторов и КНС жилых районов «Ереснинский» и «Чистая слобода» | МУП «Горводоканал» | 64,000 |
| 5.19 | Строительство КНС и напорных коллекторов  2Д 300 мм протяженностью 4000 м жилого района «Усть-Иня» | МУП «Горводоканал» | 116,400 |
| 5.20 | Строительство второй нитки самотечного коллектора после камеры гашения напора КНС-44 Д600 мм протяженностью 6600 м | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 5.21 | Реконструкция КНС-44 с увеличением производительности до 25000 куб.м/сутки | МУП «Горводоканал» | 37,000 |
| 5.22 | Строительство коллектора от индивидуальной застройки микрорайона «Северный» поселка Садовый Д300 мм протяженностью 700 м в подводящий коллектор КНС-44 | МУП «Горводоканал» | 12,000 |
| 5.23 | Строительство коллектора от индивидуальной застройки микрорайона «Центральный» поселка Садовый Д 300 мм протяженностью 800 м в самотечный коллектор после камеры гашения напора КНС-44 | МУП «Горводоканал» | 13,500 |
| 5.24 | Строительство участка коллектора «Северный» через Красный проспект Д 1840 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 145,460 |
| 5.25 | Строительство цеха утилизации осадков сточных вод | МУП «Горводоканал» | 680,000 |
| 5.26 | Реконструкция ОСК | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 5.27 | Модернизация цеха механического обезвоживания осадка | МУП «Горводоканал» | 46,200 |
| 5.28 | Защита от газовой коррозии участка коллектора по ул. Московской протяженностью 735 м | МУП «Горводоканал» | 30,000 |
| 5.29 | Защита от газовой коррозии Загороднего коллектора | МУП «Горводоканал» | 52,500 |
| 5.30 | Реконструкция дюкера по ул. Садовой 2Д 500 мм протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 5.31 | Реконструкция дюкера от КНС-17 через реку Иня Д 1000 м протяженностью 200 м | МУП «Горводоканал» | 30,000 |
| 5.32 | Реконструкция коллектора по ул. Звездная Д 1600 мм протяженностью 710 м | МУП «Горводоканал» | 9,150 |
| 5.33 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 80,580 |
| 5.34 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 110,000 |
| 5.35 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 82,500 |
| 5.36 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 118,200 |
| 5.37 | Строительство НС третьего подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 4000 куб.м/сутки и РЧВ 2x5000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 29,946 |
| 5.38 | Проектирование и строительство очистных сооружений промывных вод станции обезжелезивания | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,125 |
| 5.39 | Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 5.40 | Строительство канализационного коллектора Д 800 мм от застройки по проспекту Коптюга до коллектора Д 1840 мм по проспекту Строителей протяженностью 2500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,440 |
| 5.41 | Реконструкция коллектора Д 300 мм с увеличением диаметра до 500 мм от Университетского проспекта до коллектора Д 500 мм протяженностью 450 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 4,450 |
| 5.42 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 116,800 |
| Итого за 2018 год по МУП «Горводоканал» | | | 3141,260 |
| Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 192,961 |
| Итого за 2018 год | | | 3334,221 |
| 6 | **2019 год** | | |
| 6.1 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 6.2 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 6.3 | Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и повысительной НС зоны «А» и жилого района «Родники» | МУП «Горводоканал» | 275,000 |
| 6.4 | Строительство ПНС и технологических сетей для Первомайской зоны № 3 | МУП «Горводоканал» | 16,000 |
| 6.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны | МУП «Горводоканал» | 155,000 |
| 6.6 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 6.7 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 6.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 6.9 | Строительство НС третьего подъема НФС-3и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 6.10 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 6.11 | Реконструкция НС пятого подъема НФС-3. Строительство резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 6.12 | Строительство НС третьего подъемаВерхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 35,000 |
| 6.13 | Реконструкция НС «Раздольное» | МУП «Горводоканал» | 8,000 |
| 6.14 | Реконструкция резервуаров чистой воды на площадке Кировского участка НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 6.15 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 6.16 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 6.17 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 65,500 |
| 6.18 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 53,870 |
| 6.19 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 138,720 |
| 6.20 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 148,040 |
| 6.21 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 79,370 |
| 6.22 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 6.23 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 6.24 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 6.25 | Строительство КНС | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 6.26 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 380,000 |
| 6.27 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 65,000 |
| 6.28 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 80,000 |
| 6.29 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 6.30 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 292,000 |
| 6.31 | Строительство НС третьего подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 4000 куб.м/сутки и РЧВ 2x5000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 29,945 |
| 6.32 | Проектирование и строительство очистных сооружений промывных вод станции обезжелезивания | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,125 |
| 6.33 | Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 6.34 | Строительство канализационного коллектора Д 800 мм от застройки по проспекту Коптюга до коллектора Д 1840 мм по проспекту Строителей протяженностью 2500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,440 |
| 6.35 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 116,800 |
| Итого за 2019 год по МУП «Горводоканал» | | | 4087,000 |
| Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 188,510 |
| Итого за 2019 год | | | 4275,510 |
| 7 | **2020 год** | | |
| 7.1 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 7.2 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 7.3 | Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и повысительной НС зоны «А» и жилого района «Родники» | МУП «Горводоканал» | 275,000 |
| 7.4 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны | МУП «Горводоканал» | 155,000 |
| 7.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 7.6 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 7.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 7.8 | Строительство НС третьего подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 7.9 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 7.10 | Реконструкция НС пятого подъема НФС-3 | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 7.11 | Реконструкция НС «Флотская»строительством резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 106,000 |
| 7.12 | Реконструкция НС «Искра»с реконструкцией двух существующих и строительством нового резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 7.13 | Реконструкция НС третьего подъема микрорайона «Д» и резервуаров чистой воды | МУП «Горводоканал» | 75,000 |
| 7.14 | Реконструкция повысительной НС «ЖБИ-2» | МУП «Горводоканал» | 20,000 |
| 7.15 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 7.16 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 7.17 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 62,280 |
| 7.18 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 44,830 |
| 7.19 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 118,890 |
| 7.20 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 150,400 |
| 7.21 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 80,000 |
| 7.22 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 7.23 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 7.24 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 7.25 | Строительство КНС | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 7.26 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 380,000 |
| 7.27 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 89,650 |
| 7.28 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 60,020 |
| 7.29 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 37,420 |
| 7.30 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 287,210 |
| 7.31 | Строительство НС третьего подъема (зона действия Академгородка) с производительностью 4000 куб.м/сутки и РЧВ 2x5000 куб.м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 29,945 |
| 7.32 | Проектирование и строительство очистных сооружений промывных вод станции обезжелезивания | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 17,125 |
| 7.33 | Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 6,200 |
| 7.34 | Строительство канализационного коллектора Д 800 мм от застройки по проспекту Коптюга до коллектора Д 1840 мм по проспекту Строителей протяженностью 2500 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 18,440 |
| 7.35 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м | ФГУП «УЭВ СО РАН» | 116,800 |
| Итого за 2020 год по МУП «Горводоканал» | | | 4177,200 |
| Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 188,510 |
| Итого за 2020 год | | | 4365,710 |
| 8 | **2021 год** | | |
| 8.1 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 8.2 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 8.3 | Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и повысительной НС зоны «А» и жилого района «Родники» | МУП «Горводоканал» | 275,000 |
| 8.4 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны | МУП «Горводоканал» | 255,000 |
| 8.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 8.6 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 8.7 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 8.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 8.9 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 8.10 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 450,000 |
| 8.11 | Реконструкция НС «Искра» с реконструкцией двух существующих и строительством нового резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 8.12 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 8.13 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 8.14 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 202,830 |
| 8.15 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 161,830 |
| 8.16 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 29,800 |
| 8.17 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 63,040 |
| 8.18 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 8.19 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 8.20 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 8.21 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 250,000 |
| 8.22 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 190,000 |
| 8.23 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 8.24 | Строительство КНС | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 8.25 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 380,000 |
| 8.26 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 160,000 |
| 8.27 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 186,400 |
| 8.28 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 90,000 |
| 8.29 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 350,000 |
| Итого за 2021 год по МУП «Горводоканал» | | | 4737,400 |
| Итого за 2021 год | | | 4737,400 |
| 9 | **2022 год** | | |
| 9.1 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 9.2 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 9.3 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 9.4 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 9.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны | МУП «Горводоканал» | 355,000 |
| 9.6 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 9.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 9.8 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 9.9 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 9.10 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 9.11 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 9.12 | Реконструкция НС четвертого подъема Заельцовской зоны | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 9.13 | Реконструкция НС третьего подъема «Нижняя Ельцовка»и резервуара чистой воды, строительство НС четвертого подъема | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 9.14 | Реконструкция НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» и резервуаров чистой воды | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 9.15 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 9.16 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 9.17 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 100,100 |
| 9.18 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 149,700 |
| 9.19 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 32,780 |
| 9.20 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 69,350 |
| 9.21 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 9.22 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 9.23 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 9.24 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 250,000 |
| 9.25 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 190,000 |
| 9.26 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 9.27 | Строительство КНС | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 9.28 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 380,000 |
| 9.29 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 175,000 |
| 9.30 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 206,400 |
| 9.31 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 95,000 |
| 9.32 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 385,000 |
| Итого за 2022 год по МУП «Горводоканал» | | | 4706,830 |
| Итого за 2022 год | | | 4706,830 |
| 10 | **2023 год** | | |
| 10.1 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 10.2 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 10.3 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 10.4 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 10.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны | МУП «Горводоканал» | 355,000 |
| 10.6 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 10.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 10.8 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 10.9 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 10.10 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 10.11 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 10.12 | Реконструкция НС четвертого подъема Заельцовской зоны | МУП «Горводоканал» | 65,000 |
| 10.13 | Реконструкция НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» и резервуаров чистой воды | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 10.14 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 70,000 |
| 10.15 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 135,000 |
| 10.16 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 221,510 |
| 10.17 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 107,610 |
| 10.18 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 32,780 |
| 10.19 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 69,350 |
| 10.20 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 10.21 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 10.22 | Строительство канализационных коллекторов Шлюза | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 10.23 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 10.24 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 250,000 |
| 10.25 | Строительство канализационных коллекторов Дзержинского района | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 10.26 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 290,000 |
| 10.27 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 10.28 | Строительство КНС | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 10.29 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 10.30 | Реконструкция ГНС | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 10.31 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 170,000 |
| 10.32 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 10.33 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 10.34 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 353,500 |
| Итого за 2023 год по МУП «Горводоканал» | | | 4793,250 |
| Итого за 2023 год | | | 4793,250 |
| 11 | **2024 год** | | |
| 11.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 11.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 230,000 |
| 11.3 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 11.4 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 11.5 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 11.6 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 11.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны | МУП «Горводоканал» | 355,000 |
| 11.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 11.9 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 11.10 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 11.11 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 11.12 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 250,000 |
| 11.13 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 11.14 | Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС- 5 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 11.15 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 271,560 |
| 11.16 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 223,560 |
| 11.17 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 36,060 |
| 11.18 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 121,430 |
| 11.19 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 11.20 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 11.21 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 11.22 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 11.23 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 11.24 | Строительство канализационных коллекторов Советского района | МУП «Горводоканал» | 174,000 |
| 11.25 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 11.26 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 11.27 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 11.28 | Реконструкция ГНС | МУП «Горводоканал» | 88,000 |
| 11.29 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 175,000 |
| 11.30 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 225,000 |
| 11.31 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 95,000 |
| 11.32 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 364,800 |
| Итого за 2024 год по МУП «Горводоканал» | | | 5168,910 |
| Итого за 2024 год | | | 5168,910 |
| 12 | **2025 год** | | |
| 12.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 12.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 230,000 |
| 12.3 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 12.4 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 12.5 | Строительство водопроводных сетей поселка Садовый | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 12.6 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 12.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны | МУП «Горводоканал» | 355,000 |
| 12.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 12.9 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС – 3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 12.10 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 12.11 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 12.12 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 350,000 |
| 12.13 | Реконструкция очистных сооружений НФС-5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания | МУП «Горводоканал» | 360,000 |
| 12.14 | Реконструкция очистных сооружений НФС-1 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания, резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 12.15 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 120,200 |
| 12.16 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 71,560 |
| 12.17 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 53,560 |
| 12.18 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 36,060 |
| 12.19 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 121,430 |
| 12.20 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 12.21 | Строительство канализационных коллекторов Академгородка | МУП «Горводоканал» | 500,000 |
| 12.22 | Строительство канализационных коллекторов Первомайского района | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 12.23 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 12.24 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 12.25 | Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 12.26 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 12.27 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 12.28 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 12.29 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 12.30 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 240,000 |
| 12.31 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 95,000 |
| 12.32 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 420,700 |
| Итого за 2025 год по МУП «Горводоканал» | | | 5298,010 |
| Итого за 2025 год | | | 5298,010 |
| 13 | **2026 год** | | |
| 13.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 13.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 230,000 |
| 13.3 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 13.4 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 13.5 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 13.6 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения | МУП «Горводоканал» | 97,500 |
| 13.7 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 13.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 13.9 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 13.10 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 550,000 |
| 13.11 | Реконструкция водозаборных сооружений НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 13.12 | Реконструкция водозабора и очистных сооружений Верхней зоны Академгородка. Строительство резервуара чистой воды и сооружений по повторному использованию промывных вод | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 13.13 | Реконструкция очистных сооружений НФС-5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания | МУП «Горводоканал» | 270,500 |
| 13.14 | Реконструкция очистных сооружений НФС-1 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания, резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 13.15 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 25,000 |
| 13.16 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 108,120 |
| 13.17 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 50,000 |
| 13.18 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 39,660 |
| 13.19 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 133,570 |
| 13.20 | Модернизация электрооборудования насосных станций | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 13.21 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 350,000 |
| 13.22 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 13.23 | Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 13.24 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 13.25 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 13.26 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 580,000 |
| 13.27 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 210,000 |
| 13.28 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 265,000 |
| 13.29 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 95,000 |
| 13.30 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 473,000 |
| Итого за 2026 год по МУП «Горводоканал» | | | 5214,350 |
| Итого за 2026 год | | | 5214,350 |
| 14 | **2027 год** | | |
| 14.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 14.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 230,000 |
| 14.3 | Строительство водоводов жилого района «Нижняя Ельцовка» | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 14.4 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 14.5 | Строительство водоводов жилого района «Правые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 14.6 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 14.7 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района «Пашино» | МУП «Горводоканал» | 40,000 |
| 14.8 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 14.9 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 700,000 |
| 14.10 | Реконструкция водозаборных сооружений НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 107,000 |
| 14.11 | Реконструкция водозабора и очистных сооружений Верхней зоны Академгородка. Строительство резервуара чистой воды и сооружений по повторному использованию промывных вод | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 14.12 | Реконструкция очистных сооружений НФС-5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания | МУП «Горводоканал» | 89,500 |
| 14.13 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 54,700 |
| 14.14 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 288,120 |
| 14.15 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 150,670 |
| 14.16 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 39,660 |
| 14.17 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 133,570 |
| 14.18 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 60,000 |
| 14.19 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 250,000 |
| 14.20 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 14.21 | Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 14.22 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 14.23 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 14.24 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 680,000 |
| 14.25 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 14.26 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 279,500 |
| 14.27 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 14.28 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 492,200 |
| Итого за 2027 год по МУП «Горводоканал» | | | 5326,920 |
| Итого за 2027 год | | | 5326,920 |
| 15 | **2028 год** | | |
| 15.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 15.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 230,000 |
| 15.3 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 15.4 | Строительство водоводов, напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС пятого подъема НФС-3 и резервуара чистой воды | МУП «Горводоканал» | 53,000 |
| 15.5 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 15.6 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 750,000 |
| 15.7 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 15.8 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 306,330 |
| 15.9 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 258,330 |
| 15.10 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 143,630 |
| 15.11 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 146,930 |
| 15.12 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 155,420 |
| 15.13 | Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района | МУП «Горводоканал» | 200,000 |
| 15.14 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 490,000 |
| 15.15 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 15.16 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 15.17 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 780,000 |
| 15.18 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 180,000 |
| 15.19 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 290,000 |
| 15.20 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 100,000 |
| 15.21 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 577,800 |
| Итого за 2028 год по МУП «Горводоканал» | | | 5210,440 |
| Итого за 2028 год | | | 5210,440 |
| 16 | **2029 год** | | |
| 16.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 16.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 330,000 |
| 16.3 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 16.4 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 16.5 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 850,000 |
| 16.6 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 16.7 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 306,330 |
| 16.8 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 258,330 |
| 16.9 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 143,630 |
| 16.10 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 185,270 |
| 16.11 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 129,590 |
| 16.12 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 690,000 |
| 16.13 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 16.14 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 16.15 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 780,000 |
| 16.16 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 125,400 |
| 16.17 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 307,000 |
| 16.18 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 110,000 |
| 16.19 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 615,000 |
| Итого за 2029 год по МУП «Горводоканал» | | | 5379,550 |
| Итого за 2029 год | | | 5379,550 |
| 17 | **2030 год** | | |
| 17.1 | Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка | МУП «Горводоканал» | 130,000 |
| 17.2 | Строительство водоводов Первомайской зоны № 2 | МУП «Горводоканал» | 330,000 |
| 17.3 | Строительство водоводов Средней зоны | МУП «Горводоканал» | 120,000 |
| 17.4 | Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС третьего подъема зоны «Левые Чемы» | МУП «Горводоканал» | 33,000 |
| 17.5 | Строительство водоводов левого берега | МУП «Горводоканал» | 850,000 |
| 17.6 | Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 17.7 | Реконструкция водопроводных сетей правого берега | МУП «Горводоканал» | 326,360 |
| 17.8 | Реконструкция водопроводных сетей левого берега | МУП «Горводоканал» | 278,360 |
| 17.9 | Модернизация оборудования НФС-1 | МУП «Горводоканал» | 157,990 |
| 17.10 | Модернизация оборудования НФС-5 | МУП «Горводоканал» | 195,470 |
| 17.11 | Модернизация электрооборудования НС | МУП «Горводоканал» | 166,640 |
| 17.12 | Строительство канализационных коллекторов Центрального района | МУП «Горводоканал» | 600,000 |
| 17.13 | Строительство канализационных коллекторов Кировского района | МУП «Горводоканал» | 85,000 |
| 17.14 | Строительство канализационных коллекторов Ленинского района | МУП «Горводоканал» | 56,000 |
| 17.15 | Строительство ОСК | МУП «Горводоканал» | 880,000 |
| 17.16 | Реконструкция КНС | МУП «Горводоканал» | 150,000 |
| 17.17 | Реконструкция сетей водоотведения правого берега | МУП «Горводоканал» | 340,000 |
| 17.18 | Реконструкция сетей водоотведения левого берега | МУП «Горводоканал» | 125,000 |
| 17.19 | Модернизация оборудования ОСК | МУП «Горводоканал» | 648,000 |
| Итого за 2030 год по МУП «Горводоканал» | | | 5596,820 |
| Итого за 2030 год | | | 5596,820 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по МУП «Горводоканал» | | | 73793,320 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | 1090,359 |
| Итого за 2014 – 2030 годы | | | 74883,679 |

Примечания: используемые сокращения:

ВНС – водопроводная насосная станция;

ГБУЗ НСО «ГОНКТБ» – государственная областная Новосибирская клиническая туберкулезная больница;

ГНС – главная насосная станция;

Д – диаметр;

ЖБИ-2 – завод железобетонных изделий;

ЖСК «НОК» – Новосибирский оловянный завод;

КГН – камера гашения напора;

КК – канализационный колодец;

КНС – канализационная насосная станция;

НС – насосная станция;

НФС – насосно-фильтровальная станция;

ОСК – очистные сооружения канализации;

ПНС – повысительная насосная станция;

РЧВ – резервуары чистой воды;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

Перечень целевых показателей по развитию водоснабжения и водоотведения представлен в таблице 31.

Таблица 31

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | МУП «Горводоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Уровень износа сетей водоснабжения | % | 69,9 | 70,0 | 70,1 | 70,3 | 69,7 | 69,1 | 68,4 | 67,8 | 67,0 | 66,3 | 65,5 | 64,7 | 63,8 | 63,0 | 62,0 | 61,0 | 60,0 |
| 1.2 | Уровень износа сетей водоотведения и канализационных станций | % | 69,7 | 69,8 | 69,9 | 70,1 | 69,7 | 68,6 | 67,4 | 66,3 | 65,1 | 63,9 | 62,7 | 61,4 | 60,2 | 58,9 | 57,6 | 56,3 | 55,0 |
| 1.3 | Уровень потерь воды при транспортировке | % | 22,9 | 22,6 | 22,3 | 22,0 | 21,7 | 21,4 | 21,1 | 20,8 | 20,4 | 20,1 | 19,8 | 19,5 | 19,2 | 18,9 | 18,6 | 18,3 | 18,0 |
| 1.4 | Увеличение протяженности сетей водоснабжения (нарастающим итогом) | км | 12,39 | 19,17 | 31,76 | 41,43 | 42,50 | 63,96 | 85,42 | 106,87 | 128,33 | 149,79 | 171,25 | 192,71 | 214,16 | 235,62 | 257,08 | 278,54 | 300,00 |
| 1.5 | Увеличение протяженности сетей водоотведения (нарастающим итогом) | км | 6,17 | 14,98 | 23,76 | 32,79 | 44,00 | 85,92 | 127,83 | 169,75 | 211,66 | 253,58 | 295,49 | 337,41 | 379,33 | 421,24 | 463,16 | 505,08 | 547,00 |
| 2 | ФГУП «УЭВ СО РАН» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Уровень износа сетей водоснабжения | % | 81,8 | 81,7 | 81,6 | 81,5 | 81,4 | 81,3 | 81,2 | 81,1 | 81,0 | 80,9 | 80,8 | 80,7 | 80,6 | 80,5 | 80,4 | 80,3 | 80,2 |
| 2.2 | Уровень износа сетей водоотведения и канализационных станций | % | 79,7 | 79,5 | 78,1 | 76,8 | 75,6 | 75,4 | 75,2 | 75,0 | 74,8 | 74,6 | 74,4 | 74,2 | 74,0 | 73,8 | 73,6 | 73,4 | 73,2 |
| 2.3 | Уровень потерь воды при транспортировке | % | 14,5 | 14,2 | 13,8 | 13,5 | 13,2 | 13,19 | 13,18 | 13,17 | 13,16 | 13,15 | 13,14 | 13,13 | 13,12 | 13,11 | 13,1 | 13,09 | 13,08 |
| 2.4 | Увеличение протяженности сетей водоснабжения (нарастающим итогом) | км | 1,00 | 2,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 2.5 | Увеличение протяженности сетей водоотведения (нарастающим итогом) | км | 0,24 | 0,48 | 2,904 | 5,813 | 8,722 | 11,406 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 |
| 3 | Экономия энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Холодная вода | тыс. куб.м | 1687,8 | 321,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 | 190,6 |

**5.5. Утилизация, обезвреживание и захоронение ТБО**

Перечень мероприятий по развитию утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО представлен в таблице 32.

Таблица 32

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. | Мероприятие | Исполнитель | Затраты млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | **2014 год** | | |
| 1.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 1.1.1 | Приобретение самосвала на базе КАМАЗ | МУП «Спецавтохозяйство» | 2,300 |
| 1.1.2 | Приобретение бульдозера Б10М | МУП «Спецавтохозяйство» | 3,650 |
| 1.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 1.2.1 | Ограждение территории | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 1,095 |
| Итого за 2014 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 5,950 |
| Итого за 2014 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 1,095 |
| Итого за 2014 год | | | 7,045 |
| 2 | **2015 год** | | |
| 2.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 2.1.1 | Приобретение самосвала на базе КАМАЗ | МУП «Спецавтохозяйство» | 2,300 |
| 2.1.2 | Приобретение бульдозера Б10М | МУП «Спецавтохозяйство» | 3,650 |
| 2.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 2.2.1 | Асфальтирование хозяйственной зоны (с устройством дезинфицирующей ванны) и части дороги | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,703 |
| Итого за 2015 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 5,950 |
| Итого за 2015 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,703 |
| Итого за 2015 год | | | 6,653 |
| 3 | **2016 год** | | |
| 3.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 3.1.1 | Приобретение компактора БКК-2 | МУП «Спецавтохозяйство» | 8,600 |
| 3.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 3.2.1 | Освещение территории | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 1,160 |
| Итого за 2016 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 8,600 |
| Итого за 2016 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 1,160 |
| Итого за 2016 год | | | 9,760 |
| 4 | **2017 год** | | |
| 4.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 4.1.1 | Приобретение экскаватора E170W | МУП «Спецавтохозяйство» | 8,600 |
| 4.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 4.2.1 | Приобретение бульдозера Б 10 М | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 3,650 |
| Итого за 2017 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 8,600 |
| Итого за 2017 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 3,650 |
| Итого за 2017 год | | | 12,250 |
| 5 | **2018 год** | | |
| 5.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 5.1.1 | Приобретение бульдозера Б10М | МУП «Спецавтохозяйство» | 3,650 |
| 5.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 5.2.1 | Приобретение катков-уплотнителей | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 5,600 |
| Итого за 2018 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 3,650 |
| Итого за 2018 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 5,600 |
| Итого за 2018 год | | | 9,250 |
| 6 | **2019 год** | | |
| 6.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 6.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 6.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 6.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2019 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2019 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2019 год | | | 14,680 |
| 7 | **2020 год** | | |
| 7.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 7.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 7.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 7.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2020 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2020 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2020 год | | | 14,680 |
| 8 | **2021 год** | | |
| 8.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 8.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 8.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 8.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2021 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2021 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2021 год | | | 14,680 |
| 9 | **2022 год** | | |
| 9.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 9.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 9.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 9.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2022 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2022 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2022 год | | | 14,680 |
| 10 | **2023 год** | | |
| 10.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 10.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 10.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 10.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2023 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2023 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2023 год | | | 14,680 |
| 11 | **2024 год** | | |
| 11.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 11.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 11.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 11.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2024 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2024 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2024 год | | | 14,680 |
| 12 | **2025 год** | | |
| 12.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 12.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 12.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 12.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2025 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2025 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2025 год | | | 14,680 |
| 13 | **2026 год** | | |
| 13.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 13.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 13.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 13.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2026 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2026 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2026 год | | | 14,680 |
| 14 | **2027 год** | | |
| 14.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 14.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 14.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 14.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2027 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2027 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2027 год | | | 14,680 |
| 15 | **2028 год** | | |
| 15.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 15.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 15.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 15.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2028 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2028 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2028 год | | | 14,680 |
| 16 | **2029 год** | | |
| 16.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 16.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 16.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 16.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2029 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2029 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2029 год | | | 14,680 |
| 17 | **2030 год** | | |
| 17.1 | Полигон ТБО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство» | | |
| 17.1.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | МУП «Спецавтохозяйство» | 13,860 |
| 17.2 | Полигон ТБО ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | |
| 17.2.1 | Приобретение оборудования для мусороперерабатывающего комплекса | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | 0,820 |
| Итого за 2030 год по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 13,860 |
| Итого за 2030 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 0,820 |
| Итого за 2030 год | | | 14,680 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по МУП «Спецавтохозяйство» | | | 199,070 |
| Итого за 2014 – 2030 годы по ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | 22,048 |
| Итого за 2014 – 2030 годы | | | 221,118 |

Перечень целевых показателей по развитию утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО представлен в таблице 33.

Таблица 33

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п. | Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | МУП «Спецавтохозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Увеличение объемов захоронения отходов на полигоне ТБО | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,05 | 1,05 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,15 | 1,15 | 1,2 | 1,25 | 1,25 | 1,3 | 1,3 | 1,35 | 1,35 |
| 1.2 | Обеспечение норм потребности в машинах и оборудовании для полигоне ТБО | % | 80,0 | 82,0 | 84,0 | 85,0 | 87,0 | 87,5 | 87,5 | 88,0 | 88,0 | 88,5 | 88,5 | 89,5 | 90,0 | 90,5 | 91,0 | 91,5 | 92,0 |
| 2 | ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Увеличение объемов захоронения отходов на полигоне ТБО | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,05 | 1,05 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,15 | 1,15 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 2.2 | Обеспечение норм потребности в машинах и оборудовании для полигоне ТБО | % | 80,0 | 82,0 | 84,0 | 85,0 | 87,0 | 87,5 | 87,5 | 88,0 | 88,0 | 88,5 | 88,5 | 89,0 | 89,0 | 89,5 | 89,5 | 90,0 | 90,5 |

**6. Фактические и плановые расходы на финансирование инвестиционных проектов**

**6.1. Электроснабжение**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов ОАО «РЭС», ФГУП «УЭВ СО РАН» и МУП «Электросеть» составляет 10707,324млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность*)* и амортизационных отчислений.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере электроснабжения представлены в таблице 34.

Таблица 34

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Источник финансирования | Плановые расходы организации в период 2014 – 2030 годов,  млн. рублей | Плановые среднегодовые расходы организации в период 2014 – 2030 годов, млн. рублей | Фактические расходы организации за 2013 год,  млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Собственные средства ФГУП «УЭВ СО РАН», в том числе: | 903,510 | 53,148 | 94,765 |
| 1.1 | плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | 220,530 | 12,972 | 34,250 |
| 1.2 | тариф на электрическую энергию | 682,980 | 40,175 | 60,515 |
| 1.3 | амортизационные отчисления | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Собственные средства ОАО «РЭС», в том числе: | 8787,814 | 2196,954 | 401,260 |
| 2.1 | плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | 8787,814 | 2196,954 | 401,260 |
| 2.2 | тариф на электрическую энергию | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | амортизационные отчисления | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Собственные средства МУП «Электросеть», в том числе: | 1016,000 | 59,765 | 31,631 |
| 3.1 | плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2 | тариф на электрическую энергию | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.3 | амортизационные отчисления | 1016,000 | 59,765 | 31,631 |

**6.2. Газоснабжение**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов ОАО «ГГС» и ОАО «СГС» составляет 456,266 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам газоснабжения и амортизационных отчислений.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере газоснабжения представлены в таблице 35.

Таблица 35

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Источник финансирования | Плановые расходы организации в период 2014 – 2030 годов,  млн. рублей | Плановые среднегодовые расходы организации в период 2014 – 2030 годов, млн. рублей | Фактические расходы организации за 2013 год,  млн. рублей |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Собственные средства ОАО «ГГС», в том числе: | 437,682 | 25,746 | 139,482 |
| 1.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям | 409,062 | 24,062 | 139,482 |
| 1.2 | амортизационные отчисления | 28,620 | 1,684 | 0,000 |
| 2 | Собственные средства ОАО «СГС», в том числе: | 18,584 | 9,292 | 5,787 |
| 2.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям | 18,584 | 9,292 | 5,787 |
| 2.2 | амортизационные отчисления | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**6.3. Теплоснабжение**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов ОАО «СИБЭКО», ОАО «НГТЭ», ФГУП «УЭВ СО РАН» и ООО «Генерация Сибири» составляет 122584,070 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения, тарифов на тепловую энергию, финансовых ресурсов при RAB-тарифном регулировании и концессионной платы.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения представлены в таблице 36.

Таблица 36

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Источник финансирования | Плановые расходы организации в период 2014 – 2030 годов,  млн. рублей | Плановые среднегодовые расходы организации в период 2014 – 2030 годов, млн. рублей | Фактические расходы организации за 2013 год,  млн. рублей |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Собственные средства ОАО «СИБЭКО», в том числе: | 93406,746 | 5837,922 | 365,889 |
| 1.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | тариф на тепловую энергию | 93406,746 | 5837,922 | 365,889 |
| 2 | Собственные средства ОАО «НГТЭ», в том числе: | 27662,497 | 2237,928 | 539,447 |
| 2.1 | финансовые ресурсы при RAB-тарифном регулировании и концессионная плата | 21328,000 | 1333,000 | 0,000 |
| 2.2 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | 1544,857 | 220,694 | 539,447 |
| 2.3 | тариф на тепловую энергию | 4789,640 | 684,234 | 0,000 |
| 3 | Собственные средства ФГУП «УЭВ СО РАН», в том числе: | 1079,090 | 154,156 | 44,261 |
| 3.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | 840,360 | 120,051 | 35,195 |
| 3.2 | тариф на тепловую энергию | 238,730 | 34,104 | 9,066 |
| 4 | Собственные средства ООО «Генерация Сибири», в том числе: | 435,737 | 217,869 | 131,255 |
| 4.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | 435,737 | 217,869 | 131,255 |
| 4.2 | тариф на тепловую энергию | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**6.4. Водоснабжение и водоотведение**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «Горводоканал» и ФГУП «УЭВ СО РАН» составляет 74883,679 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и (или) водоотведения и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 37.

Таблица 37

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Источник финансирования | Плановые расходы организации в период 2014 – 2030 годов,  млн. рублей | Плановые среднегодовые расходы организации в период 2014 – 2030 годов, млн. рублей | Фактические расходы организации за 2013 год,  млн. рублей |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Собственные средства МУП «Горводоканал», в том числе: | 73793,320 | 4340,783 | 422,000 |
| 1.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и (или) водоотведения | 47008,950 | 2765,232 | 422,000 |
| 1.2 | тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения | 26784,370 | 1575,551 | 0,000 |
| 2 | Собственные средства ФГУП «УЭВ СО РАН», в том числе: | 1090,359 | 155,766 | 51,457 |
| 2.1 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и (или) водоотведения | 1090,359 | 155,766 | 51,457 |
| 2.2 | тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**6.5. Утилизация, обезвреживание и захоронение ТБО**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «Спецавтохозяйство» и ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН» составляет 221,118 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет надбавок к тарифам на утилизацию ТБО.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО представлены в таблице 38.

Таблица 38

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Источник финансирования | Плановые расходы организации в период 2014 – 2030 годов,  млн. рублей | Плановые среднегодовые расходы организации в период 2014 – 2030 годов, млн. рублей | Фактические расходы организации за 2013 год,  млн. рублей |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Собственные средства МУП «Спецавтохозяйство», в том числе: | 199,070 | 11,71 | 9,342 |
| 1.1 | надбавка к тарифу на утилизацию ТБО | 199,070 | 11,71 | 9,342 |
| 2 | Собственные средства ФГУП «ЖКХ ННЦ СО РАН», в том числе: | 22,048 | 1,30 | 1,202 |
| 2.1 | надбавка к тарифу на утилизацию ТБО | 22,048 | 1,30 | 1,202 |

**7. Обосновывающие материалы**

**7.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы**

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован на основе данных о существующем и прогнозируемом ресурсопотреблении, рассчитанном с учетом планируемого до 2030 года увеличения емкости жилищного фонда города Новосибирска и уровня жилищной обеспеченности на человека.

Сведения о существующем ресурсопотреблении представлены соответствующими организациями – соисполнителями Программы.

Прогноз ввода жилищного фонда по площадкам комплексного освоения в целях многоэтажного строительства до 2030 года принят на основании Генерального плана города Новосибирска, утвержденного решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824.

Показатели удельного расхода энергетических ресурсов рассчитаны специализированной организацией и представлены в долгосрочной целевой программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года, утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700 (далее – Программа энергосбережения).

Объемы ТБО, которые предположительно должны поступить на полигоны ТБО, рассчитаны специализированной организацией и представлены в Генеральной схеме очистки территории города Новосибирска, утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 17.05.2010 № 137.

**7.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Новосибирска**

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Новосибирска, установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и разделены на три группы:

перспективной обеспеченности и потребности застройки города Новосибирска;

надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО;

качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТБО.

**7.2.1. Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Новосибирска**

Перспективная обеспеченность застройки города Новосибирска и потребности населения в системах коммунальной инфраструктуры, объектах, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО, установлена в объеме 100 % на основе двух индикаторов:

текущей потребности населения города Новосибирска в коммунальных ресурсах и услугах;

покрытия населения коммунальными ресурсами и услугами.

В Программе использован следующий подход:

каждый перспективный потребитель на всем периоде планирования и прогнозирования (до 2030 года) должен быть своевременно обеспечен полным набором коммунальных ресурсов и услуг (текущая потребность населения города Новосибирска в коммунальных ресурсах и услугах);

количество существующих потребителей, не обеспеченных каким-либо коммунальным ресурсом (услугой), должно сокращаться с заданным темпом (покрытие населения коммунальными ресурсами и услугами).

Программа направлена на обеспечение полного удовлетворения перспективного спроса на коммунальные ресурсы и услуги для новых объектов капитального строительства (увеличение емкости жилищного фонда до 51 млн. кв. м общей площади до 2030 года с учетом планов сноса) при соблюдении на всем периоде планирования и прогнозирования нормативных требований по наличию резервов мощности головных (источников) и линейных (сетевых) объектов систем коммунальной инфраструктуры.

**7.2.2. Показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО**

Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО, установлены по итогам анализа и оценки каждой из существующих систем (объектов), с учетом предъявляемых к ним нормативных требований, установленных законодательством и подзаконными нормативными правовыми актами.

**7.2.3. Показатели качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТБО**

Целевые показатели качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТБО определены на основании приложения 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», Федерального закона от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

**7.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры**

Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлена в разделе 3 Программы.

**7.4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в городе Новосибирске реализуется Программа энергосбережения, направленная на эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов, поддержку и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Результаты оценки эффективности реализации Программы энергосбережения за 2012 год утверждены постановлением мэрии города Новосибирска от 19.06.2013 № 5733 «Об утверждении результатов проведения оценки эффективности реализации долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года за 2012 год», в соответствии с которым Программе энергосбережения присвоен рейтинг эффективности реализации «достаточная эффективность».

Мероприятия Программы энергосбережения, а также достигнутые и ожидаемые результаты ее реализации, учтены в ходе разработки мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы.

**7.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры**

Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлено в подразделе 7.2 Программы.

**7.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры**

Перечни инвестиционных проектов в отношении соответствующих систем коммунальной инфраструктуры представлены в разделе 5 Программы и разработаны на основании:

Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 № 215-р; Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р; схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2012 – 2018 годы, утвержденной приказом Министра энергетики Российской Федерации от 13.08.2012 № 387;

долгосрочной целевой программы «Развитие газификации территорий населенных пунктов Новосибирской области на 2012 – 2016 годы», утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2011 № 410-п;

схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года, утвержденной приказом Министра энергетики Российской Федерации от 14.01.2013 № 2;

схемы водоснабжения города Новосибирска до 2015 и до 2030 годов и схемы водоотведения города Новосибирска до 2015 и до 2030 годов, утвержденных постановлением мэрии города Новосибирска от 06.05.2013 № 4303;

долгосрочной целевой программы «Развитие системы обращения с отходами производства и потребления в Новосибирской области на 2012 – 2016 годы», утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 28.09.2011 № 413-п; генеральной схемы очистки территории города Новосибирска, утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 17.05.2010 № 137;

Программы энергосбережения;

инвестиционных программ организаций – соисполнителей Программы.

**7.7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов**

Реализацию инвестиционных проектов предлагается осуществлять путем производственной и инвестиционной деятельности организаций – соисполнителей Программы, в том числе посредством:

привлечения финансовых ресурсов на основе комплексных схем финансирования мероприятий инвестиционных проектов;

обеспечения через регулируемые тарифы (инвестиционные составляющие в тарифах) обслуживания заемных средств и их возврата финансирующим организациям, то есть выполнения организациями финансовых обязательств перед банками;

обеспечения через регулируемые тарифы гарантированного возврата привлеченных частных инвестиций и получения доходности на инвестированный капитал;

согласованности решений по ценовому регулированию (тарифов, инвестиционных составляющих в них, тарифов на подключение новых потребителей) органов государственного ценового регулирования федерального и муниципального уровня, преемственности процедур государственного регулирования тарифов, прозрачности финансовых потоков и структуры тарифа (цены) для конечных потребителей;

контроля за целевым использованием инвестиционных ресурсов, привлекаемых за счет регулируемых тарифов.

**7.8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры**

Использование в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры напрямую предусмотрено законодательством и является необходимым инструментом, позволяющим расширить источники финансирования инвестиционных мероприятий, реализуемых организациями коммунального комплекса.

**7.9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности**

Прогноз совокупного платежа граждан за потребленные коммунальные услуги определен путем суммирования платежей населения по каждому из видов коммунальных услуг, оказываемых населению.

Платеж населения по каждому виду услуг определен как произведение среднего потребления ресурса (в расчете на одного человека) на проект тарифа на соответствующую услугу для населения. Прогноз тарифов на коммунальные ресурсы и услуги осуществлен согласно прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (опубликованному 08.11.2013).

Информация о тарифах на коммунальные услуги и утилизацию, обезвреживание и захоронение ТБО для населения города Новосибирска представлена в таблице 41.

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование услуги | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | Тепловая энергия | руб./Гкал | 1036,87 | 1094,93 | 1158,44 | 1217,52 | 1279,62 | 1344,88 | 1413,46 | 1484,14 | 1556,86 | 1630,03 | 1703,38 | 1776,63 | 1847,69 | 1910,52 | 1965,92 | 2015,07 | 2057,39 |
| 2 | Холодное водоснабжение | руб./куб.м | 16,3 | 17,21 | 18,21 | 19,14 | 20,12 | 21,14 | 22,22 | 23,33 | 24,47 | 25,62 | 26,78 | 27,93 | 29,05 | 30,03 | 30,91 | 31,68 | 32,34 |
| 3 | Водоотведение | руб./куб.м | 13,37 | 14,12 | 14,94 | 15,70 | 16,50 | 17,34 | 18,23 | 19,14 | 20,08 | 21,02 | 21,96 | 22,91 | 23,83 | 24,64 | 25,35 | 25,98 | 26,53 |
| 4 | Горячее водоснабжение | руб./куб.м | 91,93 | 97,08 | 102,71 | 107,95 | 113,45 | 119,24 | 125,32 | 131,59 | 138,03 | 144,52 | 151,02 | 157,52 | 163,82 | 169,39 | 174,30 | 178,66 | 182,41 |
| 5 | Утилизация, обезвреживание и захоронение ТБО | руб./куб.м | 39,36 | 41,56 | 43,97 | 46,22 | 48,57 | 51,05 | 53,66 | 56,34 | 59,10 | 61,88 | 64,66 | 67,44 | 70,14 | 72,52 | 74,63 | 76,49 | 78,10 |
| 6 | Электроснабжение | руб./кВт·ч | 2,09 | 2,21 | 2,34 | 2,50 | 2,69 | 2,87 | 3,04 | 3,20 | 3,36 | 3,51 | 3,67 | 3,82 | 3,97 | 4,11 | 4,25 | 4,39 | 4,52 |
| 7 | Газ природный | руб./куб.м | 4,42 | 4,67 | 4,94 | 5,22 | 5,53 | 5,85 | 6,15 | 6,43 | 6,69 | 6,95 | 7,20 | 7,45 | 7,69 | 7,93 | 8,16 | 8,37 | 8,58 |

Одним из важнейших требований к программам комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов является обеспечение доступности для граждан прогнозируемой платы за потребляемые коммунальные услуги с учетом затрат на реализацию таких программ.

Критерий экономической доступности услуг организаций коммунального комплекса, отражающий доступность оплаты потребителями стоимости коммунальных услуг, – доля расходов на оплату указанных услуг в совокупном доходе населения.

В соответствии с постановлением Правительства Новосибирской области от 22.09.2011 № 407-П «О системе критериев доступности для населения Новосибирской области платы за коммунальные услуги» установлена система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, в которую включены следующие критерии доступности:

доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %;

уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не ниже 95 %;

доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 25 %.

Для расчета доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи принимается среднедушевой денежный доход в размере 25722,5 рубля по данным Новосибирскстата по городу Новосибирску.

Для расчета величины платежей населения за коммунальные услуги не принят платеж за газоснабжение, так как в процентном соотношении доля населения, обеспеченного централизованным теплоснабжением и горячим водоснабжением, превышает долю населения, подключенного к системе газоснабжения.

Динамика платежей населения за коммунальные услуги города Новосибирска представлена в таблице 42.

Таблица 42

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование показателя | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Среднее потребление электрической энергии (в расчете на 1 человека) | кВт·ч/мес. | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 1.1 | Тариф на электрическую энергию | руб./кВт·ч | 2,09 | 2,21 | 2,34 | 2,50 | 2,69 | 2,87 | 3,04 | 3,20 | 3,36 | 3,51 | 3,67 | 3,82 | 3,97 | 4,11 | 4,25 | 4,39 | 4,52 |
| 1.2 | Среднемесячный платеж населения за потребление электрической энергии (в расчете на 1 человека) | руб. /мес. | 146,30 | 154,70 | 163,80 | 175,00 | 188,30 | 200,90 | 212,80 | 224,00 | 235,20 | 245,70 | 256,90 | 267,40 | 277,90 | 287,70 | 297,50 | 307,30 | 316,40 |
| 2 | Среднее потребление холодной воды (в расчете на 1 человека) | куб.м/мес. | 6,27 | 6,08 | 5,89 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |
| 2.1 | Тариф на холодное водоснабжение | руб./куб.м | 16,30 | 17,21 | 18,21 | 19,14 | 20,12 | 21,14 | 22,22 | 23,33 | 24,47 | 25,62 | 26,78 | 27,93 | 29,05 | 30,03 | 30,91 | 31,68 | 32,34 |
| 2.2 | Среднемесячный платеж населения за потребление холодной воды (в расчете на 1 человека) | руб. /мес. | 102,20 | 104,64 | 107,26 | 109,29 | 114,89 | 120,71 | 126,88 | 133,21 | 139,72 | 146,29 | 152,91 | 159,48 | 165,88 | 171,47 | 176,50 | 180,89 | 184,66 |
| 3 | Среднее потребление горячей воды (в расчете на 1 человека) | куб.м/мес. | 4,38 | 4,57 | 4,76 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 | 4,94 |
| 3.1 | Тариф на горячее водоснабжение | руб./куб.м | 91,93 | 97,08 | 102,71 | 107,95 | 113,45 | 119,24 | 125,32 | 131,59 | 138,03 | 144,52 | 151,02 | 157,52 | 163,82 | 169,39 | 174,30 | 178,66 | 182,41 |
| 3.2 | Среднемесячный платеж населения за потребление горячей воды (в расчете на 1 человека) | руб. /мес. | 402,65 | 443,66 | 488,90 | 533,27 | 560,44 | 589,05 | 619,08 | 650,05 | 681,87 | 713,93 | 746,04 | 778,15 | 809,27 | 836,79 | 861,04 | 882,58 | 901,11 |
| 4 | Средний объем услуг водоотведения (в расчете на 1 человека) | куб.м/мес. | 10,65 | 10,32 | 10,00 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 |
| 4.1 | Тариф на водоотведение | руб./куб.м | 13,37 | 14,12 | 14,94 | 15,70 | 16,50 | 17,34 | 18,23 | 19,14 | 20,08 | 21,02 | 21,96 | 22,91 | 23,83 | 24,64 | 25,35 | 25,98 | 26,53 |
| 4.2 | Среднемесячный платеж населения за водоотведение (в расчете на 1 человека) | руб. /мес. | 142,39 | 145,72 | 149,40 | 152,13 | 159,89 | 168,02 | 176,65 | 185,47 | 194,58 | 203,68 | 212,79 | 222,00 | 230,91 | 238,76 | 245,64 | 251,75 | 257,08 |
| 5 | Среднее потребление тепловой энергии на отопление (в расчете на 1 человека) | Гкал/мес. | 0,49 | 0,47 | 0,45 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 5.1 | Тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 1036,87 | 1094,93 | 1158,44 | 1217,52 | 1279,62 | 1344,88 | 1413,46 | 1484,14 | 1556,86 | 1630,03 | 1703,38 | 1776,63 | 1847,69 | 1910,52 | 1965,92 | 2015,07 | 2057,39 |
| 5.2 | Среднемесячный платеж населения за потребление тепловой энергии на отопление (в расчете на 1 человека) | руб. /мес. | 508,07 | 514,62 | 521,30 | 523,53 | 550,24 | 578,30 | 607,79 | 638,18 | 669,45 | 700,91 | 732,45 | 763,95 | 794,51 | 821,52 | 845,35 | 866,48 | 884,68 |
| 6 | Общая величина среднемесячных платежей за коммунальные услуги (в расчете на 1 человека) | руб./мес. | 1301,61 | 1363,33 | 1430,65 | 1493,23 | 1573,75 | 1656,98 | 1743,19 | 1830,92 | 1920,82 | 2010,52 | 2101,10 | 2190,98 | 2278,47 | 2356,24 | 2426,03 | 2489,00 | 2543,92 |
| 7 | Среднедушевой денежный доход | руб. /мес. | 25722,5 | 27162,96 | 28711,26 | 30118,10 | 31473,41 | 32858,24 | 34172,57 | 35471,13 | 36748,09 | 37997,53 | 39251,45 | 40507,49 | 41803,73 | 43057,84 | 44349,58 | 45680,07 | 47050,47 |
| 8 | Доля платежей населения за коммунальные услуги | % | 5,06 | 5,02 | 4,98 | 4,96 | 5,00 | 5,04 | 5,10 | 5,16 | 5,23 | 5,29 | 5,35 | 5,41 | 5,45 | 5,47 | 5,47 | 5,45 | 5,41 |

На основе представленного расчета можно сделать вывод о том, что доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, на всем сроке реализации Программы существенно меньше доступного уровня значений, установленных постановлением Правительства Новосибирской области от 22.09.2011 № 407-П «О системе критериев доступности для населения Новосибирской области платы за коммунальные услуги».

**7.10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг**

Информация о прогнозируемых расходах бюджета города Новосибирска на оказание мер социальной поддержки населения представлена в таблице 43.

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Финансовое обеспечение программы социальной поддержки населения, в том числе: | тыс. рублей | 333950,5 | 340378,8 | 335821,4 | 351605,0 | 368130,4 | 385432,5 | 403547,8 | 422514,5 | 442372,7 | 463164,2 | 484932,9 | 507724,7 | 531587,8 | 556572,4 | 582731,3 | 610119,7 | 638795,3 |
| 1.1 | Финансовое обеспечение мер адресной социальной поддержки отдельных категорий граждан в сфере жилищно-коммунального хозяйства | тыс. рублей | 22538,0 | 23026,7 | 1497,0 | 1567,4 | 1641,1 | 1718,2 | 1799,0 | 1883,6 | 1972,1 | 2064,8 | 2161,8 | 2263,4 | 2369,8 | 2481,2 | 2597,8 | 2719,9 | 2847,7 |

Примечание: сокращение размера социальной помощи в 2016 году связано с завершением реализации Программы замены и модернизации лифтов жилищного фонда в городе Новосибирске на 2005 – 2015 гг., принятой решением городского Совета Новосибирска от 23.11.2004 № 500.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_