



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

24.02.2022

№ 781

О внесении изменений в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»

В целях обеспечения безопасного и надежного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Решением Собрании депутатов от 29.11.2019 г. № 3 «О бюджете Миасского городского округа на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов», Решением Собрании депутатов от 25.12.2020 года № 4 «О бюджете Миасского городского округа на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов», Решением Собрании депутатов от 14.12.2021 года № 3 «О бюджете Миасского городского округа на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Администрации Миасского городского округа от 21.08.2020г. № 3646 «Об утверждении Перечня муниципальных программ, подлежащих к финансированию из бюджета Миасского городского округа в 2021 году», Уставом Миасского городского округа, Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести следующие изменения в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»», а именно приложение к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела организационной и контрольной работы Администрации Миасского городского округа обеспечить направление копии настоящего постановления для включения в регистр муниципальных нормативных актов Челябинской области и разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации Миасского городского округа в информационно-коммуникационной сети «Интернет» и направить для опубликования на сайте средств массовой информации.

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы Округа (по городскому хозяйству и капитальному строительству).

Глава
Миасского городского округа

Г.М. Тонких

Приложение
к постановлению Администрации
Миасского городского округа
от 24.02.2022 № 781

Муниципальная программа
«Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры
Миасского городского округа»

I. Паспорт муниципальной программы

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа
Соисполнитель(и) муниципальной программы	Отсутствуют
Участник(и) муниципальной программы	МУП «Городская управляющая компания»
Проекты муниципальной программы	Отсутствуют
Подпрограммы муниципальной программы	Отсутствуют
Программно-целевые инструменты муниципальной программы	Мероприятия программы
Основная цель муниципальной программы	Обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа
Основные задачи муниципальной программы	1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду. 2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания». 3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям, обеспечение установленного давления газа).
Целевые показатели (индикаторы) муниципальной программы (подпрограммы)	1) Число аварий на источниках тепловой энергии, на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры, (ед). 2) Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ»), (%) 3) Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе(%). 4) Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.). 5) Наличие Паспорта готовности теплоснабжающей (их) организации к отопительному периоду.
Сроки и этапы реализации	2020-2024 годы, в 5 этапов: 1 этап – 2020 год.

муниципальной программы	2 этап – 2021 год. 3 этап – 2022 год. 4 этап – 2023 год. 5 этап – 2024 год						
Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы всего, в т.ч. по источникам, тыс. руб.	Источники	Всего	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	Бюджет МГО	325 391,7	13 497,5	8 996,0	209 601,4	93 196,8	100,0
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2
	ИТОГО:	619579,8	62 855,1	65835,9	272028,4	155142,2	63718,2
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы (тыс. руб.)*, средства запланированные в тарифе.	Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	Бюджет МГО	23 593,5	13 497,5	8 896,0	1100,0	0,0	100,0
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2
	ИТОГО:	317781,6	62855,1	65735,9	63527,0	61945,4	63718,2
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы (подпрограммы)	<ul style="list-style-type: none"> – снижение числа аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры; – снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»); – обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий, – обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа. 						

*При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

II. Содержание проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Необходимость ежегодной подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду определена полномочиями органов местного самоуправления по организации в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжения населения топливом, регулированию и контролю в сфере теплоснабжения.

Оценка готовности к отопительному периоду Миасского городского округа осуществляется в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» и «Правилами оценки готовности к отопительному периоду», утвержденными Приказом Минэнерго России №103 от 12.03.2013 г.

Проверка готовности муниципального образования Миасский городской округ

осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, результатом проверки является Паспорт готовности к отопительному периоду.

В целях оценки готовности муниципального образования к отопительному периоду Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору проверяются:

- 1) наличие плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций;
- 2) наличие системы мониторинга состояния системы теплоснабжения;
- 3) наличие механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения;
- 4) выполнение требований по оценке готовности к отопительному периоду теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии.

В соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду муниципальное образование выполняет проверку и оценку готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

В рамках данных полномочий муниципального образования Управлением по ЖКХ, энергетике и транспорта в настоящем разделе Программы предусмотрены организационные и технические мероприятия по обеспечению и контролю подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду, включающие в себя:

Организационные мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

- 1) Подготовка Постановления Администрации МГО «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и социальной сферы Миасского городского округа к работе в отопительный период с «Планом организационно-технических мероприятий по подготовке к отопительному периоду объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики»;

- 2) Создание комиссии по проверке готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период;

- 3) Разработка программы проведения оценки готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду;

- 4) Организация проведения проверок теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду (до 01 сентября), составление Актов проверок с приложением Перечня замечаний;

- 5) Составление и выдача Паспортов готовности к отопительному периоду по каждому объекту проверки в течение 15 дней с даты подписания Акта в случае, если объект проверки готов к отопительному периоду.

При наличии Перечня замечаний проводится повторная проверка, по результатам которой составляется новый Акт.

Организация, не получившая по результатам проверки Паспорт готовности до установленной даты (не позднее 15 сентября - для потребителей тепловой энергии, не позднее 1 ноября - для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не позднее 15 ноября - для муниципальных образований), обязана продолжить подготовку к отопительному периоду и устранение указанных в Перечне к акту замечаний к выполнению (невыполнению) требований по готовности. После уведомления комиссии об устранении замечаний к выполнению (невыполнению) требований по готовности осуществляется повторная проверка. При положительном заключении комиссии оформляется повторный акт с выводом о готовности к отопительному периоду, но без выдачи паспорта в текущий отопительный период.

Технические мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

К отопительному периоду в Миасском городском округе должна быть обеспечена техническая готовность объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа:

- Котельные – 47, в том числе муниципальные – 17;
- Тепловые сети – 237,93 км.;
- Тепловые насосные станции – 14;
- Центральные тепловые пункты – 6;
- Водозаборы – 7;
- Водопроводные насосные станции- 19 (в том числе муниципальные - 17);
- Очистные сооружения – 2;
- Сети водоснабжения – 274,86 км.;
- Сети водоотведения- 260,93 км.;
- Канализационные насосные станции – 28, в том числе муниципальные - 21.

Необходимость проведения ежегодных технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному сезону муниципального образования, теплоснабжающих и теплосетевых организаций обусловлена требованиями правовых и нормативных документов: приказ Минэнерго России от 12.03.2013г. №103, Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок от 02.04.2003 г. №4358 зарегистрированные в Минюсте России, Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», Федеральный закон №261-ФЗ от 23.10.2009 г. «Об энергосбережении и энергетической эффективности», Федеральный закон №116-ФЗ от 20.06.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания.

Электрические сети – 1 509,91 км., в том числе муниципальные - 601,0 км.;

Трансформаторные подстанции- 340, в том числе муниципальные – 207.

3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам, в соответствии с требованиями Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019); Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ в редакции от 07.03.2017 г.; Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2013 № 520, с изменениями).

III. Основные цели и задачи муниципальной программы

Основной целью муниципальной программы является: обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа

Для ее достижения необходимо решить следующие задачи:

Задача 1 Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Для решения данной задачи необходимо:

1) Обеспечение бесперебойного снабжения населения и др. потребителей тепловой энергией в осенне-зимние периоды.

2) Организация своевременной подготовки объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осеннее - зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

Для решения задачи запланировано проведение работ и мероприятий по следующим направлениям:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

3) Обеспечение теплоснабжающими организациями критериев надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий в соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду, утвержденных Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 №103.

4) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

Задача 2 Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

Для решения данной задачи необходимо:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры.

2) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

Задача 3 Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Для решения данной задачи необходимо:

1) Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам.

Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий программы предусматривается в 2020-2024 годы, в пять этапов:

1 этап – 2020 год;

2 этап – 2021 год;

3 этап – 2022 год;

4 этап – 2023 год.

5 этап – 2024 год.

V. Система мероприятий муниципальной программы

Система мероприятий представлена в приложении № 1 к настоящей Программе.

VI. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

Источником финансирования мероприятий программы являются средства бюджета Миасского городского округа и средства предприятия МУП «Городская управляющая компания».

Объем бюджетных ассигнований, средства запланированные в тарифе в таблице 1.

Таблица 1(тыс. руб.)

Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год

Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»						
Бюджет МГО	15 437,5	6 116,5	8 121,0	1 100,0	0,00	100,0
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»						
Средства МУП «Городская управляющая компания»	294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).						
Бюджет МГО	8 156,0	7 381,0	775,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по годам	317781,6	62855,1	65735,9	63527,0	61945,4	63718,2

При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.

Таблица 2 (тыс. руб.)

	ИТОГО по годам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»						
Бюджет МГО	317 235,7	6 116,5	8 221,0	209 601,4	93 196,8	100,0
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»						
Средства МУП «Городская управляющая компания»	294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа)						
Бюджет МГО	8 156,0	7 381,0	775,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по годам	619579,8	62855,1	65835,9	272028,4	155142,2	63718,2

VII. Организация управления и механизм реализации муниципальной программы

Основные мероприятия, предусмотренные программой, могут уточняться и дополняться в зависимости от изменений в законодательстве РФ или Челябинской области, возможностей областного бюджета, бюджета Миасского городского округа и внебюджетного финансирования.

Ответственным исполнителем муниципальной программы является Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации МГО.

Ответственный исполнитель:

- 1) обеспечивает разработку муниципальной программы, ее согласование и внесение в установленном порядке на утверждение Главе Миасского городского округа;
- 2) формирует структуру муниципальной программы, а также перечень соисполнителей и участников муниципальной программы;
- 3) организует реализацию муниципальной программы и несет ответственность за достижение целевых индикаторов и показателей муниципальной программы и конечных результатов ее реализации, а также за эффективное использование бюджетных средств;

4) в срок до 15 июля текущего года представляет по запросу Управления экономики сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации муниципальной программы;

5) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки ответов на запросы Управления экономики;

6) проводит оценку эффективности мероприятий;

7) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

8) в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным, подготавливает годовой отчет и представляет его в Управление экономики.

Соисполнители:

1) участвуют в разработке мероприятий муниципальной программы, в отношении которых они являются соисполнителями;

2) представляют в установленный срок ответственному исполнителю необходимую информацию для подготовки ответов на запросы Управления экономики, а также отчет о ходе реализации мероприятий муниципальной программы;

3) представляют ответственному исполнителю информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

4) осуществляют реализацию мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции;

5) представляют ответственному исполнителю копии актов, подтверждающих сдачу и прием в эксплуатацию объектов, строительство которых завершено, актов выполнения работ и иных документов, подтверждающих исполнение обязательств по заключенным муниципальным контрактам в рамках реализации мероприятий муниципальной программы.

Участником муниципальной программы является МУП «Городская управляющая компания».

Участники:

1) представляют предложения по мероприятиям при разработке муниципальной программы, при реализации которых планируют принять участие;

2) представляют ответственному исполнителю (соисполнителю) информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

3) участвуют в реализации мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции.

Ответственный исполнитель Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа осуществляет:

– текущее управление реализацией программы;

– вносит предложения по уточнению объемов финансирования в процессе реализации мероприятий программы;

– организуют выполнение мероприятий программы в соответствии с федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа несет ответственность за своевременную и качественную организацию реализации программы, целевое и эффективное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Отчеты о выполнении целевых индикаторов и показателей муниципальной программы выполняются в соответствии с постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

Участник муниципальной программы МУП «Городская управляющая компания»:

1. Осуществляет своевременную подготовку объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осенне-зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

2. Выполняет мероприятия по реконструкции (модернизации, замены марки, сечения, материала), по ремонту ВЛ-0,4 кВ, трансформаторов, строительной части зданий, выполнение испытаний, измерений, очистку охранных зон ЛЭП от поросли, по строительству трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, кабельных и воздушных линий электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

VIII. Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий муниципальной программы приведет к достижению следующих целевых индикаторов и показателей:

–снизит число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры;

–снизит потери тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»);

–обеспечит соблюдение критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий,

–обеспечит надежное и бесперебойное газоснабжение населения и предприятий округа.

Таблица 2

Показатель	Факт		Плановые значения		
	2020	2021	2022	2023	2024
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»					
Число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры. (ед.)	0	0	0	0	0
Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ») (%).	16,5	14	14	14	14
Наличие Паспорта готовности теплоснабжающей (их) организации к отопительному периоду. (ед.)	1	1	0	0	0
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»					
Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе (%).	75%	75 %	75 %	75%	75 %
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).					

Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.).	1	1	0	0	0
--	---	---	---	---	---

IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

Для организации функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2020-2024 годы необходимо 619 579,8 руб.

Расчет затрат на мероприятия по муниципальной программе производится путем составления проектно-сметной документации.

Проектно-сметная документация разрабатывается ресурсным методом в текущем уровне цен на основе территориальной сметно-нормативной базы - 2001 (ТСНБ-2001) с использованием государственных элементных сметных норм. Стоимость материалов, машин и механизмов, затрат труда рабочих и механизаторов определяется в текущем уровне цен согласно ТСЦ. При определении стоимости работ в текущем уровне цен применяются усредненные показатели цен на основные материалы, эксплуатацию машин и механизмов, оплату труда рабочих, строителей и механизаторов согласно постановлениям Государственного комитета «Единый Тарифный Орган Челябинской области».

Таблица 4(тыс. руб.)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»											
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Итого: Бюджет МГО							
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа		м	4430	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.2) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа		м	3200	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.3) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа		м	2500	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.4) Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	1550	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.5) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (D=159 мм - 60x2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.6) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (D=159 мм - 150x2=300 м)		м	150	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.7) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТПЗ по ул. Вернадского, 24 - 46 (D=219 мм - 720x2=1440 м)		м	720	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.8) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (D=219 мм - 200x2=400 м)		м	200	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.9) Капитальный ремонт теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)	Управление ЖКХ	м	30	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.25) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	90	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.26) Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)		м	120	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.28) Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)		м	80	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.29) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.30) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)		м	160	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.31) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм -300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.33) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.34) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.35) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.36) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в		шт.	12	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.37) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от от ТНС№2 до ТК№28		шт.	8	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.38) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 - ул. Севастопольская, 31/7 - пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.39) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25-ТК26 , ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	м	90	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.40) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)	м	250	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.41) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду - 325 мм, L- 100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	100	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.42) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80х2=160 м)		м	80	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300х4=1200 м)		м	300	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.45) Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 – Гк279 ул. Лихачева		м	245	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.46) Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.47) Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)		м	1220	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.49) Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь		м	45	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо		м2	500	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо		м2	240	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.53) Замена котлов НР-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п. Миасс-2		шт.	2	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.54) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д-200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		м	800	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.55) Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д-250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с. Смородинка		м	250	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.56) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет		м	50	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.58) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д-150мм.	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	720	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.59) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.60) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	50	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.61) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	58	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.63) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо		м	3000	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	600	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.65) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		м	1700	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.67) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		м	500	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.68) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.69) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	305	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.70) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	261	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.71) Капитальный ремонт Ирмельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.72) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино	шт	5	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.1.74) Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа	шт	1	Бюджет МГО	1820,0	400,0	420,0	1000,0	0,0	0,0		
1.1.75) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры	шт	1	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.76) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа		м	606	Бюджет МГО	854,2	854,2	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.77) Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)		шт	439	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.78) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	4 226,8	4 226,8	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.79) Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт	6	Бюджет МГО	200,0	0,0	0,0	100,0	0,0	100,0	
1.1.80) Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа		шт	1	Бюджет МГО	1 270,9	635,5	635,4	0,0	0,0	0,0	
1.1.81) Выполнение работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.		шт	1	Бюджет МГО	65,6	0,00	65,6	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	7000,0	0,0	7 000,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по разделу 1					15437,5	6 116,5	8 121,0	1 100,0	0,0	100,0	
Бюджет МГО					15437,5	6 116,5	8 121,0	1 100,0	0,0	100,0	
Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование		
					Всего	2020	2021	2022		2023	2024
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»											
2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	27006,1	5028,8	7032,1	6094,7	4268,2	4582,3	
В том числе:											

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.1.1 Замена воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена изолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,429	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1650,0	0,0	1650,0	0,0	0,0	0,0	К_201.01.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.2022 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.2 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена изолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157 шт.)	МУП "ГУК"	км	4,7	Средства МУП «Городская управляющая компания»	4 629,8	0,0	4 629,8	0,0	0,0	0,0	К_201.01.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.2022 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.3 Частичная замена= 31,08 (%) воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена изолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 126,6	0,0	1 126,6	0,0	1 126,6	0,0	К_201.01.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.2022 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.4 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. уральская и ул. Луговая (замена изолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-36 47 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1218,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1218,6	К_201.01.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.2022 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.5 Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тыелга (замена изолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3х150+1х95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	МУП «ГУК»	км		Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_201.01.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.2022 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.1.6. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП «ГУК»	шт	10	Источники финансирования	3245,0	0,0	3245,0	0,0	0,0	0,0	К_203.01.2021; К_203.03.2021 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г);
2.1.7. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18) (ул. Ильмен-Тау)	МУП «ГУК»	шт	1		319,0	0,0	319,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.8. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7		2286,1	0,0	0,0	0,0	2286,1	0,0	К_203.06.2023; К_203.02.2024; К_203.04.2024; К_203.05.2024 (№ Идентификатор а по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.9. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	МУП "ГУК"	шт	3		1009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1009,1	
2.1.10. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Тау)	МУП "ГУК"	шт	4		1345,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1 345,5	
2.1.11. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7) (б. Карлова,10)	МУП "ГУК"	шт	3		1009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1 009,1	
2.1.12 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)	МУП "ГУК"	шт	5		1 622,0	1 622,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.13 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	МУП "ГУК"	шт	2		722,8	722,8	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.14 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10,11)	МУП "ГУК"	шт	3		999,1	999,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.15 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	1		312,6	312,6	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.16 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	МУП "ГУК"	шт	1		437,4	437,4	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.17 Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт);	МУП "ГУК"	шт	4		960,7	0,0	960,7	0,0	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)										К_203.08.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ №48/26 от 29.10.2020г); К_203.09.2022; L_203.11.2022; К_203.10.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ №61/12 от 29.10.2021г);
2.1.18 Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	434,9	0,0	0,0	434,9	0,0	0,0
2.1.19 Замена тр-ров в ТП-218 (ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Аглян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.	МУП "ГУК"	шт	4		1030,0	0,0	0,0	1030,0	0,0	0,0
2.1.20 Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	МУП "ГУК"	шт	3		855,5	0,0	0,0	0,0	855,5	0,0
2.1.21 Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	МУП"ГУК"	шт	1		720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.22 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170	МУП"ГУК"	шт	4		47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.23 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2		28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.24 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	МУП "ГУК"	шт	3		38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.25 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	МУП "ГУК"	шт	5		54,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.26 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 № 166,яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)	МУП "ГУК"	шт	4		47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.1.27 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170)	МУП "ГУК"	шт	4		140,1	0,0	140,1	0,0	0,0	0,0	L_301.01.2024; L_302.02.2025 (№ Идентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение;
2.1.28 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2		70,0	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.29 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	МУП "ГУК"	шт	3		105,0	0,0	105,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.30 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 № 158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	МУП "ГУК"	шт	5		202,1	0,0	202,1	0,0	0,0	0,0	
2.1.31 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	МУП "ГУК"	шт	4		160,2	0,0	160,2	0,0	0,0	0,0	
2.1.32 Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-1 до опоры № 14, ул. Тимирязева,6, L=0,392км	МУП "ГУК"	км	0,39		76,1	0,0	76,1	0,0	0,0	0,0	
2.1.33 Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4, яч.9	МУП "ГУК"		2		68,9	0,0	68,9	0,0	0,0	0,0	
2.1.34 Геодезические измерения	МУП "ГУК"				35,0	0,0	35,0	0,0	0,0	0,0	
2.2 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян	МУП "ГУК"	шт	400		16940,7	1666,1	3729,7	3698,4	3 846,3	4000,2	
2.2.1 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос. Заречье, пос.Флюсовая)	МУП "ГУК"	шт	623		15605,0	0,00	236,0	4923,4	5120,4	5325,2	
2.3 Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"				1944,4	222,9	221,5	500,0	500,0	500,0	
2.4 Строительство по ТП, всего	МУП "ГУК"				28902,0	5232,5	8669,5	5000,0	5000,0	5000,0	
2.4.1 Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"				28902,0	5 232,5	8669,5	5 000,0	5000,0	5000,0	
2.5 Ремонты, всего	МУП "ГУК"				203789,9	37207,3	36 951,1	42210,5	43210,5	44210,5	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.5.1 Текущие ППР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)	МУП "ГУК"				151000,0	29000,0	29000,0	30000,0	31000,0	32000,0	Постановление МТРЕ тариф на услуги по передаче электрической энергии
2.5.2 Ремонт ВЛ	МУП "ГУК"	км	18,79		26488,3	4126,5	4893,7	5822,7	5822,7	5822,7	
2.5.3. Ремонт КЛ	МУП "ГУК"	км	8,27	Средства МУП «Городская управляющая компания»	12505,2	980,3	1384,9	3380,0	3380,0	3380,0	
2.5.4 Ремонт оборудования	МУП "ГУК"				6048,0	82,4	280,0	1895,2	1895,2	1895,2	
2.5.5 Ремонт строительной части ТП и РП, всего	МУП "ГУК"				7748,4	3018,1	1392,5	1112,6	1112,6	1112,6	
Итого по разделу 2:					294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2	
Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол. во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).»											
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	шт	1	Бюджет МГО	7775,0	7000,0	775,0	0,0	0,0	0,0	
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.		шт	1	Бюджет МГО	381,0	381,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по разделу 3:					8156,0	7381,0	775,00	0,0	0,0	0,0	
Итого по программе, в том числе:					317781,6	62855,1	65735,9	63527,0	61945,4	63718,2	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022		2023
Бюджет МГО					23 593,5	13497,5	8 896,0	1100,0	0,0	100,0
Средства МУП «Городская управляющая компания»					294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2

Расчет объёма финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.

Таблица 5(тыс. руб.)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022		2023
Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»										
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта				317 235,7	6 116,5	8 221,0	209601,4	93196,8	100,0
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа		м	4430	Бюджет МГО				11627,1		Локальный сметный расчет
1.1.2) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа		м	3200	Бюджет МГО				9489,0		
1.1.3) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа		м	2500	Бюджет МГО	7722,1				7722,1	
1.1.4) Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	1550	Бюджет МГО				4183,1		
1.1.5) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (Д=159 мм - 60x2=120 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	60	Бюджет МГО				622,7		
1.1.6) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (Д=159 мм - 150x2=300 м)		м	150	Бюджет МГО	1 296,1				1 296,1	
1.1.7) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720x2=1440 м)		м	720	Бюджет МГО				6988,5		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.8) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (D=219 мм - 200x2=400 м)		м	200	Бюджет МГО				2359,9		
1.1.9) Капитальный ремонт теплопроводов верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)		м	30	Бюджет МГО				1305,5		Локальный сметный расчет
1.1.10) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (D=159 мм - 60x2=120 м)		м	60	Бюджет МГО				672,2		
1.1.11) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул.Донская, 1-5 (D=219 мм - 160x2=320 м)		м	160	Бюджет МГО				3070,7		
1.1.12) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (D=108 мм - 50x2=100 м)		м	50	Бюджет МГО				438,7		
1.1.13) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (D=273 мм - 90x2=180 м)		м	90	Бюджет МГО				1402,5		
1.1.14) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 456 до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (D=76,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	628,3				628,3	
1.1.15) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялтинская, 47 (D=89,57 мм)		м	112	Бюджет МГО	790,4				790,4	
1.1.16) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялтинская, 49 (D=89,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	494,8				494,8	
1.1.17) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (D=273 мм - 135x2=270 м)		м	135	Бюджет МГО	1821,5				1821,5	
1.1.18) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (D=133 мм - 100x2=200 м)		м	100	Бюджет МГО				770,1		
1.1.19) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н		Шт.	74	Бюджет МГО				5004,6		
1.1.20) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей		Шт.	66	Бюджет МГО				2295,3		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.21) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (Д=273 мм - 90х2=180 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	90	Бюджет МГО	1456,4				1456,4		Локальный сметный расчет
1.1.22) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L- 150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34		м	150	Бюджет МГО	1939,9				1939,9		
1.1.23) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (Д=273 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	1386,2				1386,2		
1.1.24) Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)		м	400	Бюджет МГО				5486,0			
1.1.25) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО				1210,2			
1.1.26) Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО				881,9			
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)		м	120	Бюджет МГО				1134,3			
1.1.28) Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)		м	80	Бюджет МГО				626,7			
1.1.29) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО				1178,6			
1.1.30) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)		м	160	Бюджет МГО				1287,4			
1.1.31) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	620,9				620,9		
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	2 044,0				2 044,0		
1.1.33) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	716,6				716,6		
1.1.34) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр.Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	3 193,4				3 193,4		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обнование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.35) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО				472,8		
1.1.36) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в		шт	12	Бюджет МГО				827,8		
1.1.37) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТК№28		шт	8	Бюджет МГО				1232,2		
1.1.38) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 - ул. Севастопольская, 31/7 - пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО				952,7		
1.1.39) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25- ТК26 , ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО				1 279,5		
1.1.40) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)		м	250	Бюджет МГО	2204,4				2204,4	
1.1.41) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей		м	100	Бюджет МГО	1591,7				1591,7	
1.1.42) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО				2674,3		
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80х2=160 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	80	Бюджет МГО				355,7		Локальный сметный расчет
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300х4=1200 м)		м	300	Бюджет МГО				2845,2		
1.1.45) Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 – Тк279 ул. Лихачева		м	245	Бюджет МГО				7263,9		
1.1.46) Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	10544,4				10544,4	
1.1.47) Кап.рем. теплоотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО				2602,8		
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплоотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)		м	1220	Бюджет МГО				49357,6		
1.1.49) Капитальный ремонт теплоотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь		м	45	Бюджет МГО	2117,5				2117,5	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо		м2	500	Бюджет МГО				369,5		
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО				318,4		
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо		м2	240	Бюджет МГО				829,1		
1.1.53) Замена котлов НР-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п.Миасс-2		шт.	2	Бюджет МГО				880,2		
1.1.54) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. Нижний Аглян		м	800	Бюджет МГО				2522,6		
1.1.55) Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с. Смородинка		м	250	Бюджет МГО				165,2		
1.1.56) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет		м	50	Бюджет МГО				522,7		
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО				420,6		
1.1.58) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.		м	720	Бюджет МГО	395,0				395,0	
1.1.59) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО	522,7				522,7	
1.1.60) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	50	Бюджет МГО	134,6				134,6	Локальный сметный расчет
1.1.61) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	58	Бюджет МГО	267,3				267,3	
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	2812,5				2812,5	
1.1.63) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо		м	3000	Бюджет МГО				12280,8		
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский		м	2000	Бюджет МГО				12791,5		
1.1.65) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		м	1700	Бюджет МГО				6140,4		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО	18409,2				18409,2	
1.1.67) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		м	500	Бюджет МГО	3586,9				3586,9	
1.1.68) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО			14323,6			
1.1.69) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	305	Бюджет МГО			1697,3			
1.1.70) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	261	Бюджет МГО			1893,0			
1.1.71) Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО			3791,2			
1.1.72) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО			778,0			
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО			4608,3			
1.1.74) Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа		шт.	1	Бюджет МГО	820,0	400,0	420,0	1000,0	1000,0	0,0
1.1.75) Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа					1270,9	635,5	635,4	635,4	0,0	
1.1.76) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры		шт	1	Бюджет МГО	100,0	0,0	0,0	100,0	100,0	
1.1.77) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа.		м	606	Бюджет МГО	854,2	854,2	0,0	0,0	0,0	
1.1.78) Прохождение экспертизы проектно – сметной документации в ОГ АУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт.	6	Бюджет МГО	300,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.1.79) Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)		шт	439	Бюджет МГО	11 534,1	0,0	0,0	11 534,1	0,0	
1.1.80) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	4 226,8	4 226,8	0,0	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
1.1.81) Выполнение работ по ремонту кровли и отмотски насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмотски насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.		шт	1	Бюджет МГО	65,6	0,0	65,6	0,0	0,0	Локальный сметный расчет	
1.2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	7 000,0						
Итого по разделу 1:					317 235,7	6 116,5	8 221,0	209601,4	93196,8	100,0	
Бюджет МГО					317 235,7	6 116,5	8 221,0	209601,4	93196,8	0,0	
Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»											
2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.					27006,1	5028,8	7032,1	6094,7	4268,2	4582,3	
в том числе:											
2.1.1 Замена воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена изолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт)	МУП "ГУК"	км	1,429	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1650,0	0,0	1650,0	0,0	0,0	0,0	К_201.01.20 21 (№ Индентификатора по утверждению ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г); К_201.04.20 22 (№ Индентификатора по утверждению ИП
2.1.2 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157	МУП "ГУК"	км	4,7	Средства МУП «Городская управляющая компания»	4 629,8	0,0	0,0	4 629,8	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
шт.)										Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.03.2023 (№ Индентгифика тора по утверждено й ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_201.02.2024 (№ Индентгифика тора по утверждено й ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); К_203.01.2021 К_203.03.2021 ; (№ Индентгифика тора по утверждено й ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г);
2.1.3 Частичная замена= 31,08 %) воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,1		0,0	0,0	0,0	1 126,6	0,0	
2.1.4 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Ильменская, ул. уральская и ул. Луговая (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-36 47 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,0	0,0	0,0	1218,6	0,0	1218,6
2.1.5 Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тыелга (замена неизолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3х150+1х95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	МУП «ГУК»	км			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП «ГУК»	шт	10		0,00	3245,0	0,0	3245,0	0,0	0,0
2.1.7. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18) (ул. Ильмен-Тау)	МУП «ГУК»	шт	1		0,0	319,0	0,0	319,0	0,0	0,0

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.1.8. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7		2286,1	0,0	0,0	0,0	2286,1	0,0	К_203.06.2023; К_203.02.2024;
2.1.9. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	МУП "ГУК"	шт	3		1009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1009,1	К_203.04.2024; К_203.05.2024
2.1.10. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Гау)	МУП "ГУК"	шт	4		1345,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1345,5	4 (№ Индентифика тора по утверждено и ИП
2.1.11. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7)	МУП "ГУК"	шт	3		1009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1009,1	Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.12 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)	МУП "ГУК"	шт	5		1 622,0	1 622,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утверждены и тариф на передачу ээ
2.1.13 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	МУП "ГУК"	шт	2		722,8	722,8	0,0	0,0	0,0	0,0	Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.14 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6, 10, 11)	МУП "ГУК"	шт	3		999,1	999,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.15 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	1		312,6	312,6	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.16 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	МУП "ГУК"	шт	1		437,4	437,4	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.08.2021 (№ Индентифика тора по утверждено и ИП
2.1.17 Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	МУП "ГУК"	шт	4		960,7	0,0	960,7	0,0	0,0	0,0	Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г);
2.1.18 Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	МУП "ГУК"	шт	1		434,9	0,0	0,0	434,9	0,0	0,0	К_203.09.2022;

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024
2.1.19 Замена тр-ров в ТП-218 (ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Аглян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1030,0	0,0	0,0	1030,0	0,0	0,0	К_203.11.2022; К_203.10.2023 (№ Индентификатора по утверждённому ИИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г); Утвержденный тариф на передачу э/энергии Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г;
2.1.20 Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	МУП "ГУК"	шт	3		855,5	0,0	0,0	0,0	855,5	0,0	
2.1.21 Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	МУП"ГУК"	шт	1		720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.22 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170	МУП"ГУК"	шт	4		47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.23 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2		28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.24 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	МУП "ГУК"	шт	3		38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.25 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	МУП "ГУК"	шт	5		54,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.26 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 № 166,яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)	МУП "ГУК"	шт	4		47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.27 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170	МУП "ГУК"	шт	4		140,1	0,0	140,1	0,0	0,0	0,0	
2.1.28 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2		70,0	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.29 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	МУП "ГУК"	шт	3	105,0	0,0	105,0	0,0	0,0	0,0		
2.1.30 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 № 158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	МУП "ГУК"	шт	5	202,1	0,0	202,1	0,0	0,0	0,0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование		
					Всего	2020	2021	2022	2023		2024	
2.1.31 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	160,2	0,0	160,1	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу э/энергии Пост.МТриЭ № 69/14 от 29.12.2020г;	
2.1.32 Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-1 до опоры № 14, ул. Тимирязева, б, L=0,392км	МУП "ГУК"	км	0,39		76,1	0,0	76,1	0,0	0,0	0,0		L_301.01.2024; L_302.02.2025 (№ Идентификатора по утверждённому ИП Пост.МТриЭ № 61/12 от 29.10.2021г); Постановление МТриЭ - Ставки на технологическое присоединение;
2.1.33 Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4, яч.9	МУП "ГУК"		2		68,9	0,0	68,9	0,0	0,0	0,0		
2.1.34 Геодезические измерения	МУП "ГУК"				35,0	0,0	35,0	0,0	0,0	0,0		
2.2 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян	МУП "ГУК"	шт	400		16940,7	1 666,1	3729,7	3 698,4	3 846,3	4000,2		
2.2.1 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос. Заречье, пос.Флюсовая)	МУП "ГУК"	шт	623		15605,0	0,0	236,0	4923,4	5120,4	5325,2		
2.3 Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"				1944,4	222,9	221,5	500,0	500,0	500,0		
2.4 Строительство по ТП, всего	МУП "ГУК"				28902,0	5 232,5	8669,5	5 000,0	5000,0	5000,0		
2.4.1 Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"				28902,0	5 232,5	8669,5	5 000,0	5000,0	5000,0		
2.5 Ремонты, всего	МУП "ГУК"				203789,9	37 207,3	36951,1	42210,5	43210,5	44210,5		
2.5.1 Текущие ПНР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)	МУП "ГУК"			151000,0	29 000,0	29 000,0	30000,0	31000,0	32000,0	Постановление МТриЭ тариф на услуги по передаче электрической энергии		
2.5.2 Ремонт ВЛ	МУП "ГУК"	км	18,79	26488,3	4 126,5	4893,7	5822,7	5822,7	5822,7			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022		2023
2.5.3. Ремонт КЛ	МУП "ГУК"	км	8,27		12505,2	980,3	1384,9	3380,0	3380,0	3380,0
2.5.4 Ремонт оборудования	МУП "ГУК"				6048,0	82,4	280,0	1895,2	1895,2	1895,2
2.5.5 Ремонт строительной части ТП и РП, всего	МУП "ГУК"				7748,4	3 018,1	1392,5	1112,6	1112,6	1112,6
Итого по разделу 2:					294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2
Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).										
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ПРС с. Сыростан) в г.Миасс, п. Верхний Аглян	Управление ЖКХ, энергетики транспорта	шт	1	Бюджет МГО	8 130,3	7 000,0	775,0	0,0	0,0	0,0
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ПРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.		шт	1	Бюджет МГО	381,0	381,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по разделу 3:					8 156,0	7 381,0	775,0	0,0	0,0	0,0
Итого по программе, в том числе:					619579,8	62855,1	65835,9	272028,4	155142,2	63718,2
Бюджет МГО					325 391,7	13 497,5	8 996,0	209 601,4	93 196,8	100,00
Средства МУП «Городская управляющая компания»					294188,1	49357,6	56839,9	62427,0	61945,4	63618,2

Х. Методика оценки эффективности муниципальной программы

Оценка эффективности программы должна основываться на анализе значений целевых индикаторов и показателей программы в соответствии с Постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 №6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

Система мероприятий муниципальной программы

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
1.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020-2023		
1.1.1.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа	м	4430		2022 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.2.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа	м	3200		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.3.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа	м	2500		2023 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.4.	Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	1550	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя. Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.5.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК № 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (D=159 мм - 60x2=120 м)	м	60		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.6.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК № 124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (D=159 мм - 150x2=300 м)	м	150		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.7.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720х2=1440 м)	м	720	Управление ЖСХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (Д=219 мм - 200х2=400 м)	м	200		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения. Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.9.	Капитальный ремонт теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30х2=60 м)	м	30		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.10.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	м	60		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.11.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул. Донская, 1-5 (D=219 мм - 160x2=320 м)	м	160		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.12.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (D=108 мм - 50x2=100 м)	м	50	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.13.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (D=273 мм - 90x2=180 м)	м	90		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.14.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (D=76,57 мм)	м	57		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.15.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№456 по ул.Донская, 56- ул. Ялгинская, 47 (Д=89,57 мм)	м	112	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.16.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялгинская, 49 (Д=89,57 мм)	м	57		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.17.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялгинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)	м	135		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.18.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм -100х2=200 м)	м	100		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.19.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н	шт.	74		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.20.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей	Шт.	66		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.21.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (D=273 мм - 90x2=180 м)	м	90		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.22.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L- 150x2=300 м по ул. Керченская, 32-34	м	150	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.23.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (D=273 мм - 100x2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.24.	Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (D=273 мм - 400x2=800 м)	м	400		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.25.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	м	90		2022г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.26.	Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)	м	60		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.27.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)	м	120	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.28.	Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)	м	80		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.29.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)	м	70		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.30.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)	м	160		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.31.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.32.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм – 300х2=600 м)	м	300	Управление ЖСХ, энергетики и транспорта	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.33.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм – 100х2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.34.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)	м	300		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.35.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (D=89 мм - 60x2=120 м)	м	60	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.36.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10В	шт	12		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.37.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТК№28	шт	8		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.38.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 – ул. Севастопольская, 31/7 – пер. Садовый, 3 (D=219 мм - 70x2=140 м)	м	70		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.39.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25- ТК26 , ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (D=219 мм - 90x2=180 м)	м	90	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.40.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (D=159 мм - 250x2=500 м)	м	250		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.41.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100x2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.42.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (D=159 мм - 300x2=600 м)	м	300	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.43.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (D=89 мм - 80x2=160 м)	м	80		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.44.	Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (D=108 мм - 300x4=1200 м)	м	300		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.45.	Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 – ТК279 ул. Лихачева	м	245	Управление ЖСХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.46.	Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49	м	280		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.47.	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	м	130		2022 г.	Эксплуатация более 30 лет, утонение стенок трубопровода более 20%, потеря теплоизоляционных св-в изоляционного материала, вследствие намокания из-за частых порывов на сопутствующих инженерных сетях и порывов на теплотрассе; ускоренная наружная коррозия	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.48.	Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак. Павлова ТК-422 -ТК489)	м	1220		2022г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.49.	"Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь	м	45	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.50.	Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо	м2	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.51.	Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	шт.	2		2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.52.	Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо	м2	240		2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.53.	Замена котлов HP-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п.Миасс-2	шт.	2		2022 г.	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.54.	Вывос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. НижнийАтлян	м	800		2021 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода.
1.1.55.	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка	м	250		2022 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.56.	1.1.7) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет	м	50		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.57.	Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет	шт.	2	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.58.	Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.	м	720		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.59.	Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс 150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2	пм	80		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.60.	Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	50	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.61.	Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	58		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.62.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	м	900		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.63.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо	м	3000	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.64.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	2000		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.65.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Миасс-2	м	1700		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.66.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Смородинка	м	2600		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.67.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Новоандреевка	м	500		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.68.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Мебельный	пм	4200		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя.
1.1.69.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	305		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.70.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	261		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.71.	Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)	м	370		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.72.	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265	Управление ЖКХ,	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.73.	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино	шт	5	энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.74.	Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа	шт	1		2021 г.	ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154	Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа.
1.1.75.	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры	шт	1		2021 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.76.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа	м	606		2020 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.77.	Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)	шт	439		2022 г.	Снижение потерь в тепловых сетях	Обеспечение качества теплоснабжения

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.78.	Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск	м	274		2020 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.79.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГ АУ «Госэкспертиза Челябинской области»	шт	6		2021 - 2023г.	ГрК РФ Статья 49.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГ АУ «Госэкспертиза Челябинской области»
1.1.80.	Выполнение работ по ремонту кровли и отмотки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмотки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.	шт	1		2021г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения
1.2	Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 г.	Возмещение части затрат в связи с производством, передачей и реализацией тепловой энергии и (или) возмещение недополученных доходов, образовавшихся в связи с задолженностью населения по оплате за коммунальные услуги в сфере теплоснабжения, признанной невозможной к взысканию, в размере и составе, установленном судебным актом	Наличие Паспорта готовности теплоснабжающей (их) организации к отопительному периоду

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
2.1	Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1	Замена воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул.	км	1,429	МУП "ГУК"	2021г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1.2	<p>Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена неизолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт.)</p> <p>Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157 шт.)</p>	км	4,7	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3	<p>Частичная замена= 31,08 % воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)</p>	км	1,1	МУП "ГУК"	2023 г.		
2.1.4	<p>2.1.4 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (замена неизолированного провода А-35, А-50 на</p>	км	1,4	МУП "ГУК"	2024г.		<p>Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.</p>

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1.5	изолированный СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-36 47 шт.)	км		МУП "ГУК"			
2.1.6	Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тылга (замена неизолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3x150+1x95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	шт	10	МУП "ГУК"	2021г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.7	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	шт	1	МУП "ГУК"	2021 г.		
2.1.8	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	шт	7	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.9	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	шт	3	МУП "ГУК"	2024г.		
2.1.10	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Тая)	шт	4	МУП "ГУК"	2024г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
2.1.11	2.1.11. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7) (б. Карпова,10)	шт	3	МУП "ГУК"	2024г.		безаварийной работе.
2.1.12	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)	шт	5	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.13	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	шт	2	МУП "ГУК"	2020 г.		
2.1.14	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10,11)	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.		Сокращение межремонтных сроков, уменьшение затрат материалов и затрат времени на их ремонт
2.1.15	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.16	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.17	Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
	(ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)						
2.1.18	Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	шт	1	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.19	Замена тр-ров в ТП-218 (ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Аглян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.	шт	4	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.20	Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	шт	3	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.21	Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.22	Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170	шт	4	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.23	Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	шт	2	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.24	Замена ячеек КСО ТП-602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.25	Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	шт	5	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.26	Замена ячеек КСО ТП-802	шт	4	МУП "ГУК"	2020г.		
						Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
						Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
	(яч.1 № 166, яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)						
2.1.27	Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.28	Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.29	Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	шт	3	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.30	Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 № 158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.31	Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.32	Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП-1 до опоры №14, ул.Тимирязева,6, L=0,392км	км	0,39	МУП "ГУК"	2021г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.33	Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4,яч.9		2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.34	Геодезические измерения			МУП "ГУК"	2021г.		
2.2	Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян	шт	400	МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.2.1	Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос.	шт	623	МУП "ГУК"	2020-2024гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
Заречье, пос. Флюсовая)							
2.3	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.4	Строительство по ТП, всего			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.4.1	Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5	Ремонты, всего			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5.1	Текущие ПНР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5.2	Ремонт ВЛ	км	18,79	МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5.3	Ремонт КЛ	км	8,27	МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5.4	Ремонт оборудования			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
2.5.5	Ремонт строительной части ТП и РП, всего			МУП "ГУК"	2020-2024гг.		
						Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, сохранности оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии