



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.12.2018

№ 5729

О внесении изменений в Постановление Администрации Миасского городского округа от 21.12.2016 г № 7186 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2020 годы»

В целях исполнения Решения собрания депутатов Миасского городского округа от 11.12.2017 г № 1«О бюджете Миасского городского округа на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», 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» и Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», утвержденным Решением Собрания депутатов Миасского городского округа от 30.10.2015 г. № 9,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в Постановление Администрации Миасского городского округа от 21.12.2016 г. № 7186 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2020 годы» (далее – Постановление), а именно приложение к Постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела организационной и контрольной работы Администрации МГО обеспечить направление копии настоящего постановления для включения в регистр муниципальных нормативных актов Челябинской области и разместить на официальном сайте Администрации МГО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Начальнику информационно-аналитического отдела опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Округа.

Глава
Миасского городского округа

Г.М. Тонких

Приложение
к постановлению Администрации
Миасского городского округа
от 12.12.2018 № 5729

Муниципальная программа
«Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры
Миасского городского округа на 2017-2020 годы»

I. Паспорт муниципальной программы

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа
Участники муниципальной программы	МУП «Городская управляющая компания»
Разделы программы	<p>Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду».</p> <p>Раздел 2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа».</p> <p>Раздел 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду».</p> <p>Раздел 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».</p>
Программно-целевые инструменты муниципальной программы	Мероприятия программы
Основные цели муниципальной программы	<p>Раздел 1</p> <p>1.1. Обеспечение безопасных условий для жизнедеятельности, сохранения имущества физических и юридических лиц, находящихся в зонах подтоплений, возникающих в результате аварий на гидротехнических сооружениях.</p> <p>1.2. Обеспечение безопасности и устойчивого функционирования гидротехнических сооружений Миасского городского округа.</p> <p>1.3. Безаварийное прохождение паводка на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.</p> <p>Раздел 2</p> <p>2.1. Обеспечение надежного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).</p> <p>2.2. Безопасность системы газоснабжения, отсутствие и предотвращение ситуаций, при которых может быть нанесен вред здоровью людей.</p> <p>2.3. Актуализация существующего перечня бесхозяйных объектов газоснабжения Миасского городского округа.</p> <p>Раздел 3</p>

	<p>3.1 Обеспечение бесперебойного снабжения населения и др. потребителей тепловой энергией в осенне-зимние периоды.</p> <p>Раздел 4. Организация своевременной подготовки объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осенне - зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.</p>
<p>Основные задачи муниципальной программы</p>	<p>Раздел 1</p> <p>1.1. Выполнение организационно-технических мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений, в т.ч.: прохождение паводка, послепаводковое обслуживание плотин 3-го класса, наблюдение, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.</p> <p>1.2. Выполнение мероприятий по обеспечению технически исправного состояния гидротехнических сооружений.</p> <p>1.3. Выполнение мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений Миасского городского округа.</p> <p>1.4. Своевременное устранение нарушений выявляемых в ходе проверок гидротехнических сооружений органом Ростехнадзора по Челябинской области.</p> <p>1.5. Послепаводковое обслуживание для плотин 3-го класса, наблюдение и устранение мелких дефектов, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.</p> <p>Раздел 2</p> <p>2.1. Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа.</p> <p>2.2. Проведение ремонта объектов газоснабжения.</p> <p>2.3. Инвентаризация объектов газоснабжения Миасского городского округа, уточнение технических характеристик.</p> <p>Раздел 3</p> <p>3.1. Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.</p> <p>3.2. Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.</p> <p>3.3. Обеспечение теплоснабжающими организациями критериями 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.</p> <p>3.4. Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.</p> <p>Раздел 4</p> <p>4.1. Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры.</p> <p>4.2. Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.</p>

Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы	<p>Раздел 1</p> <p>1.1. Ущерб в результате аварий на ГТС, руб. 1.2. Общее количество нарушений, выявляемых органом Ростехнадзора. 1.3. Количество аварий на ГТС, случаев.</p> <p>Раздел 2</p> <p>2.1 Число отключений в результате аварий на объектах газоснабжения от факта 2016 г., %. 2.2. Время перерывов газоснабжения при устраниении аварий и проведении плановых работ, не более, час.</p> <p>Раздел 3</p> <p>3.1.Число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных:АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»). 3.2. Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ»).</p> <p>Раздел 4 Доля организаций коммунального комплекса, осуществляющих производство товаров, оказание услуг по водо-, тепло -, газо- и электроснабжению, водоотведению, очистке сточных вод, утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов и использующих объекты коммунальной инфраструктуры на праве частной собственности, по договору аренды или концессии, участие субъекта Российской Федерации и (или) городского округа (муниципального района) в уставном капитале которых составляет не более 25 процентов, в общем числе организаций коммунального комплекса, осуществляющих свою деятельность на территории городского округа (муниципального района).</p>																																								
Этапы и сроки реализации муниципальной программы	<p>2017-2020 годы, в 4 этапа:</p> <p>1 этап – 2017 год. 2 этап – 2018 год. 3 этап – 2019 год. 4 этап – 2020 год.</p>																																								
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Источники</th><th rowspan="2">Итого</th><th colspan="4">Объем финансирования, тыс. руб.</th></tr> <tr> <th colspan="4">В том числе по годам</th></tr> <tr> <th></th><th></th><th>2017</th><th>2018</th><th>2019</th><th>2020</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Бюджет МГО</td><td>116 560,14</td><td>67 837,46</td><td>38 169,08</td><td>5 276,8</td><td>5 276,8</td></tr> <tr> <td>Прочие источники</td><td>319 225,36</td><td>1 655,90</td><td>135 828,82</td><td>128 917,84</td><td>52 822,8</td></tr> <tr> <td>Прочие Источники-средства МУП «ГУК»</td><td>130 942,98</td><td>25 603,24</td><td>26 412,73</td><td>28 761,73</td><td>50 165,28</td></tr> <tr> <td>Итого</td><td>566 728,48</td><td>95 096,60</td><td>200 410,63</td><td>162 956,37</td><td>108 264,88</td></tr> </tbody> </table>	Источники	Итого	Объем финансирования, тыс. руб.				В том числе по годам						2017	2018	2019	2020	Бюджет МГО	116 560,14	67 837,46	38 169,08	5 276,8	5 276,8	Прочие источники	319 225,36	1 655,90	135 828,82	128 917,84	52 822,8	Прочие Источники-средства МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28	Итого	566 728,48	95 096,60	200 410,63	162 956,37	108 264,88
Источники	Итого			Объем финансирования, тыс. руб.																																					
		В том числе по годам																																							
		2017	2018	2019	2020																																				
Бюджет МГО	116 560,14	67 837,46	38 169,08	5 276,8	5 276,8																																				
Прочие источники	319 225,36	1 655,90	135 828,82	128 917,84	52 822,8																																				
Прочие Источники-средства МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28																																				
Итого	566 728,48	95 096,60	200 410,63	162 956,37	108 264,88																																				
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы	<p>Раздел 1</p> <p>1.1. Предотвращение возможного ущерба в результате аварии в сумме 147,81млн.руб. на ГТС Миасского и Поликарповского прудов, в том числе: ГТС Миасского городского пруда 132,81млн.руб. и ГТС Поликарповского пруда 15 млн. руб. 1.2. Снижение количества нарушений, выявляемых органом Ростехнадзора, % (от уровня 2016 г. – 19 шт.). 1.3. Отсутствие аварий на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.</p>																																								

	<p>Раздел 2</p> <p>2.1. Обеспечение надежного функционирования объектов газоснабжения, в т.ч. сетей газоснабжения 290,06 км., (надземных - 196,967 км с периодичностью – 1 раз в квартал, подземных - 93,093 с периодичностью 2 раза в месяц); ГРП – 4 шт.; ГРПШ – 27 шт.</p> <p>2.2. Снижение числа отключений в результате аварий на сетях газоснабжения от факта 2016 г., на 648 %.</p> <p>2.3. Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения не более 4 часов (суммарно) в течение одного месяца, к 2020 году.</p> <p>2.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения не более 4 часов (суммарно) в течение одного месяца, к 2020 году.</p> <p>2.5. Формирование перечня бесхозяйных объектов газоснабжения Миасского городского округа, для последующего оформления в муниципальную собственность.</p> <p>Раздел 3</p> <p>3.1. Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в течение отопительного периода.</p> <p>3.2. Сокращение потерь при передаче тепловой энергии и ее транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя. Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ») снизится на 3%.</p> <p>3.3. Обеспечение соблюдения критериев надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий.</p> <p>Раздел 4</p> <p>4.1. Обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий.</p>
--	--

II. Содержание проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду».

Разработан в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. №117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений».

Проблема поддержания в исправном состоянии гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа, подготовка их к прохождению паводка и контроль прохождения паводковых вод, передачи оперативных данных по результатам наблюдений за уровнем воды, сбросом воды особенно остро встает в период весеннего таяния снега. Для защиты имущественных интересов населения, связанных с угрозой затопления территорий, необходимо выполнение организационно-технических мероприятий, выполнение которых обеспечит техническую готовность ГТС к паводку и их эксплуатацию.

В зоне подтопления ГТС Поликарповского пруда находится 12 домов в г. Миасс, 11 и 1 в поселке Тургояк вт.ч. ЛЭП-1,77 км, линии связи – 0,13 км, автодорога с твердым покрытием - 0,087 км.

Основные показатели степени риска для населения при возникновении чрезвычайной ситуации на ГТС Миасского пруда:

- возможное количество пострадавших среди населения, - 32 чел.;
- возможное количество погибших среди населения, - 5 чел.;
- возможное количество населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, -304чел.;
- величина возможного ущерба, руб. - 152 810 000 руб.;
- площадь зоны подтопления при реализации наиболее опасного сценария, - 1 490тыс.м.кв.

В зоне подтопления ГТС Миасского пруда находится дома, расположенные поул. Нижезаводской в г. Миасс, Южной части города.

Основные показатели степени риска для населения при возникновении чрезвычайной ситуации на ГТС Поликарповского пруда:

- возможное количество пострадавших среди населения, - 25 чел.;
- возможное количество погибших среди населения, - 0 чел.;
- возможное количества населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, -25 чел.;
- величина возможного ущерба, - 15 000 000 руб.;
- площадь зоны подтопления при реализации наиболее опасного сценария, - 13,974га.

Мероприятия программы направлены на обеспечение устойчивого функционирования гидротехнических сооружений Миасского городского округа. Для достижения поставленной цели программой предусмотрено выполнение организационно-технических мероприятий по эксплуатации и проведению текущего ремонта ГТС.

В соответствии с требованиями Федерального Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» от 21.07.97 г. №117-ФЗ; обязательным требованием является разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений, паспорта безопасности, заключение экспертной комиссии, расчета вероятного размера вреда, страхование ГТС 3-го класса опасности, инструкции, получение разрешений на эксплуатацию ГТС.

Раздел 2.«Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа».

Основные направления, принципы, задачи и целевые показатели развития централизованной системы газоснабжения Миасского городского округа устанавливаются в целях реализации государственной политики в сфере газоснабжения, направленной на обеспечение охраны здоровья населения и улучшения качества жизни населения путем обеспечения бесперебойного и качественного газоснабжения; обеспечение доступности газоснабжения для абонентов за счет повышения эффективности деятельности газоснабжающей организации, действующей в городе, обеспечение развития централизованной системы газоснабжения путем развития эффективных форм управления этой системой; снижение числа аварий на объектах газоснабжения.

В Миасском городском округе имеет место наличие аварий на объектах газоснабжения, что приводит к увеличению продолжительности перерывов в газоснабжении - более 4-х часов (суммарно) в течение одного месяца.

Ввиду отсутствия актуализированного перечня бесхозяйных объектов газоснабжения, существует необходимость провести инвентаризацию объектов газоснабжения с уточнением технических характеристик с выявлением неучтенных

участков, что позволит провести в отношении объектов газоснабжения процедуры по оформлению в муниципальную собственность.

Раздел 3.«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 пожарной, энергетики 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 – 26, в том числе муниципальные – 13;
 Тепловые сети – 103,22 км.;
 Тепловые насосные станции – 14;
 Центральные тепловые пункты – 6;
 Водозaborы – 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».

Раздел 4 «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.

III. Основные цели и задачи муниципальной программы

Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду».

Основные цели:

1.1. Обеспечение безопасных условий для жизнедеятельности, сохранения имущества физических и юридических лиц, находящихся в зонах подтоплений, возникающих в результате аварий на гидротехнических сооружениях.

1.2. Обеспечение безопасности и устойчивого функционирования гидротехнических сооружений Миасского городского округа.

1.3. Безаварийное прохождение паводка на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.

Для достижения поставленных целей определены основные задачи муниципальной программы:

1.1. Выполнение организационно-технических мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений, в т.ч. прохождение паводка, послепаводковое обслуживание плотин 3-го класса, наблюдение, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.

1.2. Выполнение мероприятий по обеспечению технически исправного состояния гидротехнических сооружений.

1.3. Выполнение мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений Миасского городского округа.

1.4. Своевременное устранение нарушений выявляемых в ходе проверок гидротехнических сооружений органом Ростехнадзора по Челябинской области.

1.5. Послепаводковое обслуживание для плотин 3-го класса, наблюдение и устранение мелких дефектов, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.

Перечень обслуживаемых объектов:

1. Плотина Миасского городского пруда (3 класс опасности).
2. Плотина Поликарповского пруда (3 класс опасности).
3. Плотина озера Тургояк.
4. Плотина поселка Строитель.
5. Плотина в селе Смородинка.
6. Плотина № 17.
7. Плотина озера Ильмень.

Раздел 2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа».

Основные цели:

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

2.2. Безопасность системы газоснабжения, отсутствие и предотвращение ситуаций, при которых может быть нанесен вред здоровью людей.

2.3. Актуализация существующего перечня бесхозяйных объектов газоснабжения Миасского городского округа.

Для достижения поставленных целей определены основные задачи муниципальной программы:

2.1. Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа.

2.2. Проведение ремонта объектов газоснабжения.

2.3. Инвентаризация объектов газоснабжения Миасского городского округа, уточнение технических характеристик.

Раздел 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду».

Основные цели:

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

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

Для достижения поставленной цели определены основные задачи муниципальной программы:

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

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

3.3. 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.

3.4. Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

Раздел 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

Для достижения поставленной цели определены основные задачи муниципальной программы:

4.1. Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры.

4.2. Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

IV. Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий программы предусматривается в 2017-2020 годы, в четыре этапа:

1 этап – 2017год;

2 этап – 2018 год;

3 этап – 2019 год.

4 этап – 2020 год

V. Система мероприятий муниципальной программы

Система мероприятий представлена в приложении № 1 к настоящей Программе.

VI. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

Финансирование Программы осуществляется в объеме – 566 728,48 тыс. руб., в том числе: - бюджет МГО – 116 560,14 тыс. руб.;

- средства прочих источников – 319 225,36 тыс. руб.;

- средства прочих источников МУП «ГУК» - 130 942,98 тыс. руб.;

Таблица 1

№п/п	Наименование раздела.	Объем финансирования, тыс. руб.				
		ИТОГО	В том числе по годам			
			2017	2018	2019	2020
Раздел №1. Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду						
	Бюджет МГО	11 135,47	2 642,70	3 492,77	2 500,00	2 500,00
	Прочие источники	2 632,40	292,40	2 340,00	0,00	0,00
Раздел №2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»						
	Бюджет МГО	11598,30	2 844,70	3 200,00	2 776,80	2 776,80
	Прочие источники	7 786,30	1 363,50	1 858,80	2 282,00	2 282,00
Раздел № 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»						
	Бюджет МГО	93 826,37	62 350,06	31 476,31	0,00	0,00
	Прочие источники	308 806,66	0,00	131 630,02	126 635,84	50 540,8
Раздел № 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»						
	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28
	ИТОГО по программе, в т. ч. по источникам финансирования	566 728,48	95 096,60	200 410,63	162 956,37	108 264,88
	Бюджет МГО	116 560,14	67 837,46	38 169,08	5 276,80	5 276,80
	прочие источники	319 225,36	1 655,90	135 828,82	128 917,84	52 822,80
	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28

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.

Администрация Миасского городского округа осуществляет:

1) финансирование мероприятий программы за счет средств бюджета МГО и иных источников.

2) контроль за ходом реализации программы на территории Миасского городского округа.

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;

– организовывают выполнение мероприятий программы в соответствии с федеральным законом от 5 апреля 2013 г. N 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».

Ответственный исполнитель:

1. Осуществляет управление реализацией программы и несет ответственность за достижение целевых индикативных показателей, конечных результатов ее реализации, а также целевое и эффективное использование бюджетных средств;
 2. Проводит оценку эффективности мероприятий;
 3. Предоставляет данные для промежуточного мониторинга реализации муниципальной программы в отдел «Координации разработки и реализации муниципальных программ» в срок до 15 июля текущего финансового года;
 4. Ежегодно в срок до 28 февраля года, следующего за отчетным, предоставляет в отдел «Координации разработки и реализации муниципальных программ» и Главе МГО сводный годовой отчет о ходе реализации муниципальной программы.

Соисполнитель:

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:

- создаст условия для комфортного и безопасного проживания населения, обеспечение защиты имущественных интересов населения, проживающих вблизи ГТС;
 - снизит риск возникновения аварийных ситуаций и тяжести их последствий;
 - снизит число аварий на объектах газоснабжения - 72%;
 - снизит время перерывов газоснабжения при устраниении аварий и проведении плановых работ до 4 - часов в месяц;
 - 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»);
 - 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.

Таблица 2

Показатель	Факт	Плановые значения				
	2016	2017	2018	2019	2020	

Ущерб в результате аварий на ГТС	0	0	0	0	0
Количество аварий на ГТС, случаев	0	0	0	0	0
Общее количество нарушений, выявляемых органом Ростехнадзора, ед.	21	19	17	15	13
Раздел 2.«Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»					
Снижение числа отключений в результате аварий на сетях газоснабжения, от факта 2016 года(648), %	-	10	12	15	20
Время перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ, не более, час.	-	4	4	4	4
Раздел 3 «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»).	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»).	10%	8%	6%	5%	5%
Раздел 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»					
Доля организаций коммунального комплекса, осуществляющих производство товаров, оказание услуг по водо-, тепло-, газо- и электроснабжению, водоотведению, очистке сточных вод, участие городского округа, в уставном капитале которых составляет не более 25 процентов, в общем числе организаций коммунального комплекса, осуществляющих свою деятельность на территории городского округа	75%	75 %	75%	75 %	75 %

IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

Для организации функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2020 годы необходимо 536 389,08тыс.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 3

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду»:										
1.1) Эксплуатация 7 гидротехнических сооружений МГО	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	7	Итого: в т.ч.	9613,57	2682,10	1918,35	2500,00	2500,00	По результатам нормирования затрат на техническое обслуживание гидротехнических сооружений Постановление № 4/1 от 04.02.2016 г. О согласовании стоимости ресурсов и об утверждении предельных индексов сметной стоимости СМ,РСР на 1 квартал 2016 года.
				бюджет МГО	9321,17	2389,70(вт. ч. оплата работ 2016 года в сумме 135,1)	1918,35	2500,00	2500,00	
				прочие источники	292,40	292,40	0,00	0,00	0,00	
1.2) Ремонт затвора ГТС Поликарповского пруда(в связи с износом)		шт.	1	Итого в т.ч.	747,00	0,00	447,52	0,00	0,00	Сметная документация
				бюджет МГО;	747,00	0,00	447,52	0,00	0,00	
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3) Декларация безопасности ГТС Поликарповского пруда в т.ч.:					550,00		550,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
1.3.1) Проведение преддекларационного обследования и расчет размера вреда для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	94,30	0,00	94,30	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	94,30	0,00	94,30	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.2.). Государственная экспертиза расчета размера вреда ГТС Поликарповского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	97,00	0,00	97,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	97,00	0,00	97,00	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.3.). Разработка паспорта безопасности и критериев безопасности ГТС Поликарповского пруда для разработки декларации безопасности.		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	85,00	0,00	85,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	85,00	0,00	85,00	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		
1..3.4.). Государственная экспертиза паспорта безопасности и критериев безопасности ГТС Поликарповского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	93,00	0,00	93,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	93,00	0,00	93,00	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		
1..3.5.). Разработка декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	90,70	0,00	90,70	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	90,70	0,00	90,70	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.6). Государственная экспертиза декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	
					0,00	0,00	0,00	0,00		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
1.4)Инструкция о порядке ведения мониторинга безопасности ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта	шт.	2	Итого в т.ч. бюджет МГО;	157,00	157,00	0,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				прочие источники	157,00	157,00	0,00	0,00	0,00	
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5)Правила эксплуатации ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов		шт.	2	Итого в т.ч. бюджет МГО;	96,00	96,00	0,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				96,00	96,00	0,00	0,00	0,00		
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6)Выполнение работ по ремонту несущих железобетонных конструкций ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда		шт.	2	Итого в т.ч. бюджет МГО;	350,00	0,00	350,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
				350,00	0,00	350,00	0,00	0,00		
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7)Установка ограждения для ограничения доступа на мостик, проходящий вдоль ледозащиты ГТС Миасского городского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	42,50	0,00	42,50	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен.
				42,50	0,00	42,50	0,00	0,00		
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8)Очистка низового откоса ГТС Миасского городского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	267,00	0,00	119,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен 01.01.2018г.
				267,00	0,00	119,00	0,00	0,00		
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9)Выполнение работ по снижению уровня воды на ГТС п.Тургояк (разборка затора)		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО;	65,40	0,00	65,40	0,00	0,00	В целях подготовки к паводку, в связи с необходимостью снижения уровня воды на ГТС п.Тургояк (разборка затора)
				65,40	0,00	65,40	0,00	0,00		
				прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10)Проведение геодезической съемки ГТС	Управление	шт.	2	Итого в т.ч.	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	Требование, включенное в мероприятия

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	ЖКХ энергетики и транспорта			бюджет МГО; прочие источники	0,00 140,00	0,00 0,00	0,00 140,00	0,00 0,00	0,00 0,00	декларации безопасности со сроком исполнения до 30.05.2018г
1.11)Оценка специализированной организацией дальнейшей эксплуатации ГТС, получение заключения о продлении срока эксплуатации ГТС Миасского городского пруда		шт.		Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	150,00 0,00 150,00	0,00 0,00 0,00	150,00 0,00 150,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	Требование, включенное в мероприятия декларации безопасности со сроком исполнения до 01.04.2018г
1.11)Проведение комплексного анализа с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности ГТС Миасского городского пруда. (геологические изыскания и гидрология с целью определения фильтрационной прочности плотины и устойчивости откосов, мониторинг в течении года).		шт.		Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	1 700,00 0,00 1 700,00	0,00 0,00 0,00	1 700,00 0,00 1 700,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	Требование, включенное в мероприятия декларации безопасности со сроком исполнения до 01.01.2019г
1.12)Проведение комплексного обследования ГТС Миасского городского пруда (включая обследование и съемку подводной части)		шт.		Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	350,00 0,00 350,00	0,00 0,00 0,00	350,00 0,00 350,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
Итого по разделу 1				ИТОГО	13767,87	2935,1	5832,77	2500,00	2500,00	
				в т.ч. бюджет МГО	11 135,47	2642,70	3492,77	2500,00	2500,00	
				Прочие источники	2632,40	292,40	2340,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
Раздел 2.«Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»										
2.1) Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	км.	290,06	Итого: в т.ч. бюджет МГО;	14584,60 10772,30 Прочие источники	3008,20 2441,90 (в т.ч. работы 2016г. в сумме 263,00) 566,30 3812,30	3858,80 2776,80 1082,00	3858,80 2776,80 1082,00	3858,80 2776,80 1082,00	По результатам нормирования затрат на техническое обслуживание Обоснование – Прейскурант НПИ «Гипронигаз» г. Саратов от 20.06.2001г.
				Итого: в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	4800,00 826,10 3973,90	1200,00 402,90 797,10	1200,00 423,20 776,80	1200,00 0,00 1200,00	1200,00 0,00 1200,00	По результатам локальных сметных расчетов на ремонт, разработанных базисном и текущем уровне цен с использованием территориальных единичных расценок
Итого по разделу 2				ИТОГО	19384,60	4208,20	5058,80	5058,80	5058,80	
				в т.ч. бюджет МГО	11598,30	2844,70	3200,00	2776,80	2776,80	
				прочие источники	7786,30	1363,50	1858,80	2282,00	2282,00	
Раздел 3. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»										
3.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Прочие источники	309 306,60	0,00	131 630,02	126635,80	50 540,80	
				Прочие источники	500,00	0,00	500	0,00	0,00	
				Прочие источники	70,00	0,00	0,00	70	0,00	Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		
котельной с.Смородинка	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	1	Прочие источники	2000,00	0,00	0,00	0,00	2000	Локальный сметный расчет	
3.1.3)Строительство новой водонапорной башни в с.Смородинка											
3.1.4)Капитальный ремонт насоса системы ГВС №29 К100-65 в п.Динамо											
3.1.5)Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в п.Динамо		м2	115	Прочие источники	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00		
3.1.6)Установка охранной сигнализации в котельной п.Динамо											
3.1.7)Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо		шт.	1	Прочие источники	20,00	0,00	20,00	0,00	0,00		
3.1.8)Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо											
3.1.9)Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо		м2	240	Прочие источники	800,00	0,00	0,00	0,00	800,00		
3.1.10)Установка клапана-регулятора давления воды Ду80 на подпиточном трубопроводе системы отопления в котельной п.Динамо											
3.1.11)Замена сетевого насоса К90-55 в котельной п.Тургояк											
3.1.12)Замена электродвигателя дымососа		шт.	1	Прочие источники	100,00	0,00	100,00	0,00	0,00		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
котла КВА-1 №2 в котельной п.Тургояк										
3.1.13)Ремонт теплоизоляции аккумуляторного бака в котельной п.Тургояк		шт.	1	Прочие источники	250,00	0,00	250,00	0,00	0,00	
3.1.14)Замена расширительного бака на котельном контуре с увеличением объема в котельной п.Тургояк		шт.	1	Прочие источники	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	
3.1.15)Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в котельной СОШ №15	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	3	Прочие источники	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
3.1.16)Капитальный ремонт кровли котельной СОШ №15				Прочие источники	160,00	0,00	160,00	0,00	0,00	
3.1.17)Монтаж автоматической установки водоочистки (насос-дозатор) в котельной СОШ №15		шт.	1	Прочие источники	80,00	0,00	80,00	0,00	0,00	
3.1.18)Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в котельной по ул.60 лет Октября,1		шт.	4	Прочие источники	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	
3.1.19)Капитальный ремонт здания, кровли котельной и пола в котельной по ул.60 лет Октября,1		шт.	1	Прочие источники	150,00	0,00	150,00	0,00	0,00	
3.1.20)Капитальный ремонт		шт.	1	Прочие источники	150,00		150,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
теплообменника AlfaLaval M3-FG в котельной по ул.60 лет Октября,1										
3.1.21)Монтаж автоматической установки водоочистки (насос-дозатор) в котельной по ул.60 лет Октября,1	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	1	Прочие источники	80,00		80,00			Локальный сметный расчет
3.1.22)Замена котлов НР-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п.Миасс-2		шт.	2	Прочие источники	1700,00		850,00	850,00		
3.1.23)Установка пластинчатого теплообменника в котельной п.Миасс-2		шт.	40	Прочие источники	300,00		300,00			
3.1.24)Монтаж нового сетевого насоса №1 1Д315-50 в котельной п.Миасс-2		шт.	1	Прочие источники	160,00		160,00			
3.1.25)Замена электродвигателя МШ225, 55 кВт 3000 об/мин. в котельной п.Миасс-2		шт.	1	Прочие источники	140,00		140,00			
3.1.26)Замена сульфоугля на катионит КУ-2-8 в котельной п.Миасс-2		т.	2	Прочие источники	200,00		200,00			
3.1.27)Установка узлов учета на выходе из котельной в п.Миасс-2		компл	1	Прочие источники	300,00		300,00			Локальный сметный расчет
3.1.28)Капитальный ремонт теплотрассы от котельной до школы в п.Новоандреевка	Управление ЖКХ энергетики и	пм	200	Прочие источники	2100,00		2100,00			
3.1.29)Кап.рем. теплотрассы и вводов		пм	202	Прочие источники	2536,50				2536,50	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
(квартальная ТК489-489А-708)	транспорта									Локальный сметный расчет
3.1.30)Кап.рем. транзитных трубопроводов (ж/д№33 по ул 8Июля)		пм	101	Прочие источники	449,30		449,30			
3.1.31)Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)		пм	1414	Прочие источники	60300,00		12000,00	24300,00	24000,00	
3.1.32)Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ЦТП Д -500мм. сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		пм	1000	Прочие источники	500,00		250,00	250,00		
3.1.33)Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		пм	1600	Прочие источники	4916,00		2458,00	2458,00		
3.1.34)Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка		пм	500	Прочие источники	300,00		150,00	150,00		
3.1.35)Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п.Хребет	Управление ЖКХ и энергетики транспорта	пм	100	Прочие источники	1000,00		500,00		500,00	Локальный сметный расчет
3.1.36)Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет		шт.	2	Прочие источники	800,00		400,00		400,00	
3.1.37)Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.		пм	1540	Прочие источники	750,00		375,00		375,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.1.38)Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта	пм	160	Прочие источники	1000,00		500,00		500,00	Локальный сметный расчет
3.1.39)Замена сетевого насоса в ЦТП по ул. Малышева 36 в Южной части Миасского городского округа		шт.	1	Прочие источники	120,00			120,00		
3.1.40)Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		пм	200	Прочие источники	620,00		500,00	120,00		
3.1.41)Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		пм	116	Прочие источники	250,00			250,00		
3.1.42)Замена теплотрассы от т.3 на территории МИЗ по ул. Пушкина до пер. Широкого Д 150мм. в Южной части Миасского городского округа	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта	пм	400	Прочие источники	1000,00			1000,00		Локальный сметный расчет
3.1.43)Тепловая изоляция тепловой сети по ул. Нижнезаводской от ТК 517 до ж/д 49 Д 50мм в Южной части Миасского городского округа		пм	300	Прочие источники	100,00		100,00			
3.1.44)Восстановление теплоизоляции трубопроводов в п.Первомайский		м	1000	Прочие источники	1500,00		1500,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.1.45)Замена аварийного участка тепловой сети в п. Первомайский, ул.К.Маркса 1-3	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	47	Прочие источники	100,00		100,00			Локальный сметный расчет
3.1.46)Ремонт теплоизоляции тепловых сетей в п.Тургояк		пм	350	Прочие источники	400,00		400,00			
3.1.47)Капитальный ремонт теплотрассы от Машгородка до пос.Строителей		пм	4500	Прочие источники	15548,80		15548,80			
3.1.48)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		пм	1800	Прочие источники	55000,00		27500,00	27500,0		
3.1.49)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	пм	5900	Прочие источники	24000,00		12000,00	12000,00		Локальный сметный расчет
3.1.50)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский		пм		Прочие источники	25000,00		12500,00	12500,00		
3.1.51)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	3300	Прочие источники	12000,00		6000,00	6000,00		
3.1.52)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		пм		Прочие источники	18000,00			9000,00	9000,00	
3.1.53)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		пм	1400	Прочие источники	3500,00				3500,00	
3.1.54)Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	8300	Прочие источники	28000,00		14000,00	14000,00		
3.1.55)Капитальный ремонт трансформаторов (400 кВа - 2 шт., 630 кВа- 1 шт., 320		шт.	4	Прочие источники	623,90				623,90	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
кВа - 1 шт.), (ТП 902, 140, 107, 602)										
3.1.56)Ремонт строительной части ПРП-2		шт.	1	Прочие источники	212,44			212,44		Локальный сметный расчет
3.1.57)Ремонт строительной части ТП-24, ТП-25				Прочие источники	78,72		78,72			Локальный сметный расчет
3.1.58)Ремонт ВЛ центральной части от ТП 217, 314, 315, 353, 426.		км	18,8	Прочие источники	2378,80			1189,40	1189,40	
3.1.59)Ремонт оборудования (ПРП-8, ПРП-2, ПРП-3)	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта	ячейки	15	Прочие источники	3657,00			1828,50	1828,50	Локальный сметный расчет
3.1.60)Ремонт кабельных линий (центральная часть)		км	2,2	Прочие источники	2875,00			1437,50	1437,50	
3.1.61)Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)		м	305	Прочие источники	1650,00			1650,00		
3.1.62)Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)		м	261	Прочие источники	1800,00			1800,00		
3.1.63)Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	330	Прочие источники	3300,00		3300,00			
3.1.64)Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Прочие источники	3700,00			3700,00		
3.1.65)Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Прочие источники	750,00			750,00		
3.1.66)Капитальный ремонт напорного коллектора		м	150	Прочие источники	6000,00		6000,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
(Д700)										
3.1.67)Замена водоразборных колонок (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	30	Прочие источники	135,00		135,00			
3.1.68)Замена пожарных гидрантов (без учета стоимости монтажных работ)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	32	Прочие источники	285,20		285,20			
3.1.69)Капитальный ремонт водонапорной башни п.Миасс-2		шт.	1	Прочие источники	1000,00		1000,00			
3.1.70)Восстановление металлического моста на насосной станции первого подъема Иремельского водохранилища		шт.	1	Прочие источники	1000,00		1000,00			
3.1.71)Замена люков колодцев (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	300	Прочие источники	300,00		300,00			Локальный сметный расчет
3.1.72)Замена задвижек чугунных с эл.приводом(Д500) (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	2	Прочие источники	700,00		700,00			
3.1.73)Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д100) (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	10	Прочие источники	118,00		118,00			
3.1.74)Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д150) (без учета стоимости монтажных		шт.	5	Прочие источники	105,00		105,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
работ)										
3.1.75)Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д200) (без учета стоимости монтажных работ)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	5	Прочие источники	182,00		182,00			
3.1.76)Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д250) (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	5	Прочие источники	280,00		280,00			
3.1.77)Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином(Д300) (без учета стоимости монтажных работ)		шт.	5	Прочие источники	385,00		385,00			Локальный сметный расчет
3.1.78)Капитальный ремонт турбовоздуховки ТВ-80-1,6 на ФОС п.Селянкино		шт.	1	Прочие источники	1520,0		1520,0			
3.1.79)Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино			5	Прочие источники	7500,00		3000,00	3000,00	1500,00	
3.1.80) Капитальный ремонт КНС, расположенной по адресу: г.Миасс, пер. Автомеханический в районе ж/д по ул. Пушкина,56 (в т.ч. строительный контроль + экспертиза)	Шт.	1		Бюджет МГО	176,31		176,31			Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.2)Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду, в том числе	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта			Бюджет МГО	93650,06	62350,06	31300,00			
3.2.1) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов, и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Динамо	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта			Бюджет МГО	8688,81	8688,81	0	0		
3.2.2)Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов, и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Тургояк	Управление ЖКХ и энергетики и транспорта			Бюджет МГО	672,77	672,77	0	0		
3.2.3) Субсидия на возмещение	Управление			Бюджет МГО	24771,84	15177,67	9594,17	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Пролетарская, 1	ЖКХ энергетик и и транспорт а									
3.2.4) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Городская, 1	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	9892,25	4088,95	5803,30	0		
3.2.5) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. 60 лет Октября, 11	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	11783,93	11783,93	0	0		
3.2.6) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. 60 лет Октября	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	489,42	489,42	0	0		
3.2.7) Субсидия на	Управлен			Бюджет МГО	7653,34	2967,24	4686,10	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Первомайский	ие ЖКХ энергетик и и транспорт а									
3.2.8) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Осипенко,2	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	153,76	153,76	0	0		
3.2.9) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной в п. Смородинка	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	4870,85	2889,33	1981,52	0		
3.2.10) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Макеева 52,54,56	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	2081,23	1081,53	999,70	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.2.11) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. НижнийАтлян	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	2678,84	1766,32	912,52	0		
3.2.12) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной п. Динамо	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	743,92	743,92	0	0		
3.2.13) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной АО "ММЗ"	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	10673,54	4728,21	5945,33	0		
3.2.14) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных	Управление ЖКХ энергетики и			Бюджет МГО	4035,95	3276,26	759,69	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. Пролетарская, 1	транспорт а									
3.2.15) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. Городская, 1, от котельной от ЗАО "Миассмебель"	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	2183,22	1565,55	617,67	0		
3.2.16) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. 60 лет Октября, 11	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	2113,93	2113,93	0	0		
3.2.17) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Бюджет МГО	162,46	162,46	0	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
потерями, по сетям теплоснабжения от котельной п.Первомайский	а									
Итого по разделу 3				ИТОГО	402 633,03	62 350,06	163 106,33	126 635,84	50 540,80	
				В т.ч. бюджет МГО	93 826,37	62 350,06	31 476,31	0,00	0,00	
				Прочие источники	308 806,66	0,00	131 630,02	126 635,84	50 540,80	
Раздел 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»										
4.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. в том числе:	МУП "ГУК"			Прочие источники-средства МУП «ГУК»	48 581,17	6 402,18	6 847,51	9 399,00	25 932,48	
4.1.1.Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозведении МУП "ГУК"	МУП "ГУК"	км		Прочие источники-средства МУП «ГУК»	40 432,17	4 515,18	4 864,51	7 313,00	23 739,48	Постановление МТРиЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	5,117	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	3760,06	0,00	1289,85	1010,00	1460,21	Постановление МТРиЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.1.1.1) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ пос. Нижний Атлян, частный сектор ж.д. ул. Миасская и ул. Круглая. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,617	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1289,85		1289,85			Постановление МТРиЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.2) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. -Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булатная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 010,00			1 010,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.3) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	2,0	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 460,21				1 460,21	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.2.1.2) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	15,9	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	24 937,29	1 472,73	942,22	3 046,50	19 475,84	
4.1.1.2.1) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-1 ЖБИ-ТП-9.	МУП "ГУК"	км	1,25	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 472,73	1 472,73				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-107	МУП "ГУК"	км	0,1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	393,51		393,51			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	МУП "ГУК"	км	0,21	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	548,71		548,71			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,65	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 068,90			1 068,90		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.5) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,24	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	547,83			547,83		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.6) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 429,77			1 429,77		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.7) Модернизация	МУП	км	4,8	Прочие источники-	7 203,08				7 203,08	Постановление МТРиЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
(замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.8)Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-44 - РП-45	МУП "ГУК"	км	5,8	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	8 694,56				8 694,56	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.9) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	МУП "ГУК"	км	2,0	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	3 578,20				3 578,20	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3)Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	25	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	7 363,21	2 201,30	1 879,01	1 879,01	1 403,89	
4.1.1.3.1) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.7, 14)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	536,86			536,86		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.1, 9,11,12)	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 423,10	1 423,10				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	268,43			268,43		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.4) Замена масляного	МУП	шт	2	Прочие источники-	778,20	778,20				Постановление МТРиЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.11, 12)	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.7,8)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	536,86			536,86		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.6) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.8)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	268,43			268,43		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.7) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.9)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	268,43			268,43		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.8) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.4,5)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	536,86			536,86		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.9) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	561,56				561,56	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.10) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.3,4)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	536,86			536,86		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.11) Замена	МУП	шт	1	Прочие источники-	268,43			268,43		Постановление МТРиЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.6)	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.12) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.9)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	280,77				280,77	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.13) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.13)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	268,43		268,43			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.14) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель КП-51 РУ-10 (яч.2)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	268,43		268,43			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.15) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	561,56				561,56	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	17	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4 371,61	841,15	753,43	1 377,49	1 399,54	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-454 ул. 8 Марта (ТМ-560 Ква на ТМГ-630кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	376,14	376,14				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.2) Замена	МУП	шт	1	Прочие источники-	161,51	161,51				Постановление МТРиЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
трансформаторов в ТП-316 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.3) Замена трансформаторов в ТП-315 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	161,51	161,51				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.4) Замена трансформаторов в ТП-319 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	141,99	141,99				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.5) Замена трансформаторов в ТП-17 пр.Макеева, 18 (ТЦ) (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	267,60		267,60			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.6) Замена трансформаторов в ТП-14 ДК «Прометей» (ТМ-180 Ква на ТМГ-250кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	218,23		218,23			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.7) Замена трансформаторов в ТП-80 ул.Ровная (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	267,60		267,60			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.8) Замена трансформаторов в ТП-300 ул.8 Июля, 33; ТП-107 ул.Романенко, 7; ТП-133 ул.Победы, 22; ТП-136 ул.Победы, 28; ТП-67 ул.8	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 377,49			1 377,49		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
Марта, 110 (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1шт, ТМ-560кВА на ТМГ-630кВА=1шт, ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА=2шт, ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1шт,)										
4.1.1.4.9) Замена трансформаторов в ТП-1 ул.Менделеева, 5; ТП-4 ул.Менделеева, 2; ТП-6 пр.Октября, 9; ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА= 5шт)	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 399,54				1 399,54	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		104,00	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	8 149,00	1 887,00	1 983,00	2 086,00	2 193,00	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.1)Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 350,00	1 350,00				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 417,00		1 417,00			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.3)Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 488,00			1 488,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.2.4) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 563,00				1 563,00	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	330,00	330,00				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	346,00		346,00			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.7) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	365,00			365,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.8) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	383,00				383,00	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	157,00	157,00				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.10) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	165,00		165,00			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.2.11) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	173,00			173,00		кап.вложения)
4.1.2.12) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	182,00			182,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.13) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	50,00	50,00				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.14) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	55,00		55,00			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.15) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	60,00			60,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.16) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	65,00			65,00		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.3) Ремонты	МУП "ГУК"				20 334,73	6 299,24	5 282,49	4 396,00	4 357,00	
4.1.3.1) Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	3,047	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	2 292,79	1 872,79	420,00	0,00	0,00	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
										программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.3.1.1) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-134 частный сектор ж.д. ул. Всероссийская, ул. Спутника, ул. Кузнецкая, ул. Метизная, ул. Слесарная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	2,099	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 487,58	1 487,58				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.2) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ж.д. ул. Ильменская, 106; ул.Лихачева,6. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	0,115	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	102,36	102,36				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.3) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-218 до ж.д. ул. 8 Марта,181,183. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	0,015	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	43,94	43,94				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.4) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-222 до ж.д. ул. Ильменская, 90,93,94,95,96,97,99,103,105 ,107 и ул. Лихачева, 3,5. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный	МУП "ГУК"	км	0,118	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	238,92	238,92				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
провод)										
4.1.3.1.5) Ремонт ВЛ-6 кВфид. Атлян, фид. Урал Дача, фид. Водозабор (замена и ремонт опор в количестве 10 шт. без замены провода)	МУП "ГУК"	км	0,7	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	420,00		420,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2) Ремонт трансформаторов, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	18	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 614,99	343,50	351,49	455,00	465,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.1) Ремонт трансформаторов в ТП-20 пр. Макеева, 49	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	90,68	90,68				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.2) Ремонт трансформаторов в ТП-132 Тургоякское шоссе	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	89,40	89,40				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.3) Ремонт трансформаторов в ТП-10 пр. Макеева, 23	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	77,07	77,07				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.4) Ремонт трансформаторов в ТП-146 ул. Победы, 2	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	86,34	86,34				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.5) Ремонт трансформаторов в ТП-18 пр.Макеева, стадион; ТП-24 пр.Октября, 47; ТП-7 ул.Готвальда, 6; ТП-10 ул.Готвальда.	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	351,49		351,49			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.6) Ремонт	МУП	шт	5	Прочие источники-	455,00			455,00		Постановление МТРиЭ -

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
трансформаторов в ТП-114 ул.Орловская, 4; ТП-200 ул.Макаренко, 5; ТП-324 ул.Романенко, 40; ТП-2 ул.Молодежная, 6; ТП-5 пр.Макеева, 10	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.7)Ремонт трансформаторов в ТП-9 ул.Нахимова, 18; ТП-10 ул.Ялтинская, 49; ТП-16 ул.Готвальда, 7; ТП-85 (мебельный); ТП-91 ул.Ленина	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	465,00				465,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3)Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций, всего	МУП "ГУК"	шт	201	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	11 290,15	2 486,15	2 971,00	2 941,00	2 892,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.1) Ремонт кровли, отмостки ТП-314 п. Н.Атлян ,КП - 32 п. Динамо, ПРП - 3, ПРП - 5, ПРП-2, ТП- 10, ТП-50, ТП-44, ТП-30,ТП-16, ТП-801, ТП-19, ТП-23, ТП-26, ТП-80, ТП-25, ТП-91, ТП-57, ТП-8, ТП-52, ТП-202, ТП-67	МУП "ГУК"	шт	22	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 644,50	1 644,50				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.2) Ремонт дверей ТП-19 (2),ТП-22,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ(3), ТП-102 (2),ТП-27,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (4), ТП-57 (2), ТП-10 (1), ТП-6, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (3), ТП-22, РУ-10кВ (2), РП-44 РУ-10кВ (1), ТП-	МУП "ГУК"	шт	28	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	841,65	841,65				Постановление МТРиЭ- Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
218 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (2), ТП-21 РУ-10кВ (3), ТП-314 п. Н.Атлян РУ-6кВ, РУ-0,4кВ (3)										
4.1.3.3.3) Ремонт кровли, отмостки ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 591,00		1 591,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.4) Ремонт кровли, отмостки ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 591,00		1 591,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.5) Ремонт кровли, отмостки ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 591,00				1 591,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.6) Замена дверей Машгородок: ТП-1 РУ-10/0,4кВ; ТП-4 РУ-10/0,4кВтр-р; ТП-12 РУ-10кВ; ТП-15 РУ-10кВ; ТП-17 РУ-10кВ; ТП-23 РУ-10кВ; ТП-24 РУ-10/0,4,тр-р; ТП-27 РУ-10кВ; ТП-48 РУ-10/0,4кВ,тр-р; ТП-57 РУ-10кВ; ТП-11 РУ-10кВ; ТП-55 РУ-0,4кВ,тр-р; РП-50 РУ-10кВ	МУП "ГУК"	шт	30	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	860,00		860,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.7) Замена дверей Автозавод: ТП-225 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-451 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ПРП-4 РУ-6кВ; ТП-434 тр-р; ТП-449 тр-р; ТП-135 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-132 РУ-6/0,4кВ,тр-р	МУП "ГУК"	шт	25	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	860,00		860,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.3.3.8) Замена дверей Автозавод: ТП-341 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-331 РУ-6кВ,тр-р; ТП-311 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-901 тр-р	МУП "ГУК"		20	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	435,00				435,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.9) Замена дверей Динамо: ТП-7 РУ-6/0,4кВ,тр-р	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	116,00				116,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость)
4.1.3.3.10) Замена дверей пос. Строителей: ТП-9 РУ-6кВ/тр-р; ТП-30 РУ-6кВ, тр-р	МУП "ГУК"	шт	9	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	260,00				260,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.11) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 119 пр.Автозаводцев, 16	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	520,00		520,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.12) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 120 Автозаводцев,20	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	490,00			490,00		Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.13) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП-42 ул.Ильмен –Tay, 9А	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	490,00				490,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4)Выполнение испытаний, измерений, всего	МУП "ГУК"	шт	68	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 130,10	590,10	540,00	0,00	0,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.1) Выполнение испытаний, измерений в ТП-12,ТП-23,ТП-27, ТП-28,	МУП "ГУК"	шт	21	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	336,00	336,00				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
Тп-29, ТП-30, ТП-15, ТП-7, ТП-9, ТП-10, 41, 55, 62, 7, 13, 42, 44, 49, 53, 54, 904)
4.1.3.4.2) Выполнение испытаний, измерений в ТП-329 Романенко, 89; ТП-242А Ильменская, 81; КП-52 Тургояк, ул. Ленина; ТП-45 Селянкино, ФОС, ТП-347 Гвардейская, 1А;	МУП "ГУК"	шт	6	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	62,90	62,90				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.3) Выполнение испытаний, измерений в ТП-341, ТП-242 Ильменская, 81; ТП-448 Лихачева, 25; ТП-341 Б.Карпова, 10	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	75,60	75,60				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.4) Выполнение испытаний, измерений в ТП-018 Набережная, 37; КП-51 Тургояк, ул. Ленина; ТП-015 Лихачева, 31; ТП-340 Автозаводцев, 21	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	75,60	75,60				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.5) Выполнение испытаний, измерений в ТП-109, ТП-114 Орловская, 4, ТП-119 Автозаводцев, 16, ТП-120 Автозаводцев, 20, ТП-200, Макаренко, 5, ТП-217, Чучева, 4,	МУП "ГУК"	шт	6	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	40,00	40,00				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.6) Выполнение испытаний, измерений в ТП-100, пр. Автозаводцев, 5; ТП-200 ул. Макаренко, 5;	МУП "ГУК"	шт	27	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	540,00		540,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
ТП-300 ул. 8 Июля,33; ТП-225 ул. Уральская, 81; ТП-455 ул. 8 Марта, 130; ТП-457 ул. Ак. Павлова, 20; ТП-503 ул. 8 Марта, 147; КП-504 ул. Винокурова; ТП-804 ул. Б. карпова 4; ТП-501 ФОС; ТП-59 ул. Ильмен-Тау (ГБ №4); ТП-70 ул. Вернадского; КТП-Юбилейный; КТП-Строитель-2 ост. Садовая; КТП-Асгардсев.кладбище; ТП-63 мкр "Ж"; КП-33 насосная №4 ВПК; ТП-24 пер. Садовый,3; КП-18 оз. Тургояк; КП-32 Насосная №3; ТП-80А пл. Революции; ТП-133 пос. Дачный-1; ТП-308 пос. Тыелга; ТП-354 пос. Сыростан; ТП-320 пос. Урал-Дача; КТП-5 пос. Миасс-2; КТП-6 пос. Миасс-2										
4.1.3.5) Выполнение очистки территории охранной зоны ЛЭП от поросли, всего	МУП "ГУК"	га	36,51	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4 006,70	1 006,70	1 000,00	1 000,00	1 000,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.1) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ от ТП-33 до СНТ "Урал-2 Восточный"	МУП "ГУК"	га	0,01	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	20,00	20,00				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.2) Очистки территории охранной зоны	МУП "ГУК"	га	9,3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	986,70	986,70				Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51; ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача; ТРУ-Атлянская пойма										эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.3) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10 кВ РП-44 - РП-45; ТРУ-Атлянская пойма; пос. Тургояк-КП-51, ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	МУП "ГУК"	га	9,0	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 000,00		1 000,00			Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.4) Очистки территории охранной зоны ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	МУП "ГУК"	га	8,7	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 000,00			1 000,00		Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.5) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51	МУП "ГУК"	га	9,5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 000,00				1 000,00	Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость)
4.1.4) Строительство	МУП "ГУК"				62 027,08	12 901,82	14 282,73	14 966,73	19 875,80	
4.1.4.1) Строительство комплектной трансформаторной подстанции КТПУ-ТК 160/6/0,4 с силовыми масляным трансформатором ТМ(ТМГ) 160/6/0,4 (зав. № 832) пос. Сыростан (тер-я лесхоза)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	597,09	597,09				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров,	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 808,50	0,00	593,73	593,73	621,04	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:										прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2.1) Строительство (монтаж) отдельностоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	593,73		593,73			Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амortизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2.2) Строительство (монтаж) отдельностоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	593,73			593,73		Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2.3) Строительство (монтаж) отдельностоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	621,04				621,04	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	4,11	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4 162,76	0,00	0,00	0,00	4 162,76	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3.1) Прокладка КВЛ-6кВ ПС Аппаратная - ТП-1А	МУП "ГУК"	км	3,5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	2 635,65				2 635,65	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3.2) Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 II с.ш. - ТП-017 II с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	МУП "ГУК"	км	0,61	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 527,11				1 527,11	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.4. Установка	МУП	шт	1	Прочие источники-	167,73	167,73	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРиЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
разъединителей, всего, в том числе:	"ГУК"			средства МУП «ГУК»						Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.4.1) Установка разъед. РЛНД к ВЛ 6кВ от ПС "ТРУ" до ВЛ 6кВ "Атлянская пойма"(доп. 1 шт.)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	167,73	167,73				Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.5. Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"			Прочие источники-средства МУП «ГУК»	55 291,00	12 137,00	13 689,00	14 373,00	15 092,00	Постановление МТРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.5.1) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	3 668,00	3 668,00				Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.2) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	3 851,00		3 851,00			Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4 044,00			4 044,00		Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.4.5.4) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4 246,00				4 246,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	1,87	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 958,00	1 958,00				Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	2 056,00		2 056,00			Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.7) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	2 159,00			2 159,00		Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.8) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	2 267,00				2 267,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
4.1.4.5.9) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	945,00		945,00			Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.10) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	992,00			992,00		Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.11) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 042,00				1 042,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.12) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	6 511,00	6 511,00				Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.13) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	6 837,00		6 837,00			Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ										выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.14) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	7 178,00			7 178,00		Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.15) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	7 537,00			7 537,00		Заявители по техприсоединению и Постановление МТРиЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
Итого по разделу 4				Прочие источники-средства МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28	
ИТОГО по программе				ИТОГО	566 728,48	95 096,60	200 410,63	162 956,37	108 264,88	
				В т.ч. бюджет МГО	116 560,14	67 837,46	38 169,08	5 276,80	5 276,80	
				прочие источники	319 225,36	1 655,9	135 828,82	128 917,84	52 822,80	
				прочие источники МУП «ГУК»	130 942,98	25 603,24	26 412,73	28 761,73	50 165,28	

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».

Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа.»
Итого размер вероятного ущерба, как суммы ущербов по всем параметрам определяется из формулы

$$\text{Иобщ} = \text{И1} + \text{Иоб} + \text{И2} + \text{И3} + \text{И4} + \text{И5} + \text{Ил} + \text{И6} + \text{И7} + \text{И8} + \text{И9} \text{ (рублей).}$$

Показатели, характеризующие социально-экономическое последствие аварии ГТС:

И1- Ущерб основным фондам;

Иоб - Ущерб оборотным фондам;

И-2 Ущерб готовой продукции;

И3 - Ущерб элементам транспорта и связи;

И4 - Ущерб жилому фонду и имуществу граждан;

И л - Затраты понесенные в результате гибели, пропажи без вести и травматизма людей;

И5- Расходы на ликвидацию последствий аварии;

И6 - Ущерб сельскохозяйственному производству;

И7 - Ущерб лесному хозяйству;

И8- Ущерб окружающей природной среде;

И9- Ущерб, вызванный нарушением водоснабжения из-за аварий на водозаборных сооружениях;

И10 – Прочие виды ущерба;

Иобщ–Полные убытки (полный ущерб) от аварии ГТС.

Раздел 2.«Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа». Для определения базовых значений целевых индикаторов и показателей были использованы справки, предоставленные организацией, обслуживающей объекты газоснабжения, о количестве аварий за год.

Целевой индикатор и показатель «Число аварий на объектах газоснабжения», рассчитывается на основании отчетных документов по формуле:

$$N = \sum A_{ок}, \text{ед.}$$

где:

Аок – число аварий на объектах газоснабжения зафиксированных обслуживающей компанией, ед.

Целевой индикатор и показатель «Превышение времени перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ нормативных значений, час.», рассчитывается на основании нормативных и отчетных документов по формуле:

$$B_p = B_{\max} - B_{\text{норм}}, \text{ час.}$$

где:

В_{макс} – наибольшее время перерывов в газоснабжении при авариях или проведении плановых работ, час.

В_{норм} – максимально допустимое время перерывов в газоснабжении на основании Постановления Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (с изменениями и дополнениями)", час.

Приложение 1 к муниципальной программе

Система мероприятий муниципальной программы

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Раздел 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа, подготовка к паводковому периоду»							
1.1	Эксплуатация 7 гидротехнических сооружений Миасского городского округа.	шт.	7	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2020 гг.	Федеральный закон от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	
1.2	Ремонт затвора ГТС Поликарповского пруда (в связи износом)	шт.	1		2018г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	
1.3	Декларация безопасности ГТС Поликарповского пруда, в том числе:	.					
	1.3.1. Проведение преддекларационного обследования и расчет размера вреда для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта			Предотвращение возможного ущерба в результате аварии в сумме 147,81млн.руб. на ГТС Миасского и Поликарповского прудов, в том числе: ГТС Миасского городского пруда 132,81млн.руб и ГТС Поликарповского пруда 15млн.руб.
	1.3.2. Государственная экспертиза расчета размера вреда для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Ст.9 Федерального Закона от 21.07.1997№ 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений	Отсутствие аварий на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.
	1.3.3. Разработка паспорта безопасности и критериев безопасности для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
	1.3.4. Государственная экспертиза паспорта	шт.	1	Управление ЖКХ,	2018г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	безопасности и критериев безопасности ГТС Поликарповского пруда			энергетики и транспорта			
	1.3.5. Разработка декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
	1.3.6. Государственная экспертиза декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.4	Инструкция о порядке ведения мониторинга безопасности ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений	
1.5	Правила эксплуатации ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.	Ст.9 Федерального	
1.6	Выполнение работ по ремонту несущих железобетонных конструкций ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	шт.	2	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Ст.9 Федерального закона	
1.7	Установка ограждения для ограничения доступа на мостик, проходящий вдоль ледозащиты ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	
1.8	Очистка низового откоса ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и	2018г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
				транспорта			
1.9	Выполнение работ по снижению уровня воды на ГТС п.Тургояк (разборка затора)	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.10	Проведение геодезической съемки ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	шт.	2	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.11	Оценка специализированной организацией дальнейшей эксплуатации ГТС, получение заключения о продлении срока эксплуатации ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.12	Проведение комплексного анализа с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности ГТС Миасского городского пруда. (геологические изыскания и гидрология с целью определения фильтрационной прочности плотины и устойчивости откосов, мониторинг в течении года).	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	
1.13	Проведение комплексного обследования ГТС Миасского городского пруда (включая	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	обследование и съемку подводной части)						
Раздел 2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»							
2.1	Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа	км.	290,06			Федеральный Закон РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СНиП 42-01-2002.	Обеспечение надежного функционирования объектов газоснабжения.
2.2	Проведение ремонта сетей газоснабжения в Центральной части города (улицы: Крупская, Горького, Маяковская, Ак.Павлова, Романенко 29, Куйбышева 28); Южной (ул.40 лет Октября, Свердлова, Герцена) и Северной частях города (пр-т.Макеева 42, ул. Добролюбова 2, ул. Керченская)	км.	3,5	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2020гг.	Федеральный Закон РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СНиП 42-01-2002.	Снижение числа аварий на объектах газоснабжения к 2020 году на 57 % Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения не более 4 часов (суммарно) в течение одного месяца, к 2020 году.
2.3	Инвентаризация объектов газоснабжения Миасского городского округа	шт	1		2018	Актуализация существующего перечня бесхозяйных объектов газоснабжения Миасского городского округа, уточнение технических характеристик выявление бесхозяйных участков газовых сетей.	Формирование перечня бесхозяйных объектов газоснабжения Миасского городского округа, для последующего оформления в муниципальную собственность
Раздел 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
3.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2019		
3.1	Установка узла учета расхода газа в котельной	шт.	1		2017г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	с.Смородинка						
3.2	Установка дополнительных пластин пластинчатого теплообменника в котельной с.Смородинка	шт.	30	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Увеличение мощности теплообменника	Улучшение качества теплоснабжения на 4%
3.3	Строительство новой водонапорной башни в с.Смородинка	шт.	1		2019г.	Физический износ	Сокращение потерь воды на 10%. Обеспечение надежности водоснабжения.
3.4	Капитальный ремонт насоса системы ГВС №29 К100-65 в п.Динамо	шт.	1		2017г.		
3.5	Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в п.Динамо	м2	115		2018г.		
3.6	Установка охранной сигнализации в котельной п.Динамо	шт.	1		2017г		
3.7	Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо	м2	500		2019г.		
3.8	Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	шт.	2		2018г.		
3.9	Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо	м2	240		2019г.		
3.10	Установка клапана-регулятора давления воды Ду80 на подпиточном трубопроводе системы отопления в котельной п.Динамо	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.		
3.11	Замена сетевого насоса К90-	шт.	1		2017г		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	55 в котельной п.Тургояк			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.		
3.12	Замена электродвигателя дымососа котла КВА-1 №2 в котельной п.Тургояк	шт.	1				
3.13	Ремонт теплоизоляции аккумуляторного бака в котельной п.Тургояк	шт.	1				
3.14	Замена расширительного бака на котельном контуре с увеличением объема в котельной п.Тургояк	шт.	1		2017г		
3.15	Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в котельной СОШ №15	шт.	3		2017г	Требования безопасности. Выполнение антитеррористических мероприятий.	Повышение антитеррористической надежности.
3.16	Замена котла Витязь-200 на RS-200 в котельной СОШ №15	шт.	2		2017г	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.17	Монтаж автоматической установки водоочистки (насос-дозатор) в котельной СОШ №15	шт.	1		2017г	Требование правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.	Повышение срока эксплуатации основного оборудования.
3.18	Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в котельной по ул.60 лет Октября,1	шт.	4		2017г	Требования безопасности. Выполнение антитеррористических мероприятий.	Повышение антитеррористической надежности.
3.19	Капитальный ремонт здания, кровли котельной и пола в котельной по ул.60 лет Октября,1	шт.	1		2017г		Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.20	Капитальный ремонт теплообменника AlfaLaval M3-FG в котельной по ул.60 лет Октября,1	шт.	1		2017г	Увеличение мощности теплообменника	Улучшение качества теплоснабжения на 4%

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
3.21	Монтаж автоматической установки водоочистки (насос-дозатор) в котельной по ул.60 лет Октября,1	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г	Требование правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.	Повышение срока эксплуатации основного оборудования.
3.22	Замена котлов НР-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п.Миасс-2	шт.	2		2017-2019г	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.23	Установка пластинчатого теплообменника в котельной п.Миасс-2	шт.	40		2017г	Увеличение мощности теплообменника	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.24	Монтаж нового сетевого насоса №1 1Д315-50 в котельной п.Миасс-2	шт.	1		2017г	Износ оборудования	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.25	Замена электродвигателя МЩ225, 55 кВт 3000 об/мин. в котельной п.Миасс-2	шт.	1		2017г	Износ оборудования	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.26	Замена сульфоугля на катионит КУ-2-8 в котельной п.Миасс-2	т	2		2017г	Физический износ.	Улучшение качества сетевой воды
3.27	Установка узлов учета на выходе из котельной в п.Миасс-2	компл	1		2017г	Требование ФЗ 261	
3.28	Капитальный ремонт теплотрассы от котельной до школы в п.Новоандреевка	пм	200		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.29	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	пм	202		2019г		
3.30	Кап.рем. транзитных трубопроводов (ж/д №33 по ул. 8Июля)	пм	101		2017г		
3.31	Кап.рем. магистр.	пм	1414		2017-2019г	Эксплуатация более 30 лет, утонение	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 - ТК489)					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 Кол-во аварий за 2015г. - 6	
3.32	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ЦТП Д -500мм. сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян	пм	1000	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.33	Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян	пм	1600		2017-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.34	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка	пм	500		2017-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.35	Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п.Хребет	пм	100		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.36	Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет	шт.	2		2017г		
3.37	Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д - 150мм.	пм	1540		2017г		
3.38	Замена теплотрассы по ул.	пм	160		2017,2019г	Физический износ, аварийное	Сокращение потерь на 3 % на

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2					состояние	данном участке сети
3.39	Замена сетевого насоса в ЦТП по ул. Малышева 36 в Южной части Миасского городского округа	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения.
3.40	Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	пм	200		2018г	Физический износ, аварийное состояние	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в течение отопительного периода
3.41	Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	пм	116		2018г	Физический износ, аварийное состояние	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в течение отопительного периода
3.42	Замена теплотрассы от т.3 на территории МИЗ по ул. Пушкина до пер. Широкого Д 150мм. в Южной части Миасского городского округа	пм	400		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в течение отопительного периода
3.43	Тепловая изоляция тепловой сети по ул. Н-Заводской от ТК 517 до ж/д 49 Д 50мм в Южной части Миасского городского округа	пм	300	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г	Физический износ, аварийное состояние	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в течение отопительного периода
3.44	Восстановление теплоизоляции трубопроводов в п.Первомайский	м	1000		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.45	Замена аварийного участка тепловой сети в п.	м	47		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	Первомайский, ул.К.Маркса 1-3			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта			потерь тепловой энергии на 5%
3.46	Ремонт теплоизоляции тепловых сетей в п.Тургояк	пм	350		2017г		
3.47	Капитальный ремонт теплотрассы от Машгородка до пос.Строителей	пм	4500		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.48	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	пм	1800		2017г-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.49	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо	пм	5900		2017г-2018г		Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.50	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский	пм			2017г-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.51	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2	пм	3300		2017г-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.52	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка	пм			2018г-2019г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.53	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка	пм	1400		2019г-	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.54	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный	пм	8300		2017г-2018г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.55	Капитальный ремонт трансформаторов (400 кВа - 2 шт., 630 кВа - 1 шт., 320 кВа - 1 шт.), (ТП 902, 140, 107, 602)	шт.	4		2019г-		
3.56	Ремонт строительной части ПРП-2	шт.	1		2018г		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
3.57	Ремонт строительной части ТП-24, ТП-25			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г		
3.58	Ремонт ВЛ центральной части от ТП 217, 314, 315, 353, 426.	км	18,8		2018г-2019г		
3.59	Ремонт оборудования (ПРП-8, ПРП-2, ПРП-3)	ячейки	15		2018г-2019г		
3.60	Ремонт кабельных линий (центральная часть)	км	2,2		2018г-2019г		
3.61	Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)	м	305		2018г-	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.62	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)	м	261		2019г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.63	Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)	м	330		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 2 % на данном участке сети
3.64	Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)	м	370		2018г-	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.65	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265		2019г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение количества аварий на данном участке сети, снижение негативного воздействия на окр.среду
3.66	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д700)	м	150		2017г-	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение количества аварий на данном участке сети, снижение негативного воздействия на окр.среду
3.67	Замена водоразборных колонок (без учета	шт.	30	Управление ЖКХ,	2017г	Перемерзание, физический износ	Сокращение потерь х/п воды на 05% на каждой точке разбора

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	стоимости монтажных работ)			энергетики и транспорта			
3.68	Замена пожарных гидрантов (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	32		2017г	Перемерзание, физический износ	Обновление 5% источников пожаротушения МГО
3.69	Капитальный ремонт водонапорной башни п.Миасс-2	шт.	1		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 3% на данном сооружении
3.70	Восстановление металлического моста на насосной станции первого подъема Иремельского водохранилища	шт.	1		2018г	Заключение экспертизы	Обеспечение безопасности работы сооружения
3.71	Замена люков колодцев (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	300		2018г	Отсутствие в связи с периодическим хищением, физический износ	Обеспечение безопасности населения
3.72	Замена задвижек чугунных с эл.приводом (Д500) (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	2		2017г	Отсутствие возможности отключения насосов для проведения профилактических и ремонтных работ оборудования	Повышение надежности транспортировки х/п воды на 10% на данной насосной
3.73	Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д100) (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	10		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 10% на отсекаемом участке сети
3.74	Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином (Д150) (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	5		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 10% на отсекаемом участке сети
3.75	Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином(Д200) (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	5	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 10% на отсекаемом участке сети
3.76	Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином	шт.	5		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 10% на отсекаемом участке сети

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	(Д250) (без учета стоимости монтажных работ)						
3.77	Замена задвижек чугунных с обрезиненным клином(Д300) (без учета стоимости монтажных работ)	шт.	5		2017г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь х/п воды на 10% на отсекаемом участке сети
3.78	Капитальный ремонт турбовоздуходувки ТВ-80-1,6 на ФОС п.Селянкино	шт.	1		2017г	Физический износ, работоспособность не в полном объеме, низкое качество очистки стоков	Достижение показателей очистки по технологическому процессу
3.79	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино	шт.	5		2018г	Физический износ, работоспособность не в полном объеме	Улучшение работоспособности
3.80	Капитальный ремонт КНС пер. Автомеханический в районе ж/д по ул. Пушкина,56 (в т.ч. строительный контроль + экспертиза) п.Селянкино	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018	Физический износ, работоспособность не в полном объеме	Улучшение работоспособности
3.2)	Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2018 гг.	Возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями	Обеспечение теплоснабжающими организациями критериями надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий
Раздел 4«Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
4	Мероприятия по реконструкции			МУП "ГУК"			

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	(модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. Всего, в том числе:						
4.1	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала)сетей, находящихся в хоз. ведении МУП «ГУК». в том числе:			МУП "ГУК"			
4.1.1	Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	5,117	МУП "ГУК"			
4.1.1.1	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ пос. Н.Атлян, частный сектор ж.д. ул. Миасская и ул. Круглая. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	1,617	МУП "ГУК"	2018	Замена физически изношенных опор и на изолированный провод ВЛ- 0,4 кВ в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.1.1.2	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булатная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	1,5	МУП "ГУК"	2019		
4.1.1.3	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная,	км	2,0		2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)						
4.1.2	Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего	км	15,9	МУП "ГУК"			
4.1.2.1	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-1 ЖБИ-ТП-9.	км	1,25	МУП "ГУК"	2017	Замену физически изношенной КЛ-6-10 кВ на новую в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
4.1.2.2	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-107	км	0,1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.2.3	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	км	0,21	МУП "ГУК"	2018		
4.1.2.4	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	км	0,65	МУП "ГУК"	2019		
4.1.2.5	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	км	0,24	МУП "ГУК"	2019		
4.1.2.6	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	км	0,85	МУП "ГУК"	2019		
4.1.2.7	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	км	4,8		2020		
4.1.2.8	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-44 - РП-45	км	5,8	МУП "ГУК"	2020		
4.1.2.9	Модернизация (замена	км	2,0	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"						
4.1.3	Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего	шт	25	МУП "ГУК"			
4.1.3.1	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.7, 14)	шт	2	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.2	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.1, 9,11,12)	шт	4	МУП "ГУК"	2017		
4.1.3.3	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.4	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.11, 12)	шт	2	МУП "ГУК"	2017		
4.1.3.5	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.7,8)	шт	2	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.6	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.8)	шт	1		2019		
4.1.3.7	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.9)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.8	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.4,5)	шт	2	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.9	Замена масляного	шт	2	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10)						
4.1.3.10	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.3,4)	шт	2	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.11	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.6)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.12	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.9)	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.1.3.13	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.13)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.14	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель КП-51 РУ-10 (яч.2)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.15	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	шт	2	МУП "ГУК"	2020		
4.1.4	Замена трансформаторов, всего	шт	17	МУП "ГУК"			
4.1.4.1	Замена трансформаторов в ТП-454 ул. 8 Марта (ТМ-560 Ква на ТМГ-630кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017	Замена трансформаторов в целях повышения надежности электроснабжения потребителей.	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
4.1.4.2	Замена трансформаторов в ТП-316 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.1.4.3	Замена трансформаторов в ТП-315 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.1.4.4	Замена трансформаторов в ТП-319 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.1.4.5	Замена трансформаторов в ТП-17 пр.Макеева, 18 (ТЦ) (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.6	Замена трансформаторов в ТП-14 ДК «Прометей» (ТМ-180 Ква на ТМГ-250кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.7	Замена трансформаторов в ТП-80 ул.Ровная (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.8	Замена трансформаторов в ТП-300 ул.8 Июля, 33; ТП-107 ул.Романенко, 7; ТП-133 ул.Победы, 22; ТП-136 ул.Победы, 28; ТП-67 ул.8 Марта, 110 (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1шт, ТМ-560кВА на ТМГ-630кВА=1шт, ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА=2шт, ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1шт,)	шт	5		2019		
4.1.4.9	Замена трансформаторов в ТП-1 ул.Менделеева, 5; ТП-4 ул.Менделеева, 2; ТП-6 пр.Октября, 9; ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА= 5шт)	шт	5	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.2	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего			МУП "ГУК"			
4.2.1	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"	2017	Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
4.2.2	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3		2018		
4.2.3	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"	2019		
4.2.4	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"	2020		
4.2.5	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2017		
4.2.6	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2018		
4.2.7	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2019		
4.2.8	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2020		
4.2.9	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2017		
4.2.10	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2018		
4.2.11	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2019		
4.2.12	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.2.13	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2017		
4.2.14	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2018		
4.2.15	Установка рубильника с предохранителями		5		2019		
4.2.16	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2020		
4.3	РЕМОНТЫ			МУП "ГУК"			
4.3.1	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	3,047				
4.3.1.1	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-134 частный сектор ж.д. ул. Всероссийская, ул. Спутника, ул. Кузнецкая, ул. Метизная, ул. Слесарная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	2,099	МУП "ГУК"	2017	Ремонт физически изношенных опор и замена на изолированный провод ВЛ-0,4 кВ в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	
4.3.1.2	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ж.д. ул. Ильменская, 106; ул.Лихачева,б. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,115	МУП "ГУК"	2017		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.1.3	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-218 до ж.д. ул. 8 Марта,181,183. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,015	МУП "ГУК"	2017		
4.3.1.4	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-	км	0,118	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	0,4кВ ТП-222 до ж.д. ул. Ильменская, 90,93,94,95,96,97,99,103,105, 107 и ул. Лихачева, 3,5. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)						
4.3.1.5	Ремонт ВЛ-6 кВфид. Атлян, фид. Урал Дача, фид. Водозабор (замена и ремонт опор в количестве 10 шт. без замены провода)	км	0,7	МУП "ГУК"	2018		
4.3.2	Ремонт трансформаторов, всего	шт	18	МУП "ГУК"			
4.3.2.1	Ремонт трансформаторов в ТП-20 пр. Макеева, 49	шт	1	МУП "ГУК"	2017	Ремонт трансформаторов, устранение выявленных дефектов в целях повышения надежности электроснабжения потребителей	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
4.3.2.2	Ремонт трансформаторов в ТП-132 Тургоякское шоссе	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.3	Ремонт трансформаторов в ТП-10 пр. Макеева, 23	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.4	Ремонт трансформаторов в ТП-146 ул. Победы, 2	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.5	Ремонт трансформаторов в ТП-18 пр.Макеева, стадион; ТП-24 пр.Октября, 47; ТП-7 ул.Готвальда, 6; ТП-10 ул.Готвальда.	шт	4	МУП "ГУК"	2018		
4.3.2.6	Ремонт трансформаторов в ТП-114 ул.Орловская, 4; ТП-200 ул.Макаренко, 5; ТП-324 ул.Романенко, 40; ТП-2 ул.Молодежная, 6; ТП-5 пр.Макеева, 10	шт	5	МУП "ГУК"	2019		
4.3.2.7	Ремонт трансформаторов в	шт	5	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	ТП-9 ул.Нахимова, 18; ТП-10 ул.Ялтинская, 49; ТП-16 ул.Готвальда, 7; ТП-85 (мебельный); ТП-91 ул.Ленина						
4.3.3	Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций, всего	шт	201	МУП "ГУК"			
4.3.3.1	Ремонт кровли, отмостки ТП-314 п. Н.Атлян ,КП - 32 п. Динамо, ПРП - 3, ПРП - 5, ПРП-2, ТП- 10, ТП-50, ТП-44, ТП-30,ТП-16, ТП-801, ТП-19, ТП-23, ТП-26, ТП-80, ТП-25, ТП-91, ТП-57, ТП-8, ТП-52, ТП-202, ТП-67	шт	22	МУП "ГУК"	2017		
4.3.3.2	Ремонт дверей ТП-19 (2),ТП-22,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ(3), ТП-102 (2),ТП-27,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (4), ТП-57 (2), ТП-10 (1), ТП-6, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (3), ТП-22, РУ-10кВ (2), РП-44 РУ-10кВ (1), ТП-218 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (2),ТП-21 РУ-10кВ (3), ТП-314 п. Н.Атлян РУ-6кВ, РУ-0,4кВ (3)	шт	28	МУП "ГУК"	2017	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
4.3.3.3	Ремонт кровли, отмостки ТП (№ ТП по результатам объездов)	шт	20	МУП "ГУК"	2017		
4.3.3.4	Ремонт кровли, отмостки ТП (№ ТП по результатам объездов)	шт	20	МУП "ГУК"	2017		
4.3.3.5	Ремонт кровли, отмостки	шт	20	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	ТП (№ ТП по результатам объездов)						
4.3.3.6	Замена дверей Машгородок: ТП-1 РУ-10/0,4кВ; ТП-4 РУ-10/0,4кВтр-р; ТП-12 РУ-10кВ; ТП-15 РУ-10кВ; ТП-17 РУ-10кВ; ТП-23 РУ-10кВ; ТП-24 РУ-10/0,4,тр-р; ТП-27 РУ-10кВ; ТП-48 РУ-10/0,4кВ,тр-р; ТП-57 РУ-10кВ; ТП-11 РУ-10кВ; ТП-55 РУ-0,4кВ,тр-р; РП-50 РУ-10кВ	шт	30	МУП "ГУК"	2018		
4.3.3.7	Замена дверей Автозавод: ТП-225 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-451 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ПРП-4 РУ-6кВ; ТП-434 тр-р; ТП-449 тр-р; ТП-135 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-132 РУ-6/0,4кВ,тр-р	шт	25	МУП "ГУК"	2019		
4.3.3.8	Замена дверей Автозавод: ТП-341 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-331 РУ-6кВ,тр-р; ТП-311 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-901 тр-р	шт	20	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.9	Замена дверей Динамо: ТП-7 РУ-6/0,4кВ,тр-р	шт	4	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.10	Замена дверей пос. Строителей: ТП-9 РУ-6кВ/тр-р; ТП-30 РУ-6кВ, тр-р	шт	9	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.11	Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 119 пр.Автозаводцев, 16	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.3.3.12	Ремонт строительной части	шт	1	МУП "ГУК"	2019		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	здания трансформаторной подстанции ТП 120 Автозаводцев,20						
4.3.3.13	Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП-42 ул.Ильмен –Тау, 9А	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.3.4	Выполнение испытаний, измерений, всего	шт	68	МУП "ГУК"			
4.3.4.1	Выполнение испытаний, измерений в ТП-12,ТП-23,ТП-27, ТП-28, Тп-29, ТП-30, ТП-15,ТП-7, ТП-9, ТП-10,41,55,62,7,13,42,44,49,53, 54,904	шт	21	МУП "ГУК"	2017	Выполнение испытаний, измерений в целях контроля нагрузочных характеристик оборудования, повышения надежности электроснабжения потребителей, сохранности оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.4.2	Выполнение испытаний, измерений в ТП--329 Романенко,89; ТП-242А Ильменская,81; КП-52 Тургояк, ул.Ленина; РП-45 Селянкино,ФОС, ТП-347 Гвардейская,1А;	шт	6	МУП "ГУК"	2017		
4.3.4.3	Выполнение испытаний, измерений в ТП-341, ТП-242 Ильменская,81; ТП- 448 Лихачева,25; ТП-341 Б.Карпова,10	шт	4	МУП "ГУК"	2017		
4.3.4.4	Выполнение испытаний, измерений в ТП--018 Набережная,37; КП-51 Тургояк, ул.Ленина; ТП-015 Лихачева,31; ТП-340 Автозаводцев,21	шт	4	МУП "ГУК"	2017		
4.3.4.5	Выполнение испытаний, измерений в ТП-109, ТП-	шт	6	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	114 Орловская,4, ТП-119 Автозаводцев,16, ТП-120 Автозаводцев,20, ТП-200, Макаренко,5, ТП-217, Чучева,4,						
4.3.4.6	Выполнение испытаний, измерений в ТП-100,пр. Автозаводцев,5; ТП-200 ул. Макаренко,5; ТП-300 ул. 8 Июля,33; ТП-225 ул. Уральская, 81; ТП-455 ул. 8 Марта, 130; ТП-457 ул. Ак. Павлова, 20; ТП-503 ул. 8 Марта, 147; КП-504 ул. Винокурова; ТП-804 ул. Б. карпова 4; ТП-501 ФОС; ТП-59 ул. Ильмен-Тау (ГБ №4); ТП-70 ул. Вернадского; КТП- Юбилейный; КТП- Строитель-2 ост. Садовая; КТП-Асгардсев.кладбище; ТП-63 мкр "Ж"; КП-33 насосная №4 ВПК; ТП-24 пер. Садовый,3; КП-18 оз. Тургояк; КП-32 Насосная №3; ТП-80А пл. Революции; ТП-133 пос. Дачный-1; ТП- 308 пос. Тыелга; ТП-354 пос. Сыростан; ТП-320 пос. Урал-Дача; КТП-5 пос. Миасс-2; КТП-6 пос. Миасс- 2	шт	27	МУП "ГУК"	2018		
4.3.5	Выполнение очистки территории охранной зоны	га	36,51	МУП "ГУК"			

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	ЛЭП от поросли, всего						
4.3.5.1	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ от ТП-33 до СНТ "Урал-2 Восточный"	га	0,01	МУП "ГУК"	2017		
4.3.5.2	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51; ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян-Урал-Дача; ТРУ-Атлянская пойма	га	9,3	МУП "ГУК"	2017	Выполнение очистки территории охранной зоны ЛЭП от поросли в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения вероятности аварийных отключений и соблюдения нормативных требований, содержащимся в ПУЭ.	Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.5.3	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10 кВ РП-44 - РП-45; ТРУ-Атлянская пойма; пос. Тургояк-КП-51, ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	га	9,0	МУП "ГУК"	2018		
4.3.5.4	Очистки территории охранной зоны ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	га	8,7	МУП "ГУК"	2019		
4.3.5.5	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51	га	9,5	МУП "ГУК"	2020		
4.4	СТРОИТЕЛЬСТВО			МУП "ГУК"			
4.4.1	Строительство комплектной трансформаторной подстанции КТПУ-ТК 160/6/0,4 с силовым масляным трансформатором ТМ(ТМГ) 160/6/0,4 (зав. № 832) пос. Сыростан (тер-я	шт	1	МУП "ГУК"	2017	Трансформаторная подстанция мачтового типа, которая находится на обслуживание МУП «ГУК», отработала свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и эксплуатация МТП, которая отслужила свой ресурс, Поэтому,	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	лесхоза)						
4.4.2	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), всего, в том числе:	шт	3	МУП "ГУК"		целесообразно осуществлять замену МТП на новую, современную КТП	
4.4.2.1	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.4.2.2	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.4.2.3	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.4.3	Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	км	4,11	МУП "ГУК"			
4.4.3.1	Прокладка КВЛ-6кВ ПС Аппаратная - ТП-1А	км	3,5		2020	Прокладка КЛ-6-10 кВ в целях повышения надежности	
4.4.3.2	Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 II с.ш. - ТП-017 II с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	км	0,61	МУП "ГУК"	2020	электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
4.4.4	Установка разъединителей, всего, в том числе:	шт	1	МУП "ГУК"			
4.4.4.1	Установка разъед. РЛНД к ВЛ 6кВ от ПС "ТРУ" до ВЛ 6кВ "Атлянская пойма"(доп.	шт	1	МУП "ГУК"	2017	Установка разъединителя в целях обеспечения безопасной эксплуатации ВЛ 6 кВ, для создания видимого	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	1 шт.)					разрыва при отключении.	
4.4.5	Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:			МУП "ГУК"			
4.4.5.1	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2017	Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
4.4.5.2	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.3	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.4	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2020		
4.4.5.5	строительство кабельных линий электропередачи	км	1,87	МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.6	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.7	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.8	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2020		
4.4.5.9	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.10	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.11	строительство пунктов	шт	1	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)						
4.4.5.12	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.13	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.14	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.15	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	шт	5	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						