

УТВЕРЖДЕНА _____
от _____ № _____

**Комплексная программа
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности экономики Троицкого муниципального
района
на период до 2020 года»**

Комплексная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года»

Паспорт комплексной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года»

Наименование Программы	-	комплексная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года» (далее именуется - Программа)
Основание для разработки Программы	-	<p>требования Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ</p> <p>Федеральный закон от 6 октября 2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»</p> <p>Распоряжение Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 1830-р Об утверждении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. N 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»</p> <p>Постановление Правительства Челябинской области от 17 декабря 2009 г. № 342-П «Об областной целевой программе повышения энергетической эффективности экономики Челябинской области и сокращения энергетических издержек в бюджетном секторе на 2010 - 2020 годы»</p> <p>Постановление Правительства Челябинской области от 26 февраля 2009г. № 30-П Об областной адресной программе «Поэтапный переход на отпуск коммунальных ресурсов потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета» в Челябинской области на 2009 – 2011 годы</p> <p>Нормативные акты Троицкого муниципального района</p>
Заказчик Программы	-	Администрация Троицкого муниципального района
Основные разработчики Программы	-	Администрация Троицкого муниципального района ОГУП «Энергосбережение»

Цель Программы	-	Программа должна предусматривать реализацию требований Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ
Задачи Программы	-	К основным задачам программы относятся: - обеспечение на территории Троицкого муниципального района снижения объёмов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов и сокращение расходов на оплату энергоресурсов; - снижение фактического объема потерь тепловой энергии и воды при ее передаче и доведения до нормативных величин; - снижение аварийности на объектах коммунальной инфраструктуры; - сокращения расходов бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций при государственном регулировании тарифов для населения; - снижения удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;
Сроки и этапы реализации Программы	-	Сроки и этапы реализации программы: в два этапа: I этап – 2010 -2011 годы, II этап – 2011 – 2020 годы;
Объемы и источники финансирования Программы	-	Областной бюджет – 13,44 млн. руб. Муниципальный бюджет – 40,31 млн. руб. Внебюджетные средства – 215,0 млн. руб. Итого – 268,75 млн. руб.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и показатели социально-экономической эффективности	-	Основные ожидаемые результаты реализации программы: - повышение качества жизни населения и снижение затрат на оплату жилищно-коммунальных услуг как в рамках существующей, так и перспективной застройки района, на основе применения новейших инновационных технологий в сфере энергосбережения; - 100% оснащенность приборами учета бюджетных организаций и многоквартирных жилых домов; - 100% паспортизация жилых зданий и сооружений бюджетной сферы, объектов коммунальной инфраструктуры; - снижение расходов консолидированного бюджета на оплату энергоресурсов в среднем на 15-20% в сопоставимых условиях; - доведение удельной величины расхода энергии для отопления и ГВС на 1 человека в 2020 году до величины не более 65 кг. условного топлива; - доведение удельной величины расхода воды на 1 человека в 2020 году не более 182 литров в сутки; - в результате повышения энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района и сокращения энергетических издержек в бюджетном секторе д. б. обеспечено ежегодное снижение на 4 процента энергоёмкости муниципального продукта (на 40 процентов к 2020 году относительно 2007 года).

Приложения	<ul style="list-style-type: none">- Исходная информация за 2007-2009 годы для расчёта целевых показателей по Троицкому муниципальному району;- Целевые показатели Программы;- Мероприятия на 2010 год по повышению энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района и сокращению энергетических издержек в бюджетном секторе.
------------	---

ВВЕДЕНИЕ

Комплексная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года» (далее именуется - Программа) разработана на основании распоряжения Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 1830-р «Об утверждении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

При разработке Программы учитывались требования:

- Федерального закона от 6 октября 2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановления Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. N 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Постановления Правительства Челябинской области от 17 декабря 2009 г. № 342-П «Об областной целевой программе повышения энергетической эффективности экономики Челябинской области и сокращения энергетических издержек в бюджетном секторе на 2010 - 2020 годы»;
- Постановления Правительства Челябинской области от 26 февраля 2009г. № 30-П Об областной адресной программе «Поэтапный переход на отпуск коммунальных ресурсов потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета» в Челябинской области на 2009 – 2011 годы;
- Нормативных актов Троицкого муниципального района (далее именуется Троицкий МР).

I. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЁ РЕШЕНИЯ ПРОГРАММНО-ЦЕЛЕВЫМ МЕТОДОМ

Проблема высокой энергоёмкости экономики, большие энергетические издержки в жилищно-коммунальном хозяйстве (далее именуется – ЖКХ) и бюджетном секторе актуальны для России, для Челябинской области и Троицкого МР. Решение вопросов повышения энергоэффективности предприятий, обеспечение надёжного энергоснабжения потребителей, снижение финансовой нагрузки на бюджет и население за потребляемые топливно-энергетические ресурсы и воду (далее именуется - ТЭР) для Троицкого МР имеет приоритетное значение. Кроме того, повышение энергоэффективности – это возможность создания новых технологичных сфер

бизнеса, модернизация промышленности и производство новых высокотехнологичных товаров, улучшение условий проживания граждан.

Решению указанных проблем должна способствовать реализация комплексной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года».

Программа устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования ТЭР в общей политике социально-экономического развития территории. В Программе определяются организационные, технические и технико-экономические мероприятия, необходимые для ее реализации, устанавливаются источники и механизмы финансирования.

Основным способом решения поставленных в программе задач является стимулирование энергосбережения, т.е. предложение участникам отношений в сфере энергопотребления экономически выгодных для них правил поведения, обеспечивающих эффективное использование энергетических ресурсов. Модернизация и обновление экономики Троицкого МР на основе энергосберегающих технологий является второй составляющей решения поставленных в Программе задач.

Реализация Программы будет осуществляться на основе выполнения мероприятий отдельных разделов Программы, взаимоувязанных по целям, задачам и срокам исполнения.

При реализации данных разделов в 2010 – 2020 годах должны быть достигнуты результаты по:

- экономии всех видов энергоресурсов при производстве, распределении и потреблении энергии;
- сокращению электрической и тепловой присоединённой мощности, а также потребляемой нагрузки водо- и газоснабжения;
- развитию рынка энергосервисных услуг;
- вовлечению в процесс энергосбережения всей инфраструктуры Троицкого МР за счёт формирования реального механизма стимулирования энергосбережения и активизации пропаганды.

Существующее положение

Троицкий район расположен в 126 км. южнее областного центра – г. Челябинска. Территория Троицкого МР занимает площадь 3959 кв.км. и включает 75 сельских населенных пунктов. Численность постоянного населения городского округа по состоянию на 01.01.2009 г. составила 31105 человек.

Общие сведения, являющиеся основой для расчёта целевых показателей Программы, представлены в приложении 1.

Перечень населенных пунктов, численность населения по населенным пунктам (по данным текущего учета населения), где имеется централизованное водо- и теплоснабжение приведены в таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Населенный пункт	Численность населения, человек	Централизованное теплоснабжение	Централизованное водоснабжение
1	с. Белозёры	877	есть	есть
2	д. Бурханкуль	254		
3	д. Дубровка	88		
4	д. Епанишниково	206		
5	д.Озеро-Сосновка	62		
6	д. Сбитнево	124		
7	д. Штанное	0		
8	с. Бобровка	3814	есть	есть
9	пос. Бугристое	92		
10	пос. Березники	291		
11	пос. Кварцитный	859		
12	с. Дробышево	695	есть	есть
13	пос. Первомайка	283		
14	пос. Иванково	16		
15	пос. Метличье	133		есть
16	пос. Морозкино	493		есть
17	пос. Неверово	45		
18	пос. Опытный	92		
19	пос. Сливной	214		
20	пос. Суналы	77		
21	с. Травянка	318		
22	пос. Черноморка	25		
23	с. Карсы	1121	есть	есть
24	с. Кадымцево	630		
25	пос. Карабаново	322		
26	пос. Карский ост. пункт	0		
27	с. Кособродка	336		
28	пос. Целинный	1133	есть	есть
29	пос. Дачный	109		
30	пос.Каменка	89		
31	пос. Каменная Санарка	317		
32	с. Подгорное	236		
33	пос. Репино	240		
34	с. Ключёвка	1179	есть	есть
35	пос. Каменная Речка	746		
36	с. Клястицкое	1332	есть	есть
37	пос. Кумысное	324	есть	есть
38	пос. Кумысное ост. пункт	85		

39	пос. Лебедёвка	188		
40	пос. Мельничный	0		
41	пос. Плодовый	466		
42	104 км. ост. пункт	28		
43	с. Нижняя Санарка	1160	есть	есть
44	пос. Белокаменка	113		
45	пос. Берлин	634	есть	есть
46	пос. Осиповка	269		есть
47	пос. Уразаевский	386		
48	пос. Херсонский	222		
49	пос. Чкалово	141		
50	пос. Ягодный	12		
51	пос. Новый Мир	830	есть	есть
52	пос. Уварово	124		
53	с. Песчаное	1420	есть	есть
54	пос. Каракулька	370		
55	пос. Родники	1157	есть	есть
56	д. Воробьёвка	6		
57	пос. Краснооктябрьский	110		
58	пос. Лагерный	270		
59	пос. Полесье	224		
60	пос. Тогузак	237		есть
61	пос. Скалистый	748	есть	есть
62	пос. Белоключёвка	287		
63	пос. Искра	138		
64	пос. Крахалёвка	16		
65	пос. Логовой	231		
66	пос. Садовый	175		
67	пос. Снежково	344		
68	пос. Уйско-Санарский	109		
69	пос. Черноречье	575		
70	пос. Стрелецк	200		
71	пос. Шантарино	592		есть
72	пос. Рытвино	111		
73	д. Сары	245		
74	пос. Ясные Поляны	1637	есть	есть
75	пос. Ляпино	73		
ВСЕГО		31105		

Муниципальный продукт в 2009 году составил _____ миллиардов рублей.

В муниципальном районе работают следующие предприятия: ЗАО «Бобровский завод ЖКХ «Энергия» и ООО «Бобровский кварцитовый карьер».

Оборот крупных и средних промышленных предприятий Троицкого МР за 2009 год составил _____ миллиардов рублей.

Общее потребление ТЭР и структура потребления за 2009 год в Троицком МР представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Вид энергоресурса	Общее потребление ТЭР за 2009 год, в натур. ед.	Промышленность	ЖКХ	Бюджетный сектор	Прочие
1.	Электроэнергия, тыс. кВт.ч.	393215,1	294900,0	2724,54 4	11650,47	83940,086
2.	Тепловая энергия: в т.ч. отопление ГВС	68,0	33,6	0,4	16,4	17,6
3.	Водопотребление и водоотведение, Тыс. м.куб.	782,5	337,0	37,8	40,85 21,65	366,85
4.	Газ, тыс. м. куб.	5487,821	-	4347,44 1	62,9	1077,48
5.	Уголь, т.			1883,7	210,03	52150
6.	Дрова, м.куб.					
7.	Мазут, т.		3600			
	Всего, в т.у.т.:	144191,8	100815,3	5961,6	6286,2	31128,7

****Примечание.** Для перевода натуральных единиц в условные единицы топлива использовались переводные коэффициенты:

1 Гкал = 0,148 т.у.т. = 148 кг.у.т.

1000 кВт.ч = 0,325 т.у.т. = 325 кг.у.т.

1000 куб.м. газа природного = 1,154 т.у.т.

Общие сведения об объёмах и удельных величинах потребления ТЭР в территории, необходимых для расчёта целевых показателей Программы даны в приложении 1.

Реализация комплексной Программы, как глобального инфраструктурного проекта, позволит системно решать накопившиеся в территории проблемы и выйти на заданные параметры ежегодного снижения энергоёмкости муниципального продукта (далее именуется – МП) порядка 4 процентов с обеспечением к 2020 году снижение энергоёмкости МП на 40 процентов по сравнению с 2007 годом, формирование в районе рационального топливно-энергетического баланса.

За последние годы в Троицком МР предпринят ряд шагов по энергосбережению. С 2009 года на территории реализуется адресная программа «Поэтапный переход на отпуск коммунальных ресурсов потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета

Троицкого муниципального района на 2009 – 2011 годы», которая предусматривает ликвидацию к 2012 году безучётного пользования энергоресурсами путём оснащения приборами учёта расхода энергии бытовых потребителей. Только в 2009 году в муниципальных бюджетных учреждениях установлено 6 теплосчётчиков, 18 водосчётчиков (из них взамен вышедших из строя – 2).

II. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Цель Программы: Повышение энергетической эффективности экономики Троицкого МР.

Задачи Программы - обеспечение в экономике Троицкого МР и в бюджетном секторе:

снижения объёмов потребления всех видов ТЭР и сокращения расходов на оплату за энергоресурсы;

сокращения расходов бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций при государственном регулировании тарифов;

снижения удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

сокращения потерь тепловой и электрической энергии, воды и природного газа.

Ход реализации мероприятий Программы по годам оценивается целевыми показателями программы в соответствии с требованиями Федерального закона ФЗ-261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...».

Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности экономики Троицкого МР представлен в приложении 2.

III. СРОКИ И ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Мероприятия Программы реализуются в период с 2010 года по 2020 год и разделены на два основных этапа. 2020 год – год подведения итогов Программы и принятия новой долгосрочной программы.

I этап: 2010 - 2011 годы, когда основные усилия будут сосредоточены на первоочередных вопросах, связанных с формированием структуры эффективного управления энергосбережением в масштабах Троицкого МР, организацией механизма контроля за выполнением Программы, выполнением первоочередных энергосберегающих мероприятий, пропагандой энергосбережения и кадровой подготовкой специалистов. В 2010 году сформированы и утверждены программы энергосбережения бюджетных организаций и программы, действующих на территории Троицкого МР хозяйствующих субъектов.

Первоочередные мероприятия по повышению энергетической эффективности экономики Троицкого МР и по сокращению энергетических издержек в бюджетном секторе на 2010 год даны в приложении 3.

II этап: охватывает 2011-2020 годы, когда реализуются основные мероприятия Программы. Перечень реализуемых на каждый последующий год мероприятий ежегодно утверждается постановлением Главы Троицкого МР.

IV. СИСТЕМА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Предлагаемые к реализации мероприятия должны соответствовать целям Программы, учитывать перспективы развития, быть взаимоувязаны с другими мероприятиями, ранжированы по приоритетам и срокам окупаемости и ориентированы на получение социального эффекта.

Основными принципами реализации Программы являются:

комплексный подход и системность планируемых мероприятий;

поэтапность реализации;

консолидация действий исполнительных органов государственной власти всех уровней, органов местного самоуправления, хозяйствующих субъектов в части решения проблем энергоэффективности;

привлечение для реализации энергосберегающих проектов на территории Троицкого МР всех источников финансирования, включая средства федерального, областного бюджета и кредитные средства, полученные в российских и зарубежных кредитных организациях;

обеспечение основных стандартов энергопотребления.

Для достижения высоких показателей энергоэффективности экономики Троицкого МР органы местного самоуправления в соответствии с законом и в рамках реализации муниципальной программы:

формируют систему управления Программой;

обеспечивают создание благоприятной экономической среды, в том числе формирование рынка энергосервисных услуг, стимулирования предпринимательской деятельности, проведение рациональной тарифной политики.

В рамках Программы администрацией:

устанавливаются требования и целевые показатели к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций бюджетной сферы и коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;

проводится информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных в муниципальной программе;

координируются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и осуществляются контроль за их проведением.

Администрация Троицкого МР устанавливает за счет средств местного

бюджета (за исключением финансовых средств, передаваемых местному бюджету на осуществление целевых расходов) меры материального стимулирования при реализации энергосберегающих мероприятий, а также меры организационной, технической и финансовой поддержки организаций и граждан, осуществляющих оснащение своих жилых, общественных и производственных зданий и сооружений приборами учета, контроля и регулирования расхода энергетических ресурсов, проведения энергосберегающих мероприятий.

Программа состоит из следующих разделов:

- 1) энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда – муниципальный заказчик – Управление ЖКХ и инженерной инфраструктуры;
- 2) энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры – муниципальный заказчик – Управление ЖКХ и инженерной инфраструктуры;
- 3) энергосбережение в организациях с участием государства или муниципального образования;
- 4) стимулирование энергосбережения у производителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов;
- 5) учёт и переоформление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для производства и передачи энергетических ресурсов,
- 6) увеличение количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;
- 7) энергосбережение в промышленности и агропромышленном комплексе;
- 8) информационно – аналитическое обеспечение, обучение, пропаганда энергосбережения.

В ходе реализации муниципальной программы уполномоченными федеральными и областными органами исполнительной власти планируется осуществлять:

Министерство строительства, инфраструктуры и дорожного хозяйства Челябинской области - контроль и надзор за исполнением планов энергетического развития муниципальных образований, а также за исполнением требований нормативных правовых актов, регулирующих вопросы энергосбережения;

Ростехнадзор - энергетическое инспектирование потребителей энергетических ресурсов,

- установление административной ответственности за нарушение законов и иных правовых актов Челябинской области, нормативных и правовых актов органов местного самоуправления, регулирующих отношения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ЦНТИ - сбор статистической отчетности о количестве потребляемых энергетических ресурсов объектами в муниципальном образовании, систематизация и обобщение полученных данных;

ЕТО ЧО - установление системы мер тарифного стимулирования энергосбережения на основании федерального законодательства;

Министерство промышленности Челябинской области - заключение соглашений о добровольном ограничении или повышении эффективности использования энергоресурсов крупными потребителями;

Государственными (муниципальными) заказчиками разделов являются соответствующие надведомственные отделы администрации Троицкого МР.

Раздел 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда

Жилищно-коммунальное хозяйство (ЖКХ) является одной из основных отраслей, от функционирования которой непосредственно зависит комфортность проживания и жизнедеятельность населения. Жилищный фонд составляет 527,446 тысяч квадратных метров. Общее количество домов в Троицком МР на 1 января 2009 года составляло 11967 единицы. Областной адресной программой «Капитальный ремонт многоквартирных домов» в Челябинской области на 2008-2011 годы планируется в Троицком МР произвести капитальный ремонт на 99 МКД, общая площадь которых составляет 68,58 тысяч квадратных метров. На 1 января 2010 года отремонтировано 29 домов, общая площадь которых составляет 34,96 тысяч квадратных метров.

Из 75 населённых пунктов централизованное тепло- и водоснабжение имеют 15 самых крупных, это: сёла Белозёры, Бобровка, Дробышево, Карсы, Ключёвка, Клястицкое, Нижняя Санарка, Песчаное, посёлки Целинный, Кумысное, Берлин, Новый Мир, Родники, Скалистый, Ясные Поляны, где проживает 18061 человек или 58 % населения муниципального района.

Процент оборудования жилищного фонда на конец 2009 года составил:

- водопроводом – 63,6%;
- канализацией – 24,8%;
- отоплением – 99,4%;
- горячим водоснабжением – 9,7%;
- ваннами (душем) – 20,8%;
- газом – 75,03%;
- напольными электроплитами – 3,7%.

Для реализации Программы на жилищном фонде Троицкого МР предлагается перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда:

а) мероприятия, направленные на установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в

жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на один квадратный метр, в том числе мероприятия, направленные на сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов;

б) ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности, сопоставление уровней энергоэффективности с российскими и зарубежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения в населённом пункте (квартале);

в) мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах;

г) мероприятия, направленные на повышение уровня оснащённости общедомовыми и поквартирными приборами учета используемых энергетических ресурсов и воды, в том числе информирование потребителей о требованиях по оснащению приборами учета, автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы, внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов;

д) мероприятия, обеспечивающие распространение информации об установленных законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, информирование жителей о возможных типовых решениях повышения энергетической эффективности и энергосбережения (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление и т.д.), пропаганду реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением;

е) мероприятия органов государственной власти субъектов Российской Федерации по осуществлению государственного контроля за соответствием жилых домов в процессе их эксплуатации установленным законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащённости приборами учета используемых энергетических ресурсов;

ж) разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих мероприятий;

з) проведение энергетических обследований, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

и) содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров.

Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда:

а) строительство многоквартирных домов в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

б) реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности при проведении капитального ремонта многоквартирных домов;

в) утепление многоквартирных домов, квартир и площади мест общего пользования в многоквартирных домах, не подлежащих капитальному ремонту, а также внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;

г) мероприятия по модернизации и реконструкции многоквартирных домов с применением энергосберегающих технологий и снижение на этой основе затрат на оказание жилищно-коммунальных услуг населению, повышение тепловой защиты многоквартирных домов при капитальном ремонте;

д) размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;

е) мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства в многоквартирных домах;

ж) мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности крупных электробытовых приборов (стимулирование замены холодильников, морозильников и стиральных машин со сроком службы выше 15 лет на энергоэффективные модели);

з) замена отопительных котлов в многоквартирных домах с индивидуальными системами отопления на энергоэффективные котлы, внедрение конденсационных котлов при использовании природного газа,...

к) повышение эффективности использования и сокращение потерь воды;

л) автоматизация потребления тепловой энергии многоквартирными домами (автоматизация тепловых пунктов, пофасадное регулирование);

м) тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;

н) восстановление или внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков;

о) установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения;

п) перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии.

Перечень и сроки выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности планируется ежегодно с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации.

Планируемые целевые показатели энергоэффективности жилищного фонда представлены в Приложении 2 (группа D).

План мероприятий по повышению энергоэффективности жилищного фонда Троицкого МР на 2010 год представлен в Приложении 3.

Фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности уточняются для каждого года на протяжении всего срока реализации программ.

Раздел 2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры

Электропотребление

Потребители электроэнергии Троицкого МР запитаны от линий 10 кВ и трансформаторных подстанций, находящихся на балансе и оперативно-техническом обслуживании Троицких районных электрических сетей, ОАО «Челябэнергосбыт».

Полезный отпуск электроэнергии в месяц составляет около 32,77 млн. кВт/час.

При общем объеме потребления за 2009 год **392,2** млн. кВт. ч. потребление электроэнергии в промышленности составило 294900 тыс. кВт.ч., АПК – 73011 тыс. кВт.ч., население потребило 3050 тыс. кВт.ч., потери в электросетях составили 7864 тыс. кВт.ч. . (2 процента).

Ситуация по электроснабжению в Троицком МР обусловлена недостаточностью пропускной способности и старением отдельных участков воздушных и кабельных линий электропередачи, необходимостью обеспечения надёжного резервирования электроснабжения, привлечением к решению задач эксплуатации электросетевых объектов организаций различных форм собственности. Средний процент износа оборудования и электрических сетей составляет 50 %.

Структура электропотребления представлена на диаграмме (Рис. 1).

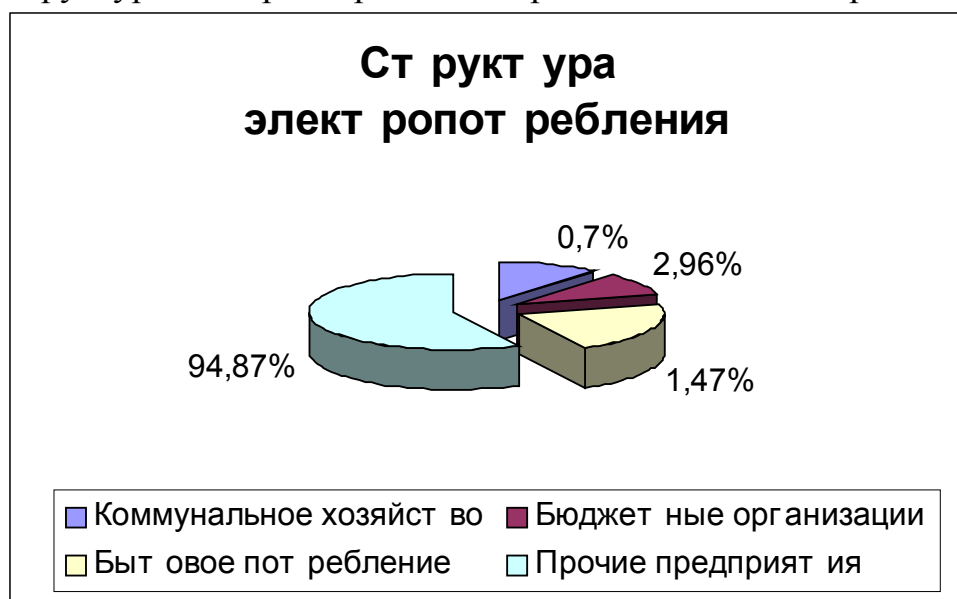


Рис. 1

Теплоснабжение Троицкого МР осуществляет 21 котельная ЖКХ района. Существующие источники теплоснабжения, структура потребителей тепловой энергии, первоочередные задачи модернизации, мероприятия, необходимые для покрытия увеличения потребности в тепловой энергии с учётом развития территории представлены в таблице 3.

Суммарная мощность котельных Троицкого МР составляет 58,6 Гкал в час. Фактическая мощность котельных меньше и составляет 76% от проектной.

На нужды ЖКХ и бюджетной сферы используется 80% фактической мощности. Резерв мощности по котельным Троицкого МР составляет 27,2 Гкал/ч., или 35,3%.

Потребность в дополнительной тепловой нагрузке покрывается существующим запасом мощности котельных.

Таким образом, для обеспечения централизованным теплоснабжением нового строительства в обозримой перспективе не потребуется увеличения существующих мощностей.

В структуре потребления тепловой энергии (Рис. 2) при общем объеме потребления 45,9 тыс. Гкал (объём выработки по стат. данным без промышленности) в 2009 году большой удельный вес имеет жилой сектор, - отпущено 17,6 тыс. Гкал (40,1 процентов). Потребление (отпущено) тепловой энергии в бюджетной сфере составило 16,4 тыс. Гкал (37,4 процента).

Потери тепловой энергии составили 9,5 тыс. Гкал.

Основными проблемами систем теплоснабжения являются:

- Значительный физический и моральный износ основного оборудования угольных котельных;
- Большой процент износа тепловых сетей (80%);
- Значительное количество внеплановых отключений на тепловых сетях, высокие сверхнормативные потери при транспортировке тепловой энергии;



рис 2.

- Недостаточная пропускная способность некоторых участков системы магистральных тепловых сетей, вследствие чего наблюдается дефицит тепловой энергии у многих удалённых от котельных потребителей;
- Несоблюдение температурного графика и разрегулированность режимов

работы тепловых сетей;

- Отсутствие приборов учета тепловой энергии на большей части объектов теплоснабжения;
- Наличие тепловых сетей с неоформленным правом собственности.

Анализ фактических удельных расходов энергоресурсов на производство тепловой энергии, представленный в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры показал, что удельный расход топлива превышает максимальное нормативное значение на угольных котельных. В остальных котельных фактические удельные расходы топлива близки или соответствуют нормативным значениям. В котельных фактический расход электроэнергии близок или соответствует нормативным значениям.

Имеет место превышение максимальных нормативных значений расхода воды практически во всех котельных.

Анализ данных (см. [таблица 3](#)) показывает, что потери тепла в системах теплоснабжения в 2009 г. составили от 0 до 38%.

Наименее эффективно системы теплоснабжения работают в селе Клястицкое, поселках Ясные Поляны и Целинный.

Стоимость модернизации или замены 3 наименее эффективных систем теплоснабжения оценивается в _____ млн.руб. Мероприятия по модернизации наиболее «проблемных» систем теплоснабжения рекомендуется включить в план мероприятий Программы уже на 2011 год.

Таблица 3

№ п/п	Котельная, теплоснабжающая организация	Мощность котельной, Гкал/час проект./факт.	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/час				Мероприятия	Ст-сть меропри- ятий	Отапливаемый населенный пункт	
			Население, бюдж. орг., прочие		Произ - вод- ство	Всего, искл. пр-во				Доп. тепл. нагр. с учётом планов развити я
			Отопл.	ГВС						
1	котельная с. Белозеры, ООО "Белозерское ЖКХ № 2"	1,8	0,4	-	-	0,4	-		с. Белозеры	
2	котельная с. Дробышево, ООО "Дробышевское ЖКХ"	0,9	0,24	-	-	0,24	-		с. Дробышево	
3	котельная д. Бурханкуль, МОУ «Бурханкульская основная общеобразовательная школа»	0,4	0,4	-	-	0,4	-		д. Бурханкуль	
4	котельная п. Белокаменка, МОУ «Белокаменская основная общеобразова- тельная школа»	0,04	0,03	-	-	0,03	-		п. Белокаменка	

5	котельная п. Сливное, ГУЗ Областная психиатрическая больница №3	1,54	0,13	-	-	0,13	-			п. Сливное
6	котельная п. Целинный, ООО "Целинное ЖКХ"	3,5	0,36	-	-	0,36	-			п. Целинный
7	котельная п. Родники, ООО "Родниковское ЖКХ"	1,2	1,09	-	-	1,09	-			п. Родники
8	котельная с. Клястицк, МУП "ЖКХ Клястицкого сельского поселения"	2,76	0,22	-	-	0,22	-			с. Клястицк
9	котельная п. Новый Мир, МУП "ЖКХ сельское поселение Новомирское"	3,44	0,34	-	-	0,34	-			п. Новый Мир
10	котельная №2 с. Ключевка, ООО «НКС - г. Троицк»	1,87	1,55	-	-	1,55	-			с. Ключевка
11	котельная №1 с. Ключевка, ООО «НКС - г. Троицк»	0,344	0,33	-	-	0,33	-			с. Ключевка
12	котельная п. Берлин, ООО "Роса"	0,24	0,17	-	-	0,17	-			п. Берлин
13	Миникотельная школы с. Карсы, ООО "Карсинское ЖКХ"	0,17	0,17	-	-	0,17	-			с. Карсы

14	Миникотельная д/с с. Карсы, ООО "Карсинское ЖКХ"	0,17	0,1	-	-	0,1	-			с. Карсы
15	Миникотельная ДК с. Карсы, ООО "Карсинское ЖКХ"	0,34	0,219	-	-	0,219	-			с. Карсы
16	Миникотельная школы с. Песчаное, МУП "ЖКХ Песчанского сельского поселения"	0,43	0,16	-	-	0,16	-			с. Песчаное
17	котельная п. Ясные Поляны, МУП "ЖКХ п. Ясные Поляны"	13	1,12	-	-	1,12	-			п. Ясные Поляны
18	котельная с. Нижняя Санарка, ООО "Роса"	1,8	0,35	-	-	0,35	-			с. Нижняя Санарка
19	котельная п. Скалистый, ФГУП "Троицкое"	4,92	1,24	-	-	1,24	-			п. Скалистый
20	котельная с. Бобровка, МУП "ЖКХ Бобровского сельского поселения"	4	2,6	-	-	2,6	-			с. Бобровка
21	котельная п. Кумысное, ФГУ комбинат "Уральский"	4,5	0,4	-	-	0,4	-			п. Кумысное
	Всего	35,304	11,209	-	-	11,209	-			

Тепловые сети

На территории Троицкого МР находится 42,877 км. тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Практически все они являются муниципальными. Тепловые сети вводились в эксплуатацию в *1960-1990 г.г.*, проложены как подземно, так и надземно. Изоляция тепловых сетей выполнена *минераловатными матами*, срок службы которых 5-8 лет и поэтому изношенность тепловой изоляции достаточно велика. С *2003* года произведена частичная замена тепловой изоляции *скорлупами из пенополиуретана (ППУ)*.

Тепловые сети гидравлически разрегулированы, ограничительные шайбы на вводах в здания отсутствуют. Гидравлический расчет сетей был выполнен в 70-е годы и с тех пор не проводился.

Средний возраст тепловых сетей год от года повышается в связи с тем, что замена изношенных трубопроводов проводится в недостаточных объемах, увеличивается количество аварий.

Для замещения отслуживших свой срок сетей по рекомендациям специалистов в среднем для России необходимо ежегодно перекладывать не менее 4% теплотрасс, что для Троицкого МР составляет 1,715 км. Учитывая, что срок эксплуатации тепловых сетей более 10 лет, этого недостаточно.

Для оценки фактического состояния металла труб, обоснования необходимости перекладки участков, определения очередности перекладок должны быть проведены обследования и инженерная диагностика трубопроводов. После чего можно будет составить план реконструкции тепловых сетей на основании технико-экономического обоснования перекладки или локального ремонта.

При составлении ежегодных планов Программы следует обратить внимание на:

- мероприятия по ремонту и восстановлению работоспособности тепловых сетей;
- мероприятия по увеличению пропускной способности тепловых сетей;
- гидравлический расчет и наладка режимов работы тепловых сетей;
- строительство газопровода для теплоснабжения новых домов индивидуальной застройки.

Стоимость работ по ремонту, модернизации и строительству новых сетей теплоснабжения и газопровода согласно данным программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Троицкого МР составляет _____ млн. рублей.

Системы водоснабжения и водоотведения

Услуги водоснабжения в Троицком МР оказывают 5 МУП «ЖКХ сельских поселений», 5 ООО «ЖКХ сельских поселений», а так же ООО «Роса», ООО «НКС-Троицк», ООО УК №Уровень» и ГУ ОПСП «Троицкое».

Существующее централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение базируется на *подземных* водоисточниках.

Протяженность водопроводных сетей составляет 189,4 км.

На конец 2009 г. доля населения, использующего приборы учета, составляет 0 %.

Структура водопотребления

Потребители питьевой воды разделены на следующие группы :

1. население;
2. бюджетные и муниципальные предприятия, учреждения;
3. промышленные и прочие потребители.

Структура объемов водопотребления по группам потребителей в 2007-2009 г.г. представлена в таблице 4.

Таблица 4

Группы потребителей	2007		2008		2009	
	объем	%	объем	%	объем	%
Полезный отпуск воды, в т.ч. по потребителям, тыс.м ³	2210	100	2371	100	2325	100
Объём потерь	1028		811		857	
Потери к объему отпущ. воды в сеть, в %	46,5		34,2		36,86	
Население	1650	74,6 6	1797	75,7 9	1786	76,82
Бюджетные потребители	43,4	1,96	42,1	1,76	40,9	1,76
Прочие потребители	516,6	23,3 8	531,9	22,4 3	498,1	21,42

Основная доля питьевой воды потребляется населением – 76 %

Данные, предоставленные предприятиями по объемам поднимаемой воды, структура полезного отпуска потребителям, а так же по потерям показаны на диаграмме (рис 3.).

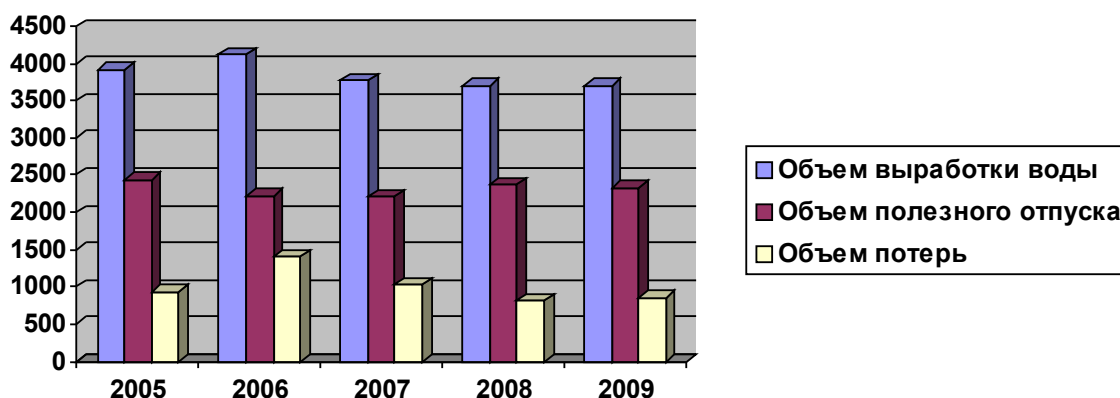


рис 3.

Из-за отсутствия на территории Троицком МР открытых источников воды, соответствующих требованиям ГОСТ и особенностей рельефа местности для обеспечения потребности в воде используются подземные источники. Подземные источники требуют использования оборудования с высоким

потреблением электроэнергии из-за значительной глубины залегания водоносного слоя и большой протяженности водопровода от источников до потребителей.

Проблема надежности водоснабжения не только в недостаточном дебите скважин. Другая серьезная проблема – это износ водозаборного оборудования

В ближайшее время необходимо принять все меры для разведки и ввода в эксплуатацию новых скважин, которые могли бы обеспечить водой такие населённые пункты как посёлки Карabanово, Херсонский и другие.

Сети водоснабжения в Троицком МР в основном проложены из стальных трубопроводов и эксплуатируются 20 и более лет. Степень износа водопроводных сетей в среднем по району составляет 75 %.

Статистика повреждений и аварий на водопроводных сетях показывает, что более 80% повреждений и аварий приходится на стальные трубопроводы. Серьезным недостатком стальных трубопроводов является то, что в результате коррозии металла происходит загрязнение воды до уровня, превышающего нормы санитарно-гигиенических требований к качеству питьевой воды.

К проблемам сетей относятся недостаточная их пропускная способность, отсутствие автоматизированной системы управления технологическими процессами, отсутствие водопроводных сетей во многих населённых пунктах района.

С целью повышения энергоэффективности и обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии Троицкого МР необходимо:

- модернизация и новое строительство сетей водоснабжения;
- строительство и модернизация насосных станций.

Направления модернизации системы водоснабжения по каждому из пяти последовательных технологических компонентов, четыре из которых направлены на повышение энергоэффективности, представлены в таблице 5

Таблица 5

Технологический этап	Мероприятия	Цель мероприятий
1. Забор питьевой воды	Модернизация водозаборных сооружений	Снижение износа основных фондов Повышение эффективности их работы
2. Подготовка питьевой воды	Модернизация водоочистных сооружений	Снижение износа основных фондов Повышение эффективности их работы
3. Транспортировка питьевой воды	Модернизация водопроводно-насосных станций	Снижение энергопотребления Обеспечение стабильным водоснабжением высотной застройки
4. Распределение питьевой воды	Модернизация сетей водопровода с высокой степенью износа	Увеличение пропускной способности, снижение потерь воды Повышение надежности работы сети, оптимизация работы сети Увеличение охвата системой водоснабжения

<i>5. Потребление питьевой воды</i>	<i>Внедрение общедомового учета воды</i>	<i>Снижение удельного потребления питьевой воды</i>
-------------------------------------	--	---

В рамках реализации областной программы «Чистая вода» и «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Троицкого МР разработан план мероприятий по развитию системы водоснабжения Троицкого МР на период 2010-2020 г.г. Часть мероприятий направлено в том числе и на повышение энергоэффективности систем водоснабжения.

Затраты на модернизацию и развитие системы водоснабжения Троицкого МР предусмотрены в программе «Чистая вода». При составлении и реализации ежегодных планов возможна совместная работа по проектам водоснабжения.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, которые предполагается учитывать при составлении ежегодных планов и реализовывать в ходе выполнения Программы

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

- а) проведение энергетического аудита;
- б) анализ предоставления качества услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения;
- в) анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;
- г) оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях;
- д) переход на когенерацию электрической и тепловой энергии;
- е) оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива.

Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

- а) разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования;
- б) применение типовых технических решений по использованию возобновляемых источников низкопотенциального тепла в системах теплоснабжения, а также для холодоснабжения;
- в) использование установок совместной выработки тепловой и электрической энергии на базе газотурбинных установок с котлом-утилизатором, газотурбинных установок, газопоршневых установок, турбодетандерных установок;
- г) вывод из эксплуатации муниципальных котельных, выработавших ресурс, или имеющих избыточные мощности;

- д) модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
- е) строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия;
- ж) внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям;
- з) снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;
- и) строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;
- к) замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;
- л) использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения;
- м) установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения;
- н) внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой;
- о) мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем обратного водоснабжения;
- п) проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные; замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии; установку светодиодных ламп;
- р) мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды;
- с) мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;
- т) мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации, возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Раздел 3. Энергосбережение в организациях с участием государства и муниципального образования

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ, все организации с участием государства или муниципального образования до 15 мая 2009 года разработали, утвердили и начали реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Законом предусмотрено сокращение расходов бюджетов на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений, муниципальных учреждений, органов государственной власти, органов местного самоуправления, а также расходов бюджетов на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, субсидий гражданам на внесение платы за коммунальные услуги с учетом изменений объема использования энергетических ресурсов в указанных сферах и увеличение объема внебюджетных средств, используемых на финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Начиная с 1 января 2010 года бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.

Начиная с 1 января 2010 года главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на обеспечение выполнения функций (оказание государственных и муниципальных услуг) находящимися в их ведении бюджетными учреждениями на основании данных об объеме фактически потребленных бюджетными учреждениями в 2009 году каждого из указанных ресурсов, уменьшенном в сопоставимых условиях на пятнадцать процентов в течение пяти лет с ежегодным снижением такого объема на три процента.

Организации с участием государства или муниципального образования (далее - бюджетный сектор) Троицкого МР из общего объема ТЭР в год потребляет:

электрической энергии 3 процентов или 11650 тыс. кВт.час.;

тепловой энергии 24,1 процента или 16400 Гкал;

водопотребление составило 5,2 процента или 40,85 тыс. куб. метров.

Основной проблемой низкой энергоэффективности в бюджетном секторе наряду с неудовлетворительной технической оснащённостью является отсутствие нормативно-правовой базы, стимулирующей энергосбережение и как

следствие, реальной заинтересованности руководителей организаций в экономии ТЭР.

Для повышения эффективности использования ТЭР в бюджетном секторе необходимо упорядочить вопросы, связанные с финансированием энергосберегающих мероприятий и дальнейшего учёта получаемой экономии.

Проведение энергосберегающих мероприятий в бюджетных учреждениях и организациях финансируется за счет средств соответствующего бюджета.

В соответствии с законом, при планировании бюджетных ассигнований для бюджетного учреждения не учитывается сокращение расходов бюджетного учреждения, достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленных им ресурсов сверх установленного объема. Экономия средств, достигнутая за счет дополнительного по сравнению с учтенным при планировании бюджетных ассигнований снижением потребления бюджетным учреждением указанных ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций (оказания государственных и муниципальных услуг) соответствующим учреждением, в том числе на увеличение годового фонда оплаты труда (без учета указанного увеличения при индексации фондов оплаты труда).

Необходимо в пределах компетенции муниципального образования разработать и утвердить ряд нормативно-правовых актов, стимулирующих энергосбережение в бюджетной сфере.

Для стимулирования процесса энергосбережения в бюджетном секторе предлагается поддержать развитие государственно-частных партнёрств (далее именуется - ГЧП) в профессиональном управлении объектами недвижимости бюджетных организаций, что позволит привлекать финансовые ресурсы частного сектора для модернизации объектов бюджетной сферы с возвратом средств за счёт получаемой экономии на оплате коммунальных ресурсов и услуг комфорта.

Основной механизм ГЧП - это энергосервисный контракт - договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком. В рамках данного договора могут оказываться услуги по проектированию, приобретению, финансированию, монтажу, пуско-наладке, эксплуатации, техобслуживанию и ремонту энерго- или водосберегающего оборудования на одном или нескольких объектах.

Внедрение указанных контрактов должно осуществляться через введение в действие правовых норм, содержащих следующие положения:

предоставление возможности использовать бюджетные средства, выделяемые учреждениям на оплату коммунальных услуг, для финансирования расходов по контрактам на повышение энергоэффективности;

переход к бюджетированию расходов на коммунальные услуги на основе прогнозов темпов роста энерготарифов и оценки потенциала энергосбережения в учреждениях;

предоставление возможности заключения государственных контрактов по повышению энергоэффективности на срок свыше 3 лет.

С технической точки зрения повышение эффективности использования ТЭР достигается на основе внедрения энергоэффективных технологий и энергетического менеджмента.

Энергетический менеджмент включает в себя последовательные стадии:

определение объема потребления ТЭР;

проведение энергетических обследований и составление энергопаспортов объектов с целью выявления резервов снижения потребления;

выбор энергосберегающих мероприятий, снижающих объем потребления ТЭР;

реализация выбранных энергосберегающих мероприятий;

мониторинг энергетической эффективности реализуемых мероприятий.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организациях с участием государства или муниципального образования.

Организационные мероприятия по энергосбережению в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций:

а) проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организациям с участием государства или муниципального образования (далее - здания, строения, сооружения), сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений, сооружений, в том числе их ранжирование по удельному энергопотреблению и очередности проведения мероприятий по энергосбережению;

б) разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования;

в) содействие заключению энергосервисных договоров и привлечению частных инвестиций в целях их реализации;

г) создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов.

Технические и технологические мероприятия по энергосбережению в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций:

а) оснащение зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;

б) строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

в) повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений;

г) перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях;

д) автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями;

е) тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях;

ж) восстановление/внедрение циркуляционных систем в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

з) проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях;

и) установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

к) замена неэффективных отопительных котлов в индивидуальных системах отопления зданий, строений, сооружений;

л) повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений;

м) закупка энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности;

н) внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей и оптимизация систем электродвигателей;

Раздел 4. Стимулирование энергосбережения производителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов

Услуги ЖКХ на территории района оказывают следующие предприятия:

1. МУП «ЖКХ Бобровского сельского поселения»;
2. ООО «Белозёрское ЖКХ-2»
3. МУП «ЖКХ Клястицкого сельского поселения»;
4. МУП «ЖКХ Песчанского сельского поселения»;
5. МУП «ЖКХ п. Ясные Поляны»;
6. ООО «Родниковское ЖКХ»;
7. ООО «Роса»;
8. ООО Целинное ЖКХ»;
9. ООО «НКС-Троицк»;
10. ООО УК «Уровень»;
11. МУП «ЖКХ сельского поселения Новомирское»;
12. ООО «Дробышевское ЖКХ»;
13. ООО «Карсинское ЖКХ»;
14. МУП «Коммунально-технический сервис Троицкого муниципального района».

Через данные предприятия население получает энергоресурсы в объёме:

тепловая энергия	31889,5 Гкал
водопотребление	445500 м.куб.

В соответствии с требованиями статьи 25 Федерального закона «Об энергосбережении ...» от 23.11.2009г. №261-ФЗ все организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, до 15 мая 2009 года разработали, утвердили и начали реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Одним из основных стимулов к повышению энергоэффективности естественных монополий, организаций коммунального комплекса является применение долгосрочных методов тарифного регулирования, в первую очередь, метода доходности инвестированного капитала. Тарифы будут устанавливаться на три года и более, с одновременным закреплением обязательств компаний по надежности и качеству предоставляемых услуг.

При таком регулировании у компаний возникают стимулы сокращать затраты, в том числе на энергоресурсы, и повышать эффективность использования ресурсов, так как полученная в результате экономия сохраняется у компании и может быть использована на любые цели.

Законом вводится требование к организациям коммунального комплекса, обязывающие организации учитывать при формировании инвестиционных программ мероприятия по повышению энергетической эффективности. Требования по повышению энергетической эффективности - один из существенных критериев при анализе инвестиционных программ естественных монополий.

Кроме того, для всех ресурсоснабжающих организаций вводится требование об организации с 1 июля 2010 г. деятельности по установке и эксплуатации приборов учета поставляемого ими ресурса для обслуживаемых ими потребителей.

Если потребитель в срок не установил прибор учета, ресурсоснабжающая организация в течение года обязана установить такой прибор учета, а потребитель оплатить связанные с этим расходы равными долями в течение 5 лет.

К мероприятиям по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов по проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов относятся:

1. Мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности, в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням.

2. Мероприятия, направленные на содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) государственными и муниципальными бюджетными учреждениями.

3. Предоставление поддержки организациям, осуществляющим деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации.

4. Содействие разработке и установке автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии.

5. Стимулирование потребителей и теплоснабжающих организаций к снижению температуры возвращаемого теплоносителя.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, проведение которых в соответствии с законом, возможно с использованием внебюджетных средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов), подлежащие проведению на протяжении срока реализации муниципальной программы, начиная с 2010 года:

мероприятия по выявлению **бесхозных объектов недвижимого имущества**, постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества;

мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозными объектами недвижимого имущества с момента выявления таких объектов;

мероприятия по учету в инвестиционных и производственных программах производителей воды мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий;

мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды;

мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий;

мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче.

мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием;

информирование руководителей государственных и муниципальных бюджетных учреждений о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения.

Раздел 5. Учёт и переоформление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для производства и передачи энергетических ресурсов

Проблема бесхозных объектов неактуальна для Троицкого МР. В основном все сети электроснабжения, тепловые сети, водопровод и сопутствующие им сооружения и оборудование на территории муниципального района находится на обслуживании.

В случае выявления и постановки на учет сетей в Федеральную регистрационную службу по Челябинской области необходимо оформить техническую документацию, кадастровые паспорта, землеустроительные дела.

Для проведения работ по регистрации объектов инженерной инфраструктуры в качестве бесхозного имущества, с последующим оформлением их в муниципальную собственность необходимо существенные денежные затраты. В основном это затраты на проведение работ по технической инвентаризации инженерных сетей с последующим получением кадастровых паспортов.

В рамках реализации Программы первым этапом предстоит разработать план мероприятий по выявлению бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и затем признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества.

Вторым этапом предстоит разработать и реализовать мероприятия по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации, возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Раздел 6. Энергосбережение в промышленности и агропромышленном комплексе

Промышленность и агропромышленный комплекс (далее именуется - АПК) – отрасли экономики, оказывающие существенное влияние на социально-экономическое состояние Троицкого МР. В АПК работают более 34 процентов (1625 чел.) от общего числа занятых людей в экономике. В промышленности соответственно: 17 процентов, 789 чел. Предприятия АПК работающие на территории Троицкого МР представлены в таблице 6 .

Таблица 6

№ п/п	Наименование предприятия	Сфера деятельности
1	ООО Карсинское	животноводство+полеводство
2	ООО Шантаринский ПК	полеводство

3	ООО Нижняя Санарка	животноводство+полеводство
4	ООО ЮжУралПолёт	животноводство+полеводство
5	Колхоз Карсы	животноводство+полеводство
6	ЗАО Троицкая продкомпания	полеводство
7	ООО Репинское	полеводство
8	ООО Ясные Поляны	животноводство+полеводство
9	ФГУП Троицкое Россельхозакадемии	животноводство+полеводство
10	ООО Бурханкульское - 1	полеводство
11	ООО Новошантаринское	животноводство+полеводство
12	ООО Силач	животноводство+полеводство
13	ООО Ключёвское	полеводство
14	ООО Пищепромпереработка	полеводство
15	ООО Кристал	животноводство+полеводство
16	ООО Антей	животноводство+полеводство
17	ООО Колос	полеводство
18	ООО Ново-Дробышево	животноводство+полеводство
19	ООО Калинино	животноводство+полеводство

Кроме этого в реестре Управления ДПКиП числится 53 крестьянско-фермерских хозяйств.

Выпуск сельскохозяйственной и промышленной продукции связан с высокой энергоёмкостью производства. Доля энергопотребления промышленных предприятий от общего энергопотребления Троицкого МР составляет около 75 процентов.

Основной целью раздела является повышение конкурентоспособности продукции АПК и промышленных предприятий Троицкого МР за счёт снижения её себестоимости на основе энергосберегающих и энергоэффективных технологий.

Для достижения поставленной цели необходимо решить ряд задач, основными из которых являются:

- определение потенциала роста энергоэффективности в АПК и промышленности Троицкого МР;

- повышения эффективности использования энергетических ресурсов в на предприятиях;

- снижение энергоёмкости продукции предприятий;

- создание и постоянное обновление информационной базы энергосберегающих и энергоэффективных технологий с целью эффективного использования таких технологий.

Для оперативного управления потреблением ТЭР на предприятиях необходимо внедрять системы энергетического менеджмента.

Решающее значение для повышения энергетической эффективности производства имеет внедрение стандартов и показателей энергетической эффективности. Введение обязательных требований к энергопотребляющим устройствам и объектам: технологическим линиям и отдельному

оборудованию, зданиям и сооружениям, освещению, котельным или ТЭЦ, электроотоплению, компенсации реактивной мощности, обязательной утилизации отходов производства на АПК, тепловых отходов, регулированию графика нагрузки.

Программы энергосбережения предприятий должны соответствовать требованиям Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ, быть «увязаны» с муниципальной Программой, иметь соответствующие целевые показатели и мероприятия по экономии энергоресурсов.

Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен содержать в том числе:

- суммарная экономия электрической энергии и тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении;

- суммарная экономия воды в натуральном и стоимостном выражении;

- суммарная экономия топлива в натуральном и стоимостном выражении;

- изменение удельного расхода тепловой энергии;

- изменение удельного расхода горячей воды;

- изменение удельного расхода электрической энергии;

- изменение удельного расхода топлива;

- прочие показатели, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Важной задачей является организация взаимодействия администрации и руководства предприятий.

К методам стимулирования энергосбережения в АПК и на промышленных предприятиях относятся:

- административное воздействие через прямое руководство государственными и муниципальными предприятиями, либо через совет директоров предприятий с долей государственной или муниципальной собственности с целью разработки и осуществления программы энергосбережения;

- заключение органами власти добровольных соглашений с крупными потребителями энергоресурсов, которые берут на себя обязательства по повышению эффективности потребления энергоресурсов, добровольному ограничению потребления энергии и мощности.

Администрацией Троицкого МР предлагается:

- в зависимости от объёмов энергопотребления заключить многосторонние соглашения с участием органов исполнительной власти всех уровней;

- определить рекомендуемый перечень льгот, возможных к использованию при заключении добровольных соглашений, в том числе содействие в переговорах с поставщиками топливно-энергетических ресурсов по отмене штрафных санкций за их недобор вследствие внедрения энергосберегающих технологий;

выделить в добровольных соглашениях минимально гарантированный эффект от энергосберегающих мероприятий для его учета в перспективных топливно-энергетических балансах.

Ежегодно в срок до 1 декабря промышленные предприятия направляют в Министерство промышленности и природных ресурсов Челябинской области планы по внедрению энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности на очередной год. Копии планов направляются также в администрацию Троицкого МР.

Ежегодно в срок до 1 февраля промышленные предприятия направляют в Министерство промышленности и природных ресурсов Челябинской области информацию о внедрении энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности за прошедший год. Копии информации направляются также в администрацию Троицкого МР.

Ежегодно в срок до 1 декабря предприятия АПК направляют в Министерство сельского хозяйства Челябинской области планы по внедрению энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности на очередной год. Копии планов направляются также в администрацию Троицкого МР.

Ежегодно в срок до 1 февраля предприятия АПК направляют в Министерство сельского хозяйства Челябинской области информацию о внедрении энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности за прошедший год. Копии информации направляются также в администрацию Троицкого МР.

Результатами реализации Программы в АПК и на промышленных предприятиях Троицкого МР будет:

увеличение доли предприятий, реализующих мероприятия по энергосбережению (например, имеющих энергетические паспорта, акты энергетических обследований, принявших программы энергосбережения) до 100 процентов;

снижение энергоёмкости продукции, выпускаемой предприятиями АПК и промышленными предприятиями к 2020 году на 40 процентов;

уменьшение объемов потребления энергетических ресурсов и др.;

снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду к 2020 году не менее чем на 10 процентов.

Раздел 7. Увеличению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии

К мероприятиям по увеличению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии относятся:

1. Увеличение производства электрической энергии с применением установок по использованию энергии ветра и солнца и их комбинаций,

содействие строительству малых гидроэлектростанций, а также геотермальных источников энергии в местах возможного их использования.

2. Установка тепловых насосов и обустройство теплонасосных станций для отопления и горячего водоснабжения жилых домов и производственных объектов тепловой энергией, накапливаемой приповерхностным грунтом и атмосферным воздухом или вторично используемым, а также для оптимизации установленной мощности тепловых электростанций и котельных.

3. Расширение использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, биогаза для производства электрической и тепловой энергии.

В настоящее время в Троицком МР не нашли широкого применения технологии использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии. Однако, работа по использованию местных и вторичных энергоресурсов, в частности в применении биомасс в качестве топлива в Троицком МР планируется проводить.

Учитывая, что в районе располагаются крупные предприятия АПК, планируется проработать вопрос строительства энергоисточников на основе использования биогаза.

Следует провести работы по оценке потенциала использования возобновляемых источников энергии.

Раздел 8. Информационно – аналитическое обеспечение, обучение, пропаганда энергосбережения

Успешная реализация Программы зависит так же от целого ряда дополнительных факторов, таких, как:

Информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области повышения энергетической эффективности и энергосбережения с целью сбора, классификации, учета, контроля и распространения информации в данной сфере, включая:

а) информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе создание муниципальной информационной системы, как составной части государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Постановлением правительства от 1 июня 2010г. № 391;

б) составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов, а также единых методологических основ формирования текущих, ретроспективных и перспективных топливно-энергетических балансов и основных индикаторов, демонстрирующих эффективность использования топливно-энергетических ресурсов.

Организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

Проведение муниципальных и участие в региональных конкурсах по энергосбережению.

Информирование руководителей государственных и муниципальных бюджетных учреждений о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения.

Разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

V. РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет бюджета Троицкого МР, средств областного бюджета и внебюджетных средств.

Планируемый объем финансирования Программы составляет 268,75 млн. рублей, в том числе из местного бюджета 40,31 млн. рублей, областного бюджета 13,44 млн. рублей. Объем внебюджетных средств: собственных средств предприятий и заёмных средств составит 215,0 млн. рублей.

На 2010 год запланировано 14,5 млн. рублей, в том числе из местного бюджета 2,1 млн. рублей, областного бюджета 0,8 млн. рублей. Объемы финансирования на 2010 и последующие годы представлены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Наименование мероприятий	Источник финансирования	Финансовые затраты в действующих ценах соответствующих лет										
			всего	в том числе по годам									
				2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Финансирование Программы в целом	всего, из них	268,75	14,5	17,25	20,0	22,75	25,5	28,25	31,0	33,75	36,5	39,25
областной бюджет		13,44	0,8	0,87	1,0	1,14	1,28	1,42	1,55	1,69	1,83	1,86	
муниципальный бюджет		40,31	2,1	2,58	3,0	3,41	3,82	4,23	4,65	5,06	5,47	5,99	
внебюджетные средства		215,0	11,6	13,8	16,0	18,2	20,4	22,6	24,8	27,0	29,2	31,4	

Сроки, объемы, источники финансирования Программы, в том числе за счет бюджетных средств, ежегодно утверждаются главой Троицкого МР. Областные субсидии на реализацию мероприятий Программы ежегодно согласовываются в установленном порядке с Правительством Челябинской области.

Энергосберегающие работы для предприятий внебюджетной сферы осуществляются за счет собственных средств предприятий либо заёмных средств.

Внебюджетное финансирование включает в себя:

собственные средства организаций, участвующих в реализации Программы;

внешние инвестиции;

использование тарифной составляющей для организаций и предприятий, деятельность которых подлежит тарифному регулированию;

средства, полученные от реализации мощности, высвобожденной в результате проведения энергосберегающих мероприятий;

лизинговые схемы финансирования.

В качестве инструментов могут использоваться:

финансовая поддержка схем реализации энергосберегающих мероприятий (лизинг), страхование рисков;

введение действенной системы материального стимулирования персонала всех уровней за экономию топлива и энергии;

обеспечение возможности снижения тарифов для потребителей, участвующих в реализации энергосберегающих проектов.

Создание системы стимулов позволит сделать энергосбережение привлекательной сферой для инвестиций, в том числе иностранных.

Одновременно со стимулированием энергосбережения должны быть реализованы следующие меры:

введение отдельной статьи расходов по финансированию энергосберегающих мероприятий в бюджеты всех уровней;

ведение обязанности органов, осуществляющих государственное регулирование тарифов, при установлении тарифов отдельно учитывать и в обязательном порядке принимать инвестиционные затраты на осуществление энергосберегающих мероприятий;

введение ускоренной амортизации эффективного и энергосберегающего энергетического оборудования.

Стимулировать проведение энергосберегающих мероприятий следует, предоставляя бюджетным учреждениям всех уровней возможность распоряжаться сэкономленными средствами.

Непрерывность финансирования запланированных работ планируется обеспечить за счет привлечения кредитных ресурсов, затраты на уплату процентов по которым предусматриваются в муниципальном и возможно в областном бюджетах.

Планируется максимально полное использование возможностей всех источников финансирования с учетом существующего положения и особенностей территории.

В этой связи предполагается опереться на предоставление мер государственной поддержки субъектам инвестиционной деятельности, реализующим инвестиционные энергосберегающие проекты в порядке и формах, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Челябинской области.

Основные финансовые показатели Программы приведены в Приложении 2 к настоящей Программе.

VI. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Управление реализацией Программы осуществляет Государственный заказчик-координатор Программы – Глава администрации Троицкого МР с привлечением исполнителей, который несет ответственность за своевременное и качественное выполнение мероприятий Программы, целевое и эффективное использование средств бюджета, выделяемых на ее реализацию. Руководителем программы является Глава администрации Троицкого МР, который несет ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств, определяет формы и методы управления реализацией целевой программы.

Мониторинг реализации Программы осуществляется государственным заказчиком-координатором с использованием целевых показателей Программы по обеспечению ежегодного снижения на 4 процента энергоёмкости муниципального продукта Троицкого МР.

Общее руководство и контроль за реализацией Программы возлагается на *председателя координационного совета* Программы - заместителя главы администрации Троицкого МР по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры

Обеспечение деятельности по управлению Программой возлагается на отдел энергосбережения Управления жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры, созданный в соответствии с распоряжением Главы Троицкого МР от 26.07.2010г. № 408-Р.

Отдел энергосбережения осуществляет:

- подготовку ежегодной информации о расходовании бюджетных средств;
- подготовку ежегодных отчетов о ходе реализации Программы (в срок до 1 февраля);
- информирует о предоставлении субсидий муниципальному бюджету на софинансирование муниципальной программы для реализации энергосберегающих проектов на территории Челябинской области;
- подготовку предложений о внесении изменений и дополнений в Программу;
- подготовку ежегодной заявки на финансирование мероприятий Программы из местного, областного и федерального бюджета на текущий год и на плановый период;
- контроль за эффективным использованием бюджетных средств на реализацию мероприятий Программы;

Государственные (муниципальные) заказчики разделов Программы обеспечивают принятие программ согласно своей ведомственной принадлежности, утверждают механизм управления, контролируют их выполнение и отчитываются не реже одного раза в год перед администрацией

Троицкого МР о ходе реализации программ и достижении намеченных индикативных показателей.

Глава Троицкого МР ежегодно отчитываются о ходе реализации Программы перед «Координационным советом по энергосбережению в Челябинской области».

Указанный механизм позволит осуществлять мониторинг и реализовать поставленные Программой задачи в полном объёме.

По результатам мониторинга директор Программы готовит отчёт, подготавливаются предложения о целесообразности реализации проектов, продолжения по их финансированию.

VII. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

В результате реализации Программы к 2020 году:

при запланированных по Троицкому МР темпах роста муниципального продукта планируется снизить его энергоёмкость по сравнению с 2007 годом на 40 процентов;

будет существенно модернизирована система жилищно-коммунального хозяйства и энергетическая инфраструктура;

сформируются организационно-правовые и финансовые механизмы рынка энергосервисных услуг;

улучшится экологическая ситуация в регионе.

Общая экономия ТЭР за время реализации Программы составит:
тепловой энергии – 50,699 млн. Гкал или 7,5 млн. т.у.т.;
электрической энергии – 293,293 млрд. кВт.ч или 95,32 млн. т.у.т.,
воды м.куб., газа природного - 4052,2 тыс.м.куб., или 4676,25 т.у.т.,
прочие ТЭР т.у.т,

Общая экономия средств за время реализации Программы в ценах 2009 года составит 740,358 миллионов рублей.

VIII. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЁМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008г. №889 энергоёмкость валового национального продукта РФ должна быть снижена к 2020 году на 40 процентов по сравнению с 2007 годом.

Целевой показатель снижения энергоёмкости муниципального продукта, как отношение энергозатрат на его производство к самому муниципальному продукту (N/МП) взят за основу при разработке Программы.

В это время по прогнозам развития Челябинской области валовой региональный продукт (пропорция принимается и для муниципального продукта) должен был ежегодно увеличиваться на 6-8 процентов на период до 2020 года. Однако этого не произошло в силу «мирового экономического

кризиса». Сочетание факторов изменения структуры экономики и падения загрузки мощностей в фазе кризиса 2009 г., а также более холодная погода по предварительным оценкам, привели с одной стороны к снижению ВРП области, с другой - к росту его энергоемкости в 2009 г. на 11,2%. Прогнозная оценка нейтрализации последствий кризиса ожидается в 2012 году, когда ВРП должен достичь значений 2007 года. Дальнейший рост ВРП планируется в среднем на 7 процентов в год, т.е. к 2020 году он должен вырасти на 49 процентов и составить 1,49ВРП (1,49МП).

Для достижения целевых показателей Программы за период до 2020 года снижение энергопотребления в Троицком МР можно высчитать исходя из прогнозной потребности в энергоресурсах.

Потребность в энергоресурсах (из пропорции $0,6 N/M = NX/1,49M$) составит:

$$X = 1,49 * 0,6 = 0,894$$

Иными словами, энергопотребление по Троицкому МР за время реализации Программы к 2020 году должно снизиться на 10,6 процента по сравнению с 2007 годом, когда было потреблено 148,9 тыс. тонн условного топлива. Снижение потребления к 2020 году должно составить 15,7 (10,6%) тыс. тонн условного топлива по сравнению с 2007 годом. За 10 лет реализации программных мероприятий общая экономия составит $X = 107,5$ тыс. тонн условного топлива.

Мероприятия по экономии ТЭР в Троицком МР до сих пор массово не проводились, поэтому удельный вес быстро окупаемых проектов достаточно велик, в районе имеется достаточный потенциал энергосбережения для достижения намеченных показателей.

Начало реализации Программы предусматривает проведение организационных мероприятий, затем реализацию первичных, быстро окупаемых проектов срок окупаемости, для которых составляет не более 1-1,5 лет, таких, как установка приборов учёта, простейшие методы регулирования потребления ТЭР, замена ламп накаливания на энергосберегающие и так далее. Полученную в результате реализации быстро окупаемых проектов экономию средств, планируется использовать на последующие энергосберегающие проекты, используя мультипликативный эффект и наращивая темпы реализации программных мероприятий. Далее реализуются мероприятия со средним сроком окупаемости - до 5 лет. Более длительные сроки окупаемости могут присутствовать в Программе в качестве исключения ввиду их особой значимости для территории.

Учитывая выше сказанное, для расчёта необходимых объёмов инвестиций принят средний срок окупаемости проектов 2 года. Для программ, которые реализуются в течение 10 лет, объём необходимых инвестиций в проекты при принятом сроке окупаемости Программы составляет 36,3 процента от общего объёма экономии. Другими словами, для расчётов необходимых затрат по реализации программных мероприятий принимаем средний объём удельных капвложений равный 2500 рублей.

Справочно: средние по Российской Федерации объёмы капвложений на реализацию энергосберегающих мероприятий в результате которых экономится 1 тонна условного топлива в ценах 2009 года составляют от 2494 до 2805 рублей.

Объём необходимых затрат на реализацию программных мероприятий составит:

$$2500 \text{руб.} \times X(107,5) \text{ тыс. тут} = Y(268,75) \text{ млн.руб.}$$

При этом общая экономия энергоресурсов в стоимостном выражении в ценах 2009 года оценивается в:

$$Y(268,75) : 0,363 = 740,358 \text{ млн.руб.}$$

Распределение инвестиций по годам реализации Программы представлено в таблице 7 (стр.35).

Потребность финансирования с разбивкой по годам будет корректироваться в соответствии с ежегодно принимаемыми программными мероприятиями исходя из финансовых возможностей.

В качестве рассуждения:

Пример расчёта затрат

Возьмём приемлемый срок окупаемости 3 года.

Тогда, при стоимости 1 Гкал = 920 руб. стоимость 1 т.у.т. составит 920руб. : 0,166 = 5542 руб.

При экономии 1 т.у.т. в год за 3 года мы сэкономим 5542 x 3 = 16626руб., т.е. вложив инвестиций в 16626 руб. в проект, который экономит 1 Гкал в год, мы их через 3 года вернём.

Если в течение 10 лет ежегодно вкладывать по 16626 руб., необходимо инвестиций на сумму 166260руб. За это время первый проект экономит 10 т.у.т., второй – 9 т.у.т., третий – 8 т.у.т. и т.д., всего общая экономия

$$55 \text{ т.у.т.} \times 5542 = 304810 \text{ руб.}$$

Отсюда пропорция при принимаемом сроке окупаемости в 3 года составляет: 166260 : 304810 = 0,545 или 54,5%.

***К=** (срок окупаемости в годах x срок реализации программы) x (экономия в год в руб.) / (число годовых экономий за весь период) x (экономия в год в руб.)*

*= срок окупаемости в годах x срок реализации программы / число годовых экономий за весь период = **с** / 55 (при 10 летней программе)*

$$K = C/55$$

При данных условиях объём необходимых инвестиций составляет 54,5% от планируемых сэкономить средств.

Если мы зададим средний срок окупаемости проекта 2 года, соответственно объём необходимых инвестиций уменьшится до примерно 35-40% (можно посчитать точнее).

Точнее:

20 : 55 = 36,36% - при двух годичном сроке окупаемости;

15 : 55 = 27,27% - при окупаемости в 1,5 года – 1511 - 2000 руб. на 1 сэкономленную

т.у.т.

10 : 55 = 18,18% - при окупаемости за 1 год

Приняв средний срок окупаемости проектов, мы ограничиваем принимаемые к реализации в данной программе проекты этим сроком окупаемости.

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. **ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Общие сведения по Троицкому МР для расчёта целевых показателей.**
2. **ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Целевые показатели Программы.**
3. **ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности экономики Троицкого муниципального района на 2010 год.**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года

Исходная информация за 2007-2009 годы для расчёта целевых показателей

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.	Разбивка по годам		
			2007	2008	2009
1	2	3	4	5	6
1	Муниципальный продукт	млрд.руб.			
2	Потребление ТЭР МО	тыс.т.у.т.			
3	Объем потребления ЭЭ МО	тыс. кВтч			
4	Объем потребления ТЭ МО	тыс. Гкал			
5	Объем потребления воды МО	тыс. куб.м.			
6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб.м			
7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.кВтч			
8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.Гкал			
9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.			
10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.			

11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./ кВтч			
12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал			
13	Тариф на воду по МО	руб. /куб.м.			
14	Тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.куб.м.			
15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.			
16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.			
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Тыс.руб.			
18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб			
19	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал			
20	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв.м.			
21	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал			
22	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов	кв.м.			
23	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м			
24	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета	чел.			
25	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб.м			
26	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов	чел.			
27	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч			
28	Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв.м.			
29	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч			
30	Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа	кв.м.			
31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО	тыс. куб.м.			
32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.			
33	Бюджет МО	тыс.руб.			
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ	тыс.руб.			

35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.			
36	Общее количество БУ	шт.			
37	Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	шт.			
38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	шт.			
39	Общее количество муниципальных заказчиков	шт.			
40	Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты)	шт.			
41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.руб.			
42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.руб.			
43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.руб.			
44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	шт.			
45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	кВтч			
46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч			
47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	кВтч			
48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч			
49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч			
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО	Гкал			
51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал			
52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	Гкал			
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал			
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб.м.			
55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м.			
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в	куб.м.			

	многоквартирных домах МО				
57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м.			
58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб.м.			
59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс.куб.м.			
60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс.куб.м.			
61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО	тыс.куб.м.			
62	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс.куб.м.			
63	Число жилых домов, МО	шт.			
64	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.			
65	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.			
66	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.			
67	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.			
68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.			
69	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.			
70	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.			
71	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв.м.			
72	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.			
73	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВт ч			

74	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал			
75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч			
76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч			
77	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м.			
78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч			
79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО	шт.			
80	Количество общественного транспорта МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	шт.			

*Для расчётов: 1 Гкал = 0,148 т.у.т.
1000 кВт.ч. = 0,325 т..у.т.
1000 куб.м. газа природного = 1,154 т.у.т.*

Ответственное должностное лицо _____ (_____)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
экономики Троицкого муниципального района на период до 2020 года

Целевые показатели Программы

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Всего за время реализации	Значения целевых показателей (по годам)														Пояснения к расчету
				2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности																		
1. (А.1)	Динамика энергоемкости муниципального продукта	кг. у.т./тыс.руб.																Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008. № 889
2. (А.2)	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%							90	95	98	100	100	100	100	100	100	В соответствии с показателями КФЦП
3. (А.3)	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%							90	95	98	100	100	100	100	100	100	В соответствии с показателями КФЦП
4. (А.4)	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%							90	95	98	100	100	100	100	100	100	В соответствии с показателями КФЦП

5. (A.5)	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%										95	100	100	100	100	100	
6. (A.6)	Объем средств муниципального бюджета, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%																
7. (A.7)	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.		0	0	0	0	0	0	0	0	0						1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при n → 2020г.
8. (A.8)	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,10	0,15	0,20		Прогнозное значение.
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов																		
9.	Общая экономия ТЭР по сравнению с 2007 г.	тыс.тут																
10 (B.1)	Экономия ЭЭ в натуральном выражении по сравнению с 2007 г.	млн.кВт ч																Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.

11. (В.3)	Экономия ТЭ в натуральном выражении по сравнению с 2007 г.	тыс.Гкал															Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г.	
12. (В.5)	Экономия воды в натуральном выражении по сравнению с 2007 г.	тыс.м. куб															Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г.	
13. (В.7)	Экономия природного газа в натуральном выражении по сравнению с 2007 г.	млн.куб. м.															Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.	
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе																		
14. (С.1)	Уд. расход ТЭ в БУ на 1 кв. метр общей площади	Ккал/кв. м.			0,276							0,223					0,21	В соответствии с целевыми показателями ОПЭ
15. (С.7)	Уд. расход воды на снабжение БУ на 1 чел.	куб.м./чел																
16. (С.1 2)	Уд. расход ЭЭ на обеспечение БУ на 1 чел.	кВтч/чел																
17. (С.2 5.)	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%																
18. (С.2 7.)	Доля БУ с которыми заключены энергосервисные договоры	%										25					40	В соответствии с целевыми показателями ОПЭ

19. (С.2 8.)	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%																
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде																		
20. (D.2)	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилищном фонде, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилищном фонде на территории МО	%										100						
21. (D.5)	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилищном фонде, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в жилищном фонде на территории МО	%																
22. (D.7)	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилищном фонде, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилищном фонде на территории МО	%																
23. (D.1 0.)	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилищном фонде, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилищном фонде на территории МО	%																
24. (D.1 1.)	Число МКД, в отношении которых проведено ЭО	шт.																С учётом планов строительства 25 новых МКД

25. (D.1 2.)	Доля МКД, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе МКД	%						20	40	60	80	100	100	100	100	100	100	В отношении МКД с объёмом потребления ТЭ более 0,2 Гкал/час	
26. (D.1 3.)	Уд. расход ТЭ в МКД (в расчете <i>кг.у.т</i> на 1 кв. метр общей площади)	кг.у.т./кв.м.					76? или 0,46 Гкал		72				70					65	В соответствии с показателями КФЦП
27. (D.1 8.)	Уд. расход воды в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.																	
28. (D.1 9.)	Уд. расход воды в МКД (в расчете на 1 чел в сутки.)	л./чел							292									182	В соответствии с показателями КФЦП
29. (D.2 3.)	Уд. расход ЭЭ в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/кв.м.																	
30. (D.2 8.)	Уд. расход природного газа в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.																	
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры																			
31. (E.1)	Уд. расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./кВтч		377														302	В соответствии с показателями КФЦП
32. (E.2)	Уд. расход топлива на выработку ТЭ	г.у.т./Гкал		156														156	
33. (E.3)	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч																7,0%	
34. (E.4)	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч																8,0%	
35. (E.5)	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м.																0,8X	
36. (E.6)	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт																	

Принятые сокращения. КФЦП – Концепция федеральной целевой программы «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы»; ОПЭ – областная целевая программа (проект) «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Челябинской области на период до 2020 года».

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к программе энергосбережения и повышения
энергетической эффективности экономики Троицкого
муниципального района на период до 2020 года

**Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности экономики
Троицкого муниципального района на 2010 год**

№ п/п	Наименование работ	Исполнитель	Источник финансирования	Сумма, (млн. рублей)	Срок реализации,	Ожидаемые результаты, экономическая эффективность (млн. рублей)	Примечания
1.	<p>Создание механизма управления и мониторинга Программы: постановление Главы администрации о реализации Программы;</p> <p>Создание муниципальной нормативно-правовой базы энергосбережения: разработка и согласование перечня нормативных и правовых документов по энергосбережению; внесение изменений в действующие нормативные акты.</p>	Администрация,	муниципальный бюджет		август декабрь	определение правил и механизмов участия в Программе	

2.	Разработка, согласование и утверждение программ энергосбережения повышения энергетической эффективности предприятий и учреждений, осуществляющих свою деятельность на территории Тр.МР		муниципальный бюджет, внебюджетные средства		декабрь	технико-экономическое обоснование мероприятий на 2011 год	
4.	Составление топливно-энергетического баланса Тр.МР за 2009год.	Администрация	муниципальный бюджет		декабрь	определение реальных объёмов потребления ТЭР, распределения по потребителям, объёмов потерь	
1. Повышение энергетической эффективности жилищного фонда							
1.1.	По имеющимся данным ранжировать жилищный фонд Тр.МР на несколько групп по энергетической эффективности жилых зданий и составить график проведения энергоаудита на 2011 год.	Администрация;	муниципальный бюджет		ноябрь		
1.2.	С использованием полученных данных и данных программы оснащения ПУ на 2010 и 2011годы, определить количество приборов учета, которые необходимо установить на жилищном фонде. Составить график оснащения жилищного фонда приборами учёта	Администрация	муниципальный бюджет; внебюджетные средства				

	на 2011 год.						
1.3.	Организация при управляющих компаниях (ЖЭКах) пунктов сбора отработанных люминесцентных ламп от населения и организаций. Заключение договоров на вывоз и утилизацию отработанных ламп.	Администрация Управляющие компании	муниципальный бюджет; внебюджетные средства			Обеспечение сбора и переработки токсичных отходов	
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры							
2.1.	Составление графика проведения энергоаудитов на предприятиях коммунальной инфраструктуры Тр.МР на 2011-2012 годы	Администрация	муниципальный бюджет		октябрь		
2.2.	Проведение комплекса работ на объектах ЖКХ, бюджетной сферы и коммунальной инфраструктуры по проработке ТЭО установки ПУ, организации ИТП, замене блочных котельных, модернизации сетей и уличного освещения	Администрация	муниципальный бюджет; заёмные средства инвестора		ноябрь	Перечень работ и уточнение адресов после утверждения ПСД в 2011г.	
2.3.							
2.4.	Работы по ремонту и замене тепловых сетей			?	сентябрь		<i>Заполнить по планам 2010 года</i>
2.5.	Работы по ремонту и замене водопроводных сетей			?	сентябрь		<i>Заполнить по планам 2010 года</i>
2.6.	Работы по строительству газопроводных сетей			?	сентябрь		<i>Заполнить по планам 2010 года</i>
2.7.	Составление списка бесхозных объектов коммунальной инфраструктуры, разработка мероприятий по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества	Администрация	муниципальный бюджет		ноябрь		

	(согласование списка с потенциальными владельцами, вопросы постановки на баланс, вопросы государственного учёта, определение источника компенсаций и т.д.)						
3. Энергосбережение в организациях с участие государства или муниципального образования							
3.1.	Составление графика проведения энергоаудита организаций с участием государства или муниципального образования на 2010-2012 годы.	Администрация	муниципальный бюджет		октябрь		
3.2.	Оснащение приборами учёта организаций с участием государства или муниципального образования на 2010-2012 годы.	Администрация	муниципальный бюджет, областной бюджет,		декабрь		<i>С учётом ограничений по потреблению не менее 0,2 Гкал в час</i>
3.3.	Подготовка и отбор проектов повышения энергоэффективности в организациях с участием государства или муниципального образования для их включения в мероприятия Программы на 2011 год.	Администрация	муниципальный бюджет, внебюджетные средства		ноябрь		
3.4.	Определить меры по расчету базовых уровней потребления ТЭР для утверждения и последующего расчета размера финансирования по каждому бюджетному учреждению. Подготовка нормативного акта муниципального района и типового	Администрация	муниципальный бюджет		ноябрь		

	<p>приказа руководителя учреждения для организации и стимулирования энергосбережения.</p> <p>Подготовить проект постановления Главы муниципального района о порядке оказания услуг энергосервиса и стимулировании создания энергосервисных компаний.</p>						
3.5.	<p>По результатам паспортизации начать пересмотр договорных отношений с ресурсоснабжающими организациями.</p>	<p>Администрация, бюджетные организации</p>					
<p>4. Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов</p>							
4.1.	<p>Составление графика проведения энергоаудита организаций-производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов на 2010-2012 годы.</p>	<p>Администрация, организации по принадлежности</p>			ноябрь		
4.2.	<p>Согласование и составление списка (из программ предприятий) мероприятий направленных на стимулирование энергосбережения, проведение которых касается регулирования тарифов, в том числе на основе долгосрочных параметров регулирования, введения социальной нормы потребления и дифференцированных тарифов по времени суток, выходным и рабочим дням.</p>	<p>Администрация, организации по принадлежности</p>			ноябрь		

4.3.	Согласование и составление списка мероприятий по энергосбережению (из программ предприятий) для проведения которых используются внебюджетные средства, получаемые с применением регулированных тарифов.	Администрация, организации по принадлежности			ноябрь		
4.4.	Составление списка бесхозных объектов недвижимого имущества, разработка мероприятий по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества (согласование списка с потенциальными владельцами, вопросы постановки на баланс, вопросы государственного учёта, определение источника компенсаций и т.д.)	Администрация, организации по принадлежности	муниципальный бюджет, внебюджетные средства		декабрь		
4.5.	<i>Мероприятия, реализуемые на предприятиях муниципального района в 2010 году</i>	организации по принадлежности	внебюджетные средства		в течение года		
5. Учёт и переоформление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов							
5.1.	Составление списка бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, разработка мероприятий по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества	Администрация, организации по принадлежности	муниципальный бюджет, внебюджетные средства		декабрь		

	(согласование списка с потенциальными владельцами, вопросы постановки на баланс, вопросы государственного учёта, определение источника компенсаций и т.д.)						
6. Энергосбережение в промышленности и АПК							
6.1.	Разработка и подписание долгосрочных соглашения между Администрацией Тр.МР, АПК и предприятиями по энергосбережению, энергетической эффективности и экологии с согласованием мониторинга системы управления энергосбережением в промышленности городского округа.	Администрация, АПК, промышленные предприятия	муниципальный бюджет, внебюджетные средства		октябрь	Создание описания процедуры управления программой городского округа с учетом интересов АПК, промышленников, системы сбора отчетов и анализа выполнения целевых показателей, стимулирование и административный надзор.	Постановление Главы о порядке управления энергосбережением в промышленности.
6.2.	Определение перечня промышленных предприятий и	Администрация, АПК,			ноябрь		

	организаций подлежащих согласно требований ст. 16 261 – ФЗ обязательному энергетическому обследованию. Разработка графика энергетических обследований на 2011 - 2012 годы.	промышленные предприятия					
7. Мероприятия по использованию в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии							
	Определение перечня предприятий и организаций, где возможно использование вторичных энергетических ресурсов и согласование плана совместных действий.	Администрация, АПК, промышленные предприятия			ноябрь		
8. Мероприятия по вопросам информационно – аналитического обеспечения, обучения, пропаганды							
8.1.	Провести совещание в администрации с местными СМИ по вопросам пропаганды энергосбережения и распространения социальной рекламы энергосбережения через средства массовой информации	Администрация, организации по принадлежности	муниципальный бюджет, внебюджетные средства		сентябрь		
8.2.	Составить список специалистов учреждений с участием муниципального образования для обучения в области энергосбережения и энергетической эффективности	Администрация, организации по принадлежности			октябрь		
8.3.	Организовать семинар по возможности заключения	Администрация, организации по	муниципальный бюджет,		ноябрь		

	энергосервисных контрактов для реализации энергосберегающих мероприятий на объектах ЖКХ и бюджетной сферы Тр.МР	принадлежности	внебюджетные средства				
8.4.	Определить орган местного самоуправления, уполномоченный представлять информацию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организовать систему сбора и передачи информации	Администрация Тр.МР	муниципальный бюджет		февраль 2011 г.	Наличие в городском округе системы сбора и передачи информации в государственную информационную систему	Постановление правительства от 01.06.2010г. №391
<i>Мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе</i>							
	<i>При наличии муниципального участия в организации общественного транспорта</i>						

