

Согласовано:
Министр промышленности и
энергетики Чеченской Республики



В.С. Таймасханов
« 20 » 07 2012 год

Утверждаю:
Глава администрации
Гудермесского муниципального
района



В.С. Насуханов
« 25 » 07 2012 год

Муниципальная целевая программа

**«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в
Гудермесском муниципальном районе на 2012 - 2014 годы и на
перспективу до 2020 года»**



г.Гудермес - 2012 г.

Паспорт Программы

Наименование Программы	Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Гудермесском муниципальном районе на 2012 – 2014 годы и на перспективу до 2020 года» (далее - Программа)
Основание для разработки Программы	<ol style="list-style-type: none">1. Закон РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;2. Закон РФ № 131-ФЗ от 06.10.2003 г. «Об общих принципах организации местного самоуправления»;3. Указ Президента РФ № 579 от 13.05.2010 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов РФ и органов МСУ городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Федеральный закон «Об энергосбережении» от 03.04.1996 № 28-ФЗ.4. Указ Президента РФ № 889 от 04.07.2008 г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;5. Энергетическая стратегия России на период до 2030 г. (утверждена распоряжением Правительства РФ № 1715-р от 13.11.2009 г.;6. Постановление Правительства № 67 от 20.02.2010 г. № 67 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;7. Постановление Правительства № 1225 от 31.12.2009 г. «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;8. Приказ Минэкономразвития РФ № 61 от 17.02.2010 г. «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,

	<p>который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</p>
<p>Муниципальный заказчик Программы</p>	<p>Администрация Гудермесского муниципального района</p>
<p>Разработчик Программы</p>	<p>Отдел строительства, промышленности, транспорта и связи</p>
<p>Цели Программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение потребностей Гудермесского муниципального района в целесообразно минимальном потреблении топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), за счет энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования ТЭР; 2. Повышение эффективности использования энергетических ресурсов; 3. Сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче; 4. Повышение уровня оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов; 5. Повышение надежности энергоснабжения потребителей Гудермесского муниципального района; 6. Снижение расходов бюджета на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений, органов местного самоуправления.
<p>Задачи Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоёмкости экономики на территории Гудермесского муниципального района; — Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов объектов коммунального комплекса; — Проведение, энергетических обследований,

	<p>ведение энергетических паспортов; — Обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов с помощью приборов учета; — Информационное обеспечение, обучение и пропаганда в области энергосбережения на территории Гудермесского муниципального района; — Нормирование и установление обоснованных лимитов потребления энергетических ресурсов.</p>
Сроки реализации Программы	<p>I этап - 2012-2014 годы II этап - 2015-2020 годы</p>
Перечень подпрограмм	<p>1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов. 3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе.</p>
Объемы и источники финансирования первого этапа Программы	<p>Общий объем финансирования, необходимый для реализации настоящей Программы оценивается в 109834,808 тыс. руб. из них: - средства местного бюджета 104293,188 тыс. руб., в том числе: 2012 год — 22879,546 тыс. руб. 2013 год — 34132,64 тыс. руб. 2014 год — 47281,002 тыс. руб. - внебюджетные источники 5541,620 тыс.руб., в том числе: 2012 год — 258,35 тыс. руб. 2013 год — 5283,27 тыс. руб. 2014 год — 0 руб.</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>— наличие в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях: а) отчетов о проведении энергетических обследований; б) энергетических паспортов; в) установленных нормативов энергопотребления на уровне 100% от общего количества организаций; — полный переход на приборный учет при расчетах</p>

	<p>потребителей с организациями коммунального комплекса;</p> <p>— создание муниципальной нормативно-правовой базы по энергосбережению и стимулированию повышения энергоэффективности;</p> <p>- суммарная экономия газа в натуральном выражении – 1496,293 тыс.м³; 1726,722 т.у.т.;</p> <p>- суммарная экономия газа в стоимостном выражении – 13682,280 тыс.руб.;</p> <p>- суммарная экономия холодной воды в натуральном выражении – 12,489 тыс.м³;</p> <p>- суммарная экономия холодной воды в стоимостном выражении – 146,826 тыс.руб.;</p> <p>- суммарная экономия электрической энергии в натуральном выражении – 2938,215 тыс.кВт*ч; 1012,22 т.у.т.;</p> <p>- суммарная экономия электрической энергии в стоимостном выражении – 7104,108 тыс.руб.</p>
<p>Ответственные лица для контактов</p>	<p>Магомедова Аминат Марвановна – главный специалист отдела строительства, промышленности, транспорта и связи, тел. 8(928) 788-48-74;</p> <p>Бултыгова Луиза Шамсуевна - главный специалист отдела строительства, промышленности, транспорта и связи.</p>

Введение

Программа разработана в соответствии:

- Федеральным Законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Указом Президента РФ № 579 от 13.05.2010 г. «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов РФ и органов МСУ городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Указом Президента РФ № 889 от 04.07.2008 г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- Энергетической стратегией России на период до 2030 г. (утверждена распоряжением Правительства РФ № 1715-р от 13.11.2009 г.);
- Постановлением Правительства № 67 от 20.02.2010 г. «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Постановлением Правительства № 1225 от 31.12.2009 г. «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказом Минэкономразвития РФ № 61 от 17.02.2010 г. «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Основными поставщиками энергетических ресурсов и коммунальных услуг для Гудермесского муниципального района являются:

- электрическая энергия – Гудермесский филиал ГУП «Чечкоммунэнерго», РЭС ОАО «Нурэнерго»;
- газ – ЗАО «Газпроммежрегионгаз Грозный»;
- воды – ГУП «Чечводоканал».

Повышение энергетической эффективности является одним из основных приоритетов внутренней политики Российской Федерации. Мировой кризис обозначил необходимость заниматься данным направлением, и энергосбережение как фактор реальной экономии бюджетных расходов приобретает все большую актуальность.

В вопросах энергосбережения сегодня многократно повышается роль и ответственность муниципального уровня власти, поскольку в городских и сельских поселениях организация энергосбережения наиболее сложна из-за высокой концентрации участников, интересов и взаимовлияющих технологий.

Именно на муниципальном уровне предстоит в кратчайшие сроки реализовать энергосберегающие мероприятия, создать повсеместный энергетический учет и планирование, как основной инструмент муниципального управления энергосбережением. Сложившуюся практику планирования и отчетности в количественных характеристиках следует дополнить конкретными численно измеряемыми показателями энергоэффективности – удельным потреблением топлива и энергии, уровнем тепловых и электрических потерь и так далее.

1. Характеристика проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами (содержание проблемы)

Экономика, бюджетная сфера, жилищно-коммунальный комплекс Гудермесского муниципального района характеризуются повышенным потреблением топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР).

Энергосбережение в Гудермесском районе Чеченской Республики является актуальным и необходимым условием для нормального функционирования района, так как повышение эффективности использования ТЭР при постоянном непрекращающемся росте цен электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии потребляемых ТЭР, снизить загрузку электросетевого оборудования и уменьшить финансовые затраты.

Анализ функционирования хозяйства района показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются при транспортировке, распределении и потреблении тепловой и электрической энергии и воды при оказании жилищно-коммунальных услуг, ведении районного хозяйства.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию муниципального района становится снижение конкурентоспособности предприятий, отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

Проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;

- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики Гудермесского муниципального района и налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории Гудермесского муниципального района и прежде всего в органах местного самоуправления.

Реализация задач ввода новых мощностей и реконструкции энергообъектов должна выполняться с учетом широкого внедрения современного оборудования, материалов и новых энергосберегающих технологий.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

1. Невозможностью комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;

2. Комплексным характером проблемы и необходимостью координации действий по ее решению.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т. п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

В силу преимущественно монопольного характера рынка энергии и других коммунальных ресурсов без участия органов государственной власти и органов местного самоуправления баланс в отношениях поставщиков и потребителей ресурсов будет смещен в пользу поставщиков.

Отдельной проблемой является снижение издержек на получение информации, сравнение эффективности различных энергосберегающих мероприятий и выбор из них наиболее оптимальных для применения.

3. Необходимостью обеспечить выполнение задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном, региональном и местном уровне.

Принятая на федеральном уровне «Энергетическая стратегия» является основным документом, определяющим задачи долгосрочного социально-экономического развития в энергетической сфере, и прямо указывает, что мероприятия по энергосбережению и эффективному использованию энергии должны стать обязательной частью региональных и муниципальных программ социально-экономического развития регионов и муниципальных образований.

Для решения указанных проблем Программой предусматривается выполнение перечня энергосберегающих мероприятий, включающего в себя:

- установка теплоотражающего экрана за отопительным прибором;
- утепление наружных ограждающих конструкций (стен);
- установка терморегуляторов на отопительные батареи;
- замена окон на энергоэффективные пластиковые;
- оснащение отопительных приборов индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока;
- установка современного прибора учета холодной воды;
- замена арматуры на водосберегающие с двухрежимным сливом;
- модернизация систем освещения, с установкой энергосберегающих светильников внутреннего освещения;
- модернизация систем освещения, с установкой энергосберегающих светильников наружного освещения;
- установка щита управления наружным освещением с двумя режимами работы.

Кроме выполнения вышеуказанных мероприятий в энергоснабжающих организациях целесообразно организовать подготовку и повышение квалификации кадров в области энергосбережения.

1.1. Бюджетные учреждения

Учреждения бюджетной сферы Гудермесского района представлены 29 учреждениями здравоохранения, 56 - образования, 1 - культуры и др., сводные данные по потреблению энергоресурсов которых приведены в Таблице 1.

В ситуации, когда энергоресурсы становятся рыночным фактором и формируют значительную часть затрат районного бюджета, возникает необходимость в энергосбережении и повышении энергетической эффективности зданий, находящихся в муниципальной собственности, пользователями которых являются муниципальные учреждения, и как следствие, в выработке алгоритма эффективных действий по проведению администрацией района политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

В бюджетных учреждениях существует значительный потенциал энергосбережения в зданиях школ, больниц, детских садов, а также административных зданиях. В настоящее время капитальный ремонт и реконструкция муниципальных зданий осуществляется без учёта влияния данных работ по энергопотреблению. По-прежнему основу необходимости проведения этих работ определяют предписания надзорных органов. Сложившаяся система контроля за потреблением услуг в муниципальных учреждениях не стимулирует их работников к обеспечению режима энергосбережения. Зачастую при выборе оборудования и приборов систем тепло-, электро- и водоснабжения превалирует только их стоимость. Персонал зданий, в большинстве случаев, не имеет должной

квалификации, что становится причиной сбоев в их работе, преждевременному выходу оборудования из строя.

Основными недостатками деятельности учреждений являются:

- потери теплового воздуха через чердачные и оконные проемы, систему вентиляции, не плотности перекрытий стен, трубопроводов и арматуры;

- недостаточный контроль соответствующих служб (как ответственных служб за эксплуатацию здания, так и энергоснабжающей организации) за соблюдением необходимых параметров работы систем.

В результате, в муниципальных учреждениях наблюдаются потери тепла и неэффективная теплоотдача отопительных приборов. Главными недостатками являются потери тепловой энергии и увеличение расходов на теплоснабжение.

Во многих зданиях остается устаревшая система освещения помещений, что приводит к большому расходу электроэнергии.

Таблица 1

Объем потребляемых ресурсов бюджетными учреждениями и их стоимость за период 2009-2011 г.

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы			Примечание
			2009	2010	2011	
1	Электрическая энергия	тыс.кВт*ч	805,567	726,138	2604,766	
		тыс.руб.	1924,206	2368,59	6900,499	
2	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	
		тыс.руб.	0	0	0	
3	Природный газ	тыс.кб.м	1596,879	1999,451	3649,495	
		тыс.руб.	5284,3	6941,88	15908	
4	Холодная вода	тыс.кб.м	64,276	59,05	124,892	
		тыс.руб.	494,25	450,8	1468,258	
5	Горячая вода	тыс.кб.м	0	0	0	
		тыс.руб.	0	0	0	

Таблица 2. Фактическое (прогнозное) потребление ТЭР и воды БУ.

Таблица 3. Динамика снижения в сопоставимых условиях объема потребленных энергоресурсов и воды в течение трех лет на 15% от объема фактически потребленного в 2011 году с ежегодным снижением на 5%.

Таблица 2

Фактическое (прогнозное) потребление ТЭР и воды в БУ

Наименование ТЭР и воды	Ед. изм.	Разбивка по годам											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Э/Э	тыс.кВт*ч	805,567	726,138	2604,766	2735	2871,8	3015,3	3166,1	3324,4	3490,6	3665,2	3848,4	4040,8
Газ	тыс.кб.м	1596,879	1999,451	3649,495	3831,9	4023,6	4224,7	4435,9	4657,8	4890,7	5135,2	5391,9	5661,6
ТЭ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ХВС	тыс.кб.м	64,276	59,05	124,892	131,14	137,7	144,6	151,81	159,4	167,4	175,74	184,5	193,7

Таблица 3

Динамика снижения объемов потребления ТЭР и воды БУ в сопоставимых условиях с учетом экономии по годам (2009-2020 гг.)

Наименование ТЭР и воды	Ед. изм.	Разбивка по годам											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Э/Э	тыс.кВт*ч	805,567	726,138	2604,766	2474,53	2350,8	2233,26	2121,59	2015,52	1914,74	1819,01	1728,05	1641,65
Газ	тыс.кб.м	1596,879	1999,451	3649,495	3467,02	3293,67	3128,99	2972,54	2823,91	2682,71	2548,58	2421,15	2300,09
ТЭ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	тыс.кб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ХВС	тыс.кб.м	64,276	59,05	124,892	118,65	112,72	107,08	101,73	96,94	91,81	87,22	82,86	78,71

Для расчета целевых показателей, определенных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», определены сводные данные по бюджетным учреждениям, приведенные в Таблице 4.

Таблица 4

Основные данные по бюджетным учреждениям, используемые для расчета целевых показателей на конец 2011 года

Наименование показателя	2011 г.
Количество объектов	135
Количество сотрудников, чел.	26463
Общая площадь, м ²	124940,0277
Отапливаемая площадь, м ²	124940,0277
Площадь кровли, м ²	162422,036
Площадь окон (пласт.), м ²	13816,19
Площадь окон (дерев.), м ²	2349,1
Площадь наружных стен, м ²	92330,94
Оснащенность приборами учета, %	
Электроэнергия	100
Теплоэнергия	0
Природный газ	100
Вода	100
Итого	100

Общая площадь помещений организаций составляет 124940,0277 м², в том числе отапливаемая - 124940,0277 м².

На освещение приходится около 55% потребления электрической энергии от общего объема. Так, годовое потребление электроэнергии на нужды освещения составляет около 1420692 кВт*ч, ежегодно на освещение тратится 2530,414 тыс.руб., в том числе:

- внутреннее освещение – 1252992 кВт*ч;
- наружное освещение – 167700 кВт*ч.

1.2. Жилищный фонд

Жилой фонд в Гудермесском районе представлен 269 многоквартирным жилым домом и 30324 индивидуальным жилым домостроением.

В ходе реконструкции г.Гудермес в 2009-2010 гг. произведены строительно-монтажные работы, а именно:

- замена кровельных покрытий на металло-профильную черепицу;
- облицовка фасадов керамогранитом;
- замена окон на ПВХ;

- установка автономного поквартирного отопления;
- замена сетей внутреннего водоснабжения;
- замена электросетей вода и установка щитовых.

В целях упорядочения расчетов за электрическую энергию, газ и холодное водоснабжение, потребляемые многоквартирными домами, находящимися на территории Гудермесского района, а также в целях стимулирования потребителей к сбережению энергоресурсов устанавливаются индивидуальные приборы учета. Основные данные по оснащению многоквартирных и индивидуальных жилых домов приборами учета приведены в Таблице 5.

Таблица 5

Данные по оснащению многоквартирных и индивидуальных жилых домов приборами учета

Тип жилого дома	Приборы учета	Год/ Количество приборов учета			
		2009	2010	2011	2012
Многokвартирные жилые дома	Электроэнергия	1028	1174	2014	2103
	Природный газ	94	125	141	157
	Вода	3	21	63	77
Индивидуальные жилые дома	Электроэнергия	6525	7575	9059	9778
	Природный газ	1614	1867	6129	6371
	Вода	41	72	117	129

Основные данные по потреблению энергоресурсов в разрезе жилых многоквартирных домов и индивидуальных жилых домов представлены в Таблице 6.

Таблица 6

Данные по потреблению энергетических ресурсов в жилищном фонде на период 2009-2012 г.

Тип жилого дома	Наименование топливно-энергетического ресурса (ТЭР)	Ед. измерения	Год			
			2009	2010	2011 базовый	2012
Многokвартирные жилые дома	Электроэнергия	тыс.кВт*ч	12896,554	12940,354	13192,354	13219,054
	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0
	Природный газ	тыс.куб.м	8034,547	8034,547	8034,547	8034,547
	Вода	тыс.куб.м	609,736	609,152	607,792	607,338
Индивидуальные жилые дома	Электроэнергия	тыс.кВт*ч	117613,296	118446,953	119878,977	142116,921
	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0
	Природный газ	тыс.куб.м	213023,892	213979,194	215796,804	256359,096
	Вода	тыс.куб.м	8161,938	8196,876	8264,106	9818,010

Годовое потребление электроэнергии на нужды освещения в многоквартирных домах составляет около 5306735 кВт*ч, ежегодно на освещение тратится 7057,958 тыс.руб.

1.3. Коммунальная инфраструктура

Протяженность водопроводных сетей по Гудермесскому району составляет 670 км. Протяженность канализационных сетей составляет 30,5 км. Установленная пропускная способность очистных сооружений канализации равняется 28000 куб.м. в сутки.

Общая протяженность электрических сетей по Гудермесскому району:

- воздушные линии 6 кВ – 81,8 км;
- кабельные линии 6 кВ – 27,664 км;
- воздушные линии 0,4 кВ – 385 км;
- кабельные линии 0,4 кВ – 27,6 км.

Общее количество трансформаторных подстанций (КТМП – комплектная трансформаторная мачтовая подстанция) – 271 ед.

2. Основные цели и задачи программы

2.1 Первый этап реализации Программы 2012-2014 годы.

2.1.1 Основными целями первого этапа Программы являются:

- повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в Гудермесском муниципальном районе за счет снижения к 2014 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления предприятий и организаций на 35 процентов, создание условий для перевода экономики муниципального образования на энергосберегающий путь развития.

- обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей ТЭР;
- получение энергетических паспортов муниципальными учреждениями до 31 декабря 2012 года.

2.2 Второй этап реализации Программы 2015-2020 годы.

Цель второго этапа Программы:

повышение энергоэффективности производства коммунальных ресурсов, снижение энергоемкости потребления ресурсов.

На втором этапе предусмотрено:

- проведение последующих обязательных и добровольных энергетических обследований и паспортизация объектов, разработка и реализация пообъектных программ (планов мероприятий) энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом предшествующего опыта реализации энергосберегающих мероприятий;

- комплексное внедрение энергосберегающих технологий, предполагающее реализацию высокочатратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности,

направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе.

3. Система программных мероприятий

Программные мероприятия представляют собой систему мероприятий, которые сгруппированы по направлениям реализации, скоординированы по срокам и обеспечивают комплексный подход и координацию работ всех участников Программы с целью достижения намеченных результатов.

Мероприятия Программы представлены в приложении № 1.

4. Ресурсное обеспечение Программы

Общий объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий первого этапа настоящей Программы оценивается в 109834,808 тыс. руб. (Таблица 7)

Источниками финансирования для осуществления мероприятий первого этапа Программы являются средства местного бюджета и внебюджетные источники.

Финансирование энергосберегающих мероприятий за счет средств местного бюджета на соответствующий финансовый год осуществляется в соответствии с утвержденными администрацией Гудермесского района регламентами и процедурами.

Организационное обеспечение Программы осуществляют уполномоченные органы исполнительной власти.

Таблица 7

Финансирование Программы

Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс.руб.)			всего
	в том числе			
	2012	2013	2014	
Всего	23137,896	39415,91	47281,002	109834,808
ФБ				
БС РФ				
МБ	22879,546	34132,64	47281,002	104293,188
ВИ	258,35	5283,27		5541,620
ИИ				

ФБ – федеральный бюджет, БС РФ – бюджет субъекта Российской Федерации, МБ – местный бюджет, ВИ – внебюджетные источники, ИИ – иные источники.

5. Механизм реализации и управления Программой

В целях выполнения задач, поставленных Программой, ежегодно устанавливаются задания подведомственным организациям по экономии топливно-энергетических ресурсов и лимиты потребления ТЭР, происходит уточнение плана энергосберегающих мероприятий на предстоящий год, который утверждается постановлением главы муниципального образования Гудермесского муниципального района.

Реализация Программы обеспечивается за счет проведения программных мероприятий на следующих уровнях:

- предприятия и организации;
- органы местного самоуправления.

При реализации программных мероприятий на предприятии (в организации) руководитель, с учетом содержащихся в настоящем разделе рекомендаций и специфики деятельности предприятия (организации), организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере и несет ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов на предприятии (в организации).

Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учету, контролю за их реализацией и результатами в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях, муниципальных унитарных предприятиях должны быть установлены в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах) в течение трех месяцев с момента начала реализации Программы. Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя или решением вышестоящего органа управления.

В отношении органов местного самоуправления, управление Программой осуществляется в основном административными (организационно-распорядительными) методами в сочетании с использованием экономических стимулов и мер морального поощрения персонала.

Порядок финансирования программных мероприятий устанавливается главой муниципального образования Гудермесского муниципального района.

Отбор исполнителей для выполнения работ по реализации программных мероприятий производится в порядке, установленном для размещения муниципальных заказов.

Контроль за целевым расходованием бюджетных средств на реализацию программных мероприятий в установленном порядке осуществляют контролирующие органы.

Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для муниципальных нужд производится с обязательным учетом требований действующего законодательства по обеспечению энергосберегающих характеристик закупаемой продукции.

Сроки и форму учета мероприятий и контроля за выполнением утвержденных показателей и индикаторов, позволяющих оценить ход

реализации Программы в коммерческом секторе экономики и некоммерческих организациях, устанавливает глава администрации Гудермесского муниципального района.

Кроме того, для исполнителей Программы предусматриваются ежегодные доклады о ходе реализации программных мероприятий и эффективности использования финансовых средств.

Ежегодные доклады должны содержать:

- сведения о результатах реализации программных мероприятий в отрасли за отчетный год;
- данные о целевом использовании и объемах средств из бюджета и внебюджетных источников;
- сведения о соответствии фактических показателей реализации Программы (подпрограммы) утвержденным показателям;
- информацию о ходе и полноте выполнения программных мероприятий;
- сведения о наличии, объемах и состоянии незавершенных мероприятий, включенных в Программу;
- оценку эффективности результатов реализации Программы;
- оценку влияния фактических результатов реализации программных мероприятий на социальную сферу и экономику Гудермесского района.

В целях повышения эффективности реализации Программы разработчик (отдел строительства, промышленности, транспорта и связи) наделяется функциями единого координатора по реализации программных мероприятий, обобщению и анализу сводной финансовой информации.

Контроль за ходом реализации настоящей Программы осуществляет администрация Гудермесского муниципального района.

6. Оценка эффективности программы

Оценка эффективности и социально-экономических последствий реализации Программы будет производиться на основе системы индикаторов, которые представляют собой не только количественные показатели, но и качественные характеристики и описания. Система индикаторов обеспечит мониторинг реальной динамики изменений в сфере энергосбережения за оцениваемый период с целью уточнения или корректировки поставленных задач.

Эффективность Программы будет достигнута за счет ввода нового энергоэффективного оборудования, улучшения технико-экономических показателей работы оборудования, минимизации затрат на ремонты энергетического оборудования, также снижения потерь энергоресурсов при их транспортировке по сетям.

Кроме того, выполнение мероприятий по обеспечению надежности тепло- и электроснабжения населенных пунктов окажет положительное влияние на социальный климат в области, повысит уровень оплаты за потребленные ресурсы.

Оценка эффективности реализации Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Гудермесского муниципального района на 2012 — 2014 годы и на перспективу до 2020 года» производится в соответствии с рассчитанными целевыми показателями, приведенными в Приложении 3, а также исходными и прогнозными данными, приведенными в Приложении 2.

Приложение 2. Индикаторы расчета целевых показателей.

Приложение 3. Расчет целевых показателей муниципальной целевой программы.

Реализация мероприятий Программы обеспечит:

- достижение ежегодной экономии затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов в размере 20933,214 тыс.руб. за весь срок реализации Программы (в текущих ценах);

- формирование действующего механизма управления потреблением топливно-энергетических ресурсов, их учет, экономия, нормирование муниципальными бюджетными организациями всех уровней и сокращение затрат на оплату коммунальных ресурсов;

- снижение затрат на энергопотребление организаций бюджетной сферы, населения и предприятий муниципального района в результате реализации энергосберегающих мероприятий;

- создание условий для развития рынка товаров и услуг в сфере энергосбережения.

Повышение эффективности использования энергоресурсов, развитие всех отраслей экономики по энергосберегающему пути будет происходить в том случае, если в каждой организации и каждом домохозяйстве будут проводиться мероприятия по энергосбережению.

Для исключения негативных последствий реализаций таких мероприятий все организационные, правовые и технические решения в этом направлении должны обеспечивать комфортные условия жизнедеятельности человека, повышения качества и уровня жизни населения, развитие экономики и социальной сферы на территории муниципального района.

Показателем экономической эффективности является достижение индикаторов Программы.

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга реализации программных мероприятий изложен в Приложении 4 к настоящей Программе.

Срок окупаемости Программы – 5 лет.

МЕРОПРИЯТИЯ

муниципальной целевой программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Гудермесском районе Чеченской Республики на 2012-2014 годы и на перспективу до 2020 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм	Количество	Ответственный исполнитель	Источники финан.	Финансовые затраты на ревлизацию (тыс.руб.)				Ожидаемый результат
						в том числе			всего	
						2012	2013	2014		
Энергосбережение и повышение энергоэффективности в бюджетных учреждениях										
1	Проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта		135		Всего	10050,896			10050,896	Требование Федерального закона от 23.11.2009г. № 261
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	9950,896		9950,896		
					ВИ	100		100		
					ИИ					
2	Подготовка специалистов в области энергосбережения		65		Всего	975			975	Требование Федерального закона от 23.11.2009г. № 261
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	960		960		
					ВИ	15		15		
					ИИ					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ					Всего	11025,896			11025,896	
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	10910,896			10910,896	
					ВИ	115			115	
					ИИ					
Повышение эффективности системы теплоснабжения										
1	Установка теплоотражающего экрана за	кв.м	5864		Всего		879,6		879,6	Снижение расхода газа на 8%
					ФБ					
					БС РФ					

	отопительным прибором				МБ		876,45		876,45	
					ВИ		3,15		3,15	
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							291959,6		291959,6	
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							1272640		1272640	
2	Утепление наружных ограждающих конструкций (стен)	кв.м	66499,3		Всего			47281,002	47281,002	Снижение расхода газа на 15%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ			47281,002	47281,002	
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							547424,25	547424,25		
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							2386200	2386200		
3	Установка терморегуляторов на отопительные батареи	шт.	4937		Всего		9380,3		9380,3	Снижение расхода газа на 10%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		9340,4		9340,4	
					ВИ		39,9		39,9	
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							364949,5	364949,5		
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							1590800	1590800		
4	Замена окон на энергоэффективные пластиковые	кв.м	2349,1		Всего		6812,39		6812,39	Снижение расхода газа на 5%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		6812,39		6812,39	
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							182474,8	182474,75		
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							7955400	7955400		
5	Оснащение отопительных	шт.	472		Всего		802,4		802,4	Снижение расхода газа
					ФБ					

	приборов индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока				БС РФ				на 3%	
					МБ		802,4	802,4		
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							109484,9	109484,85		
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							477240	477240		
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ					Всего		17874,69	47281,002	65155,692	
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		17831,64	47281,002	65112,642	
					ВИ		43,05		43,050	
					ИИ					
Повышение эффективности системы водоснабжения										
1	Замена арматуры на водосберегающие с двухрежимным сливом	шт.	250		Всего		1775		1775	Снижение расхода ХВС на 10%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		1775		1775	
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (куб.м)							12489,2	12489,2		
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							146825,8	146825,8		
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ					Всего		1775		1775	
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		1775		1775	
					ВИ					
					ИИ					
Повышение эффективности системы электроснабжения										
1	Модернизация систем освещения, с установкой энергосберегающи	шт.	5020		Всего	11797			11797	Снижение расхода ЭЭ на 40%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	11653,65			11653,65	

	х светильников внутреннего освещения (60 Вт, взамен 100 Вт ЛН)				ВИ	143,35			143,35	
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (кВт/ч)						751795,2			751795,2	
Эффект в стоимостном выражении (руб.)						1353231,4			1353231,4	
2	Модернизация систем освещения, с установкой энергосберегающи х светильников наружного освещения (190 Вт взамен 250 Вт)	шт.	215		Всего		3870		3870	Снижение расхода ЭЭ на 24%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		3870		3870	
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (кВт/ч)							40248		40248	
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							66006,72		66006,72	
3	Установка щита управления наружным освещением с двумя режимами работы	шт.	15		Всего	315			315	Снижение расхода ЭЭ на 14%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	315			315	
					ВИ					
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (кВт/ч)						23478			23478	
Эффект в стоимостном выражении (руб.)						38503,92			38503,92	
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ					Всего	12112	3870		15982	
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ	11968,65	3870		15838,65	
					СС	143,35			143,35	
					ИИ					
Энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном фонде										
1	Установка коллективных (общедомовых)		269		Всего		1721,6		1721,6	Учет
					ФБ					
					БС РФ					

	приборов учета холодного водоснабжения				МБ		1536		1536	
					ВИ		185,6		185,6	
					ИИ					
2	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии		269		Всего		5380		5380	Учет
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		4800		4800	
					ВИ		580		580	
					ИИ					
4	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета природного газа		269		Всего		4842		4842	Учет
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		4320		4320	
					ВИ		522		522	
					ИИ					
5	Замена ламп накаливания (100 Вт) на энергосберегающие лампы (60 Вт)	шт.	21959		Всего		3952,62		3952,62	Снижение расхода ЭЭ на 40%
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ					
					ВИ		3952,62		3952,62	
					ИИ					
Эффект в натуральном выражении (кВт*ч)							2122694		2122694	
Эффект в стоимостном выражении (руб.)							2823183		2823183,02	
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ					Всего		15896,22		15896,22	
					ФБ					
					БС РФ					
					МБ		10656		10656	
					ВИ		5240,22		5240,22	
					ИИ					

Индикаторы расчета целевых показателей

Индекс индикатора	Общие сведения	Единица измерения	Разбивка по годам						
			2009	2010	2011	2012	2013	2014	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	16
п1	Муниципальный продукт	млрд. руб.	2,566	4,177	5,610	7,013	8,766	10,958	13,697
п2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) муниципальным образованием (далее - МО)	тыс. т у.т.	302,182	304,024	309,253	363,601	362,406	339,096	363,044
п3	Объем потребления электрической энергии (далее – ЭЭ) МО	тыс. кВт·ч	131315,417	132113,444	135676,096	157562,067	157269,868	158847,784	160954,415
п4	Объем потребления тепловой энергии (далее – ТЭ) МО	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п5	Объем потребления воды МО	тыс. куб. м	8835,950	8865,078	8996,790	10538,306	10523,765	10518,300	10425,658
п6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб. м	222655,318	224013,192	227480,846	268043,138	267094,269	246423,558	266546,845

п7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт·ч	37145,592	42830,206	55588,168	65176,979	67109,322	70064,202	89291,086
п8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	75,832	81,892	166,688	231,866	229,637	256,961	720,173
п10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	15482,390	18103,222	55825,193	67456,607	68014,031	69503,073	86089,440
п11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./кВт·ч	1,33	1,64	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
п12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал							
п13	Тариф на воду по МО	руб./куб. м	6,63	8,75	9,18	10,83	10,83	10,83	10,83
п14	Тариф на природный газ по МО	руб./тыс. куб. м	1840,51	2248,31	2327	2327	2327	2327	2327

п15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
п16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
п17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0,023138	0,039416	0,047281	0
п18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0,000258	0,005283	0	0
п19	Расход ТЭ бюджетным учреждением (далее – БУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	0	0

п20	Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв. м	0	0	0	0	0	0	0
п21	Расход ТЭ бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п22	Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов	кв. м.	0	0	0	0	0	0	0
п23	Расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	64276	59050	124892,000	124892,000	112402,800	112402,800	112402,800
п24	Численность сотрудников бюджетных учреждений, в котором расходы воды осуществляются с использованием приборов учета	чел.	23883	25140	26463,000	26463,000	26463,000	26463,000	26463,000

п25	Расход воды на снабжение бюджетных учреждений , расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб. м	0	0	0	0	0	0	0
п26	Численность сотрудников бюджетных учреждений ,в которых расходы воды осуществляются с применением расчетных способов	чел.	0	0	0	0	0	0	0
п27	Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВт·ч	805567	726138	2604765,60	1829492,4	1789244,4	1789244,4	1789244,4
п28	Площадь бюджетных учреждений , в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв. м	124940,03	124940,028	124940,028	124940,03	124940,03	124940,03	124940,03
п29	Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений , расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0

п30	Площадь бюджетных учреждений , в котором расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа	кв. м	0	0	0	0	0	0	0
п31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями МО	тыс. куб. м	1596,879	1999,451	3649,495	3649,495	2700,626	2153,202	2153,202
п32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетных учреждений , расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	1596,879	1999,451	3649,495	3649,495	2700,626	2153,202	2153,202
п33	Бюджет МО	тыс. руб.	1656788	1696272,21	2030025,20	1387382,4	1417233,9	1485801,8	1931542,3
п34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений	тыс. руб.	7702,756	9761,27	24276,757	21588,065	21522,058	21522,058	21522,058
п35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
п36	Общее количество бюджетных учреждений	ед.	65	65	65	65	65	65	65

п37	Количество бюджетных учреждений , в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ед.	0	0	17	0	0	0	0
п38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ед.	0	0	0	0	0	0	0
п39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	0	0	0	0	0	0	0
п40	Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	0	0	0	0	0	0
п41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс. руб.	690528,1	1357057,4	1423302,3	1458702,7	1538931,4	1615877,9	2100641,3
п42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	23137,896	39415,91	47281,002	0
п43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	53377,4	53616,8	56297,64	59112,522	62068,15	65171,6	84723,02

п44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	9943	13445	13625	13780	14469	15192	19940
п45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	кВт·ч	85706829	81406111,7	75581553,9	88235853	87776865	86399901	69279649
п46	Объем ЭЭ потребляемой (пользуемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВт·ч	31906467	37040841	44297422,9	54277668	54766656	56233620	74472872
п47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	кВт·ч	8462995,2	7877126,4	4506374,4	4149235,2	2383680,4	2383680,4	2383680,4
п48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0

п49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВт·ч	4433558,4	5063227,2	8685979,2	9069818,4	10553422	12041338	13028969
п50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	0	0

п54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	куб. м	8150868	8177436	8232516	9711576	9705096	9692136	9646776
п55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	11070	19440	31590	94500	99900	110700	148500
п56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	куб. м	609249,6	605750,4	597585,6	594864	589032	569203,2	58708,8
п57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб. м	0	0	0	0	0	0	0

п58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб. м	486	3402	10206	12474	17334	33858	459270
п59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб. м	199379136	198195576	163982238	192954096	191685996	170294609	179850396
п60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	13644,756	15783,618	51814,566	63405	64673,1	65941,2	76508,7
п61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	тыс. куб. м	7793,7925	7714,39464	7673,41512	7632,4356	7394,2421	6625,8761	607,00914

пб2	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	240,75468	320,1525	361,13202	402,11154	640,305	1408,671	7427,538
пб3	Число жилых домов на территории МО	ед.	25198	25311	25526	30324	30324	30324	30324
пб4	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	0	0	0	0	0
пб5	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	0	0	0	0	0	0	0

п66	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	0	0	0	0	0	0	0
п67	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	3280	5760	9360	10320	10320	10320	10320
п68	Площадь жилых домах, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	2012560	2019120	2032720	2415600	2415600	2415600	2415600
п69	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	522000	606000	724720	782240	782240	782240	782240

п70	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	1493840	1418880	1317360	1643680	1643680	1643680	1643680
п71	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв. м	133491	155172,5	496876,5	516980,5	516980,5	516980,5	516980,5
п72	Площадь жилых домов на территории МО, где за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	1886720	1875520	1551760	1916240	1916240	1916240	1916240
п73	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т/кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
п74	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0

п75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт·ч	50994900	274265859	332465304	205421100	205421100	205421100	205421100
п76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
п77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	444400	646752	873100	135600	135600	135600	135600
п78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	4447920	1520604	5757683	1212184	1212184	1212184	1212184

Расчет целевых показателей муниципальной программы

Индекс	Наименование показателя	Единица измерения	Расчетная формула	Значения целевых показателей							Пояснения к расчету
				2009	2010	2011	2013	2014	2015	2017	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности											
A.1	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./тыс.руб.	п.2/п.1.	117,76	72,79	55,13	51,85	41,34	30,95	26,51	Снижение энергоемкости на 31% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008. № 889
A.2	Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием	%	(п.7/п.3)*100%	28,29	32,42	40,97	41,37	42,67	44,11	55,48	

	коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории муниципального образования (далее – МО)										
А.3	Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	(п.8/п.4)*100%	0	0	0	0	0	0	0	0
А.4	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	(п.9/п.5)*100%	0,86	0,92	1,85	2,20	2,18	2,44	6,91	

А.5	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	(п.10/п.6)*100 %	6,95	8,08	24,54	25,17	25,46	28,20	32,30	
А.6	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	(п.18/п.17)*100 %	0	0	0	1,115	13,403	0	0	
А.7	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных	т.у.т.	п.15.(n+1) - п.15.(n)	0	0	0	0	0	0	0	1. Составляется прогноз по значению параметра до

	энергетических ресурсов										2020г. 2. Изменен ие (динами ка) рассчит ывается при п →2020г.
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	%	(п.15./п.16.)*100%	0	0	0	0	0	0	0	
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов											
B.1	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс.кВт /ч	[(A.1.(2011) – A.1.(n)) / A.1.(2011)] *п.3.(2011)	0	0	0	8069,19	33923,37	59513,28	70440,37	Прогноз экономии и ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения

											потребл ения ЭЭ на уровне 2011 г.
В.2	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс.руб	В.1.*п. 11. (2011)	0	0	0	14524,55	61062,06	107123,90	126792,67	Прогноз экономи и ЭЭ осущест вляется в ценах 2011 г.
В.3	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гка л	[(А.1.(2 011) – А.1.(n)) / А.1.(20 11)] *п.4.(20 11)	0	0	0	0	0	0	0	Прогноз экономи и ЭЭ осущест вляется при стабилиз ации МП и потребл ения ТЭ на уровне 2011 г.
В.4	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.руб	В.3.*п. 12. (2011)	0	0	0	0	0	0	0	Прогноз экономи и ТЭ осущест вляется в ценах 2011 г.

В.5	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.м.к уб.	[(А.1.(2011) – А.1.(n)) / А.1.(2011)] *п.5.(2011)	0	0	0	535,07	2249,49	3946,37	4670,96	Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2011 г.
В.6	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.руб	В.5.*п.13.(2011)	0	0	0	4911,99	20650,28	36227,70	42879,39	Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2011 г.
В.7	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс.м.к уб.	[(А.1.(2011) – А.1.(n)) / А.1.(2011)] *п.6.(2011)	0	0	0	13529,19	56877,50	99782,72	118103,60	Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2011 г.

С.4	Изменение удельного расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на м2.	Гкал/кв.м.	С.2.(n+1) - С.2.(n)	0	0	0	0	0	0	0	где n →2020г.
С.5	Изменения отношения удельного расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета		С.2./С.1	0	0	0	0	0	0	0	
С.6	Удельный расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м/чел.	п.23./п.24.	2,69	2,35	4,72	4,72	4,25	4,25	4,25	
С.7	Удельный расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м/чел.	п.25/п.26.	0	0	0	0	0	0	0	

С.8	Изменение удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м/ч ел.	С.6.(n+1) - С.6.(n)	-0,34	2,37	0	-0,47	0	0	0	где n →2020г.
С.9	Изменение удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м/ч ел.	С.7.(n+1) - С.7.(n)	0	0	0	0	0	0	0	где n →2020г.
С.10	Отношение изменения удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета		С.9./С.8	0	0	0	0	0	0	0	

C.11	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВт*ч/чел.	п.27./п.28.	6,45	5,81	20,85	14,64	14,32	14,32	14,32	
C.12	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВт*ч/чел.	п.29./п.30.	0	0	0	0	0	0	0	
C.13	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВт*ч/чел.	C.11.(n+1) - C.11.(n)	-0,64	15,04	-6,21	-0,32	0	0	0	где n →2020г.
C.14	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВт*ч/чел.	C.12.(n+1) - C.12.(n)								где n →2020г.
C.15	Отношение изменения удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с		C.14./C.13	0	0	0	0	0	0	0	

C.21.1	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ для фактических условий	тыс.руб	$C.20.1.(n+1) - C.20.1.(n)$	0	0,01	0	0	0	0	0	0	где n →2020г.
C.21.2	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ для сопоставимых условий	тыс.руб	$C.20.2.(n+1) - C.20.2.(n)$	0	0,01	0	0	0	0	0	0	где n →2020г.
C.22	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	$(п.35./п.33.) * 100\%$	0	0	0	0	0	0	0	0	
C.23	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб	$C.22.(n+1) - C.22.(n)$	0	0	0	0	0	0	0	0	где n →2020г.
C.24	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО,	%	$п.37./п.36.$	0	0	0,26	0	0	0	0	0	

	в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование										
С.25	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	п.38.	0	0	0	0	0	0	0	
С.26	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	п.40/п.39.	0	0	0	0	0	0	0	
С.27	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	п.42/п.41.	0	0	0	0,02	0,03	0,03	0	

C.28	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс.руб./чел.	п.43/п.44.	5,37	3,99	4,13	4,29	4,29	4,29	4,25	
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде											
D.1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	(п.46./п.45.)*100%	37,23	45,50	58,61	61,51	62,39	65,09	107,50	
D.2	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в многоквартирных	%	(п.48./п.47.)*100%	0	0	0	0	0	0	0	

	домах на территории МО										
D.3	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.49./п.47.)*100 %	52,39	64,28	192,75	218,59	442,74	505,16	546,59	
D.4	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов)	%	(п.51./п.50.)*100 %	0	0	0	0	0	0	0	
D.5	Доля объемов ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата	%	(п.53./п.54.)*100 %								

	которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО										
D.6	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	(п.55./п.54.)*100 %	0,14	0,24	0,38	0,97	1,03	1,14	1,54	
D.7	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием	%	(п.57./п.56.)*100 %	0	0	0	0	0	0	0	

	коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО										
D.8	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.58./п.56.)*100 %	0,08	0,56	1,71	2,10	2,94	5,95	782,28	
D.9	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с	%	(п.60./п.59.)*100 %	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	

	использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО										
D.10	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.62./п.61.)*100 %	3,09	4,15	4,71	5,27	8,66	21,26	1223,63	
D.11	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	шт.	п.63.	0	0	0	0	0	0	0	

	осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.15.1	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для фактических условий	Гкал./ кв.м	D.13.(n+1) - D.13.(n)	0	0	0	0	0	0	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.15.2	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в	Гкал./ кв.м	D.13.(n+1) - D.13.(2007)	0	0	0	0	0	0	0	При стабилизации п.47. и п.49. на уровне 2011г.

	части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для сопоставимых условий										
D.16	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.16.1	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для фактических		D.14.(n+1) - D.14.(n)	0	0	0	0	0	0	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год

	условий										
D.16.2	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для сопоставимых условий		D.14.(n+1) - D.14.(2007)	0	0	0	0	0	0	0	При стабилизации п.46. и п.47. на уровне 2011г.
D.17	Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета										
D.17.1	Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за		D.14./D.13.	0	0	0	0	0	0	0	

	которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета для фактических условий										
D.17.2	Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета для сопоставимых условий		D.14./D.13. (2007)	0	0	0	0	0	0	0	
D.18	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую	кубм/к в.м	(п.55+п.57.)/п.67	3,38	3,38	3,38	9,16	9,68	10,73	14,39	

	расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)										
D.20.1	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) для фактических условий	кубм/к в.м	D.18.(n+1) - D.18.(n)	0	0	5,78	0,52	1,05	3,66	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.20.2	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием	кубм/к в.м	D.18.(n+1) - D.18.(2011)	0	0	0	0	0	0	0	При стабилизации п.51. и п.53. на уровне 2011г.

	коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) для сопоставимых условий										
D.21	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)										
D.21.1	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.	кубм/к в.м	$D.19.(n+1) - D.19.(n)$	0	-0,01	0	0	-0,01	-0,03	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год

	которую осуществляются с использованием приборов учета										
D.22.1	Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета для фактических условий		D.19./D.18.	1,20	1,20	1,20	0,43	0,41	0,37	0,27	
D.22.2	Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую		D.19./D.18. (2011)	1,20	1,20	1,20	1,18	1,18	1,18	1,17	

	использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.25.1	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для фактических условий	кВт*ч/ кв.м	D.23.(n+1) - D.23.(n)	0	0	8,26	0,63	1,88	23,32	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.25.2	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части	кВт*ч/ кв.м	D.23.(n+1) - D.23.(2011)	0	0	0	8,26	8,89	10,76	34,08	При стабилизации п.42. и п.44. на уровне 2011г.

	многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для сопоставимых условий										
D.26	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.26.1	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для фактических условий	кВт*ч/ кв.м	D.24.(n+1) - D.24.(n)	-4,75	-7,52	-3,09	-0,58	-1,73	-21,51	0	

D.26.2	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для сопоставимых условий	кВт*ч/ кв.м	D.24.(n+1) - D.24.(2011)	0	0	0	8,26	-3,66	-5,39	-26,91	При стабилизации п.41. и п.42. на уровне 2011г.
D.27	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета										
D.27.1	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за		D.24./D.23.	0,59	0,51	0,39	0,30	0,29	0,26	-0,03	

	которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета для фактических условий										
D.27.2	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета для сопоставимых условий		D.24./D.23. (2011)	0	0	0	0,87	0,85	0,77	-0,13	
D.28	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за	тыс.ку б.м/кв. м	(п.60+п.62.)/п.71 .	0,10	0,10	0,11	0,12	0,13	0,13	0,16	

	домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.30.1	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для фактических условий	тыс.ку б.м/кв. м	D.28.(n+1) - D.28.(n)	-0,0002	0,0012	0	0	0	0	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.30.2	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием	тыс.ку б.м/кв. м	D.28.(n+1) - D.28.(2011)	0	0	0	0	0	0	0	При стабилизации п.56., п.58. на уровне 2011г.

	приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) для сопоставимых условий										
D.31	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)										
D.31.1	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов	тыс.ку б.м/кв. м	D.29.(n+1) - D.29.(n)	-0,001	-0,025	-0,005	0	0	0	0	где n - отчетный год, (n+1) - последу ющий год

	который осуществляются с использованием приборов учета										
D.32.1	Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета для фактических условий		D.29./D.28.	0,95	0,94	0,69	0,55	0,52	0,42	0,33	
D.32.2	Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов		D.29./D.28. (2011)	0	0	0	0,94	0,92	0,75	0,75	

	потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета для сопоставимых условий										
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры											
Е.1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./к Вт*ч	п.73(n+1) -п.73(n)	0	0	0	0	0	0	0	
Е.2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	г.у.т./к Вт*ч	п.74(n+1) -п.74(n)	0	0	0	0	0	0	0	
Е.3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительны м сетям	кВт*ч	п.75(n+1) -п.75(n)	223270959	58199445	-127044204	0	0	0	0	

Е.4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал*ч	п.76(n+1) -п.76(n)	0	0	0	0	0	0	0	
Е.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	п.77(n+1) -п.77(n)	202352	226348	-737500	0	0	0	0	
Е.6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт	п.78(n+1) -п.78(n)	-2927316	4237079	-4545499	0	0	0	0	

ПЕРЕЧЕНЬ
целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга
реализации программных мероприятий

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей по годам				
			Исходное (базовое) значение показателя 2011	2012	2013	2014	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях							
1	<i>Экономия электрической энергии (далее - ЭЭ):</i>						
1.1	в натуральном выражении	кВт-ч	2604765,6	775273,2	815521,2	815521,2	815521,2
1.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	6900,499	1391,135	1457,742	1457,742	1457,742
1.3		т.у.т	897,342	267,082	280,947	280,947	280,947
2	<i>Экономия тепловой энергии (далее – ТЭ):</i>						
2.1	в натуральном выражении	Гкал					
2.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.					
3	<i>Экономия горячей воды:</i>						
3.1	в натуральном выражении	куб. м					
3.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.					
4	<i>Экономия холодной воды:</i>						
4.1	в натуральном выражении	куб. м	124892		12489,2	12489,2	12489,2
4.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	1468,258		146,826	146,826	146,826
5	<i>Экономия природного газа:</i>						
5.1	в натуральном выражении	куб. м	3649495		948868,7	1496292,95	1496292,95
5.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	15908		11296,080	13682,280	13682,280
5.3		т.у.т	4211,517		1094,994	1726,722	1726,722

II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов в жилищном фонде

1	Экономия электрической энергии (далее - ЭЭ):						
1.1	в натуральном выражении	кВт-ч	13192353,6		2122694	2122694	2122694
1.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	17545,830		2823,183	2823,183	2823,183
1.3		т.у.т	4544,8		731,268	731,268	731,268
2	Экономия тепловой энергии (далее – ТЭ):						
2.1	в натуральном выражении	Гкал					
2.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.					
3	Экономия горячей воды:						
3.1	в натуральном выражении	куб. м					
3.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.					
4	Экономия холодной воды:						
4.1	в натуральном выражении	куб. м	607791,6				
4.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	5579,527				
5	Экономия природного газа:						
5.1	в натуральном выражении	куб. м	8034547,14				
5.2	в стоимостном выражении	тыс. руб.	18696,4				
5.3		т.у.т	12373,2				