Утверждена постановлением Администрации Беляевского сельсовета Конышевского района Курской области от 09.01. 2013 г. № 1-па

Муниципальная программа

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Беляевского сельсовета Конышевского района Курской области на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

ПАСПОРТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Беляевского сельсовета Конышевского района Курской области на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020»

·	на перепективу до 2020//
Наименование Про-	Муниципальная программа «Энергосбережение и
граммы	повышение энергетической эффективности Бе-
	ляевского сельсовета Конышевского района
	Курской области на период 2010 – 2015 годы и на
	перспективу до 2020года» (далее – Программа).
Основание для раз-	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об
работки Программы	энергосбережении и о повышении энергетиче-
	ской эффективности и о внесении изменений в
	отдельные законодательные акты Российской
	Федерации»
Заказчик Программы	Администрация Беляевского сельсовета Коны-
	шевского района Курской области
Разработчик Про-	Курский ЦНТИ- филиал ФГБУ «Российское
граммы	энергетическое агенство» Минэнерго России
Сроки реализации	Первый этап реализации Программы:2010-
Программы	2015годы;
	Второй этап реализации программы:2016-2020
	годы

Цель и задачи Программы

Цель Программы – достижение заданных темпов повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в Беляевского сельсовета и улучшение качества жизни населения. Задачи Программы:

- -анализ всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
- -совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- -проведение обязательных энергетических обследований;
- -создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;
- -нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, коммунальном хозяйстве, жилищном фонде, агропромышленном комплексе и прочих сферах;
- -оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов и их диспетчеризация, автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;
- -проведение необходимых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципальных учреждений Беляевского сельсовета,
- -развитие инновационных малых и средних предприятий, обеспечивающих разработку и внедрение энергоэффективных материалов, оборудования, технологий.

Перечень основных • энергосбережение и повышение энергетической направлений Проэффективности в бюджетной сфере; граммы • энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном и коммунальном хозяйстве; •энергосбережение и повышение энергетической эффективности в агропромышленном комплексе (АПК) Беляевского сельсовета; •внедрение альтернативной энергетики; • проведение энергетических обследований; •обеспечение учета производимых и потребляемых энергетических ресурсов; •развитие нормативной правовой базы энергосбережения; • ресурсное (финансовое) обеспечение Программы; •информационное обеспечение Программы Основные принципы -учет и контроль всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энерго-Программы ресурсов; -совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности; -создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности; -поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность; -широкая пропаганда энергосбережения;

-обучение и подготовка персонала.

Исполнители про- граммы	образ женн незав	ны местного самотования, предприятые на территории мисимо от форм собадлежности (по сог	гия и организац иуниципального бственности и ве	ии, располо- образования,
Финансирование	No॒	Источники фи-	Сум	ма
Программы	п/п	нансирования	тыс. руб.	%
	1.	Муниципальный бюджет сель- ского поселения	157,0	11,6
	2.	Областной бюджет, вклю-чая субсидию, предполагаемый	181,0	13,4
	3.	Внебюджетные средства, предполагаемые	1017,0	75,1
	4.	Всего	1355,0	100,0
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	-сокр объем -в бю -в жи польз	зация Программы атить потребление ие 54,2 тонн условн джетной сфере уме лищном фонде за вования ТЭР и присовую нагрузку на	е энергетический ого топлива; еньшить оплату с счет более эффериборного учета	ва ТЭР; ективного ис-
Система организации контроля за исполнением Программы	Адми ласти Коны 22.07	роль за реализацие нистрация Коныш, на основании Поственкого района .2010 года о создан Конышевского райо	евского района становления Ад Курской област нии совета по эн	Курской об- министрации ти № 373 от ергосбереже-

ВВЕДЕНИЕ

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее — Закон № 261-ФЗ), указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р, основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации Курской области.

Программа устанавливает цель и задачи энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Беляевском сельсовете, определяет наиболее экономически эффективные мероприятия в области рационального использования энергетических ресурсов, источники и объемы финансирования, исполнителей соответствующих работ, механизм реализации и оценку социально-экономической эффективности Программы.

Основной целью Программы является повышение качества жизни населения и переход муниципального района на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создание условий для повышения энергетической эффективности экономики района и бюджетной сферы. В рамках плана перспективного развития Беляевского сельсовета Программа позволит снизить потребление энергетических ресурсов по всем отраслям экономики за счет модернизации топливно-энергетического комплекса, их рационального использования, а так же перехода на альтернативные виды топлива. Это позволит сократить расходы на поставку энергетических ресурсов, в том числе в бюджетной сфере, и направлять полученную экономию на дальнейшее социально-экономическое развитие Беляевского сельсовета.

Программа является основой для проведения согласованной рациональной, энергетической, экономической и инновационной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Конышевского района на период с 2010 по 2020 год.

Все исходные данные были предоставлены соответствующим поселком.

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМЫ И ЕЁ РЕШЕНИЯ ПРО-ГРАММНЫМИ МЕТОДАМИ

Нерациональное использование энергетических ресурсов приводит к высокой энергоемкости товарной продукции Беляевского сельсовета. Ежегодный рост объемов потребляемых отраслевыми сферами ТЭР, а так же ежегодное повышение цен (тарифов) на энергоносители, обуславливает высокую значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Беляевского сельсовета.

Решение проблемы связано с осуществлением комплекса программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов. В первую очередь соответствующие мероприятия должны быть реализованы в бюджетной сфере муниципального района, органах местного самоуправления, организациях с участием государства и муниципальных образований. Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищнокоммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства населенных пунктов, повышения эффективности управления государственным и муниципальным имуществом.

Приоритетным инструментом управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Беляевского сельсовета является программный метод, предусматривающий реализацию не только целевых программ муниципального уровня, но также иных долгосрочных целевых программ, в том числе программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельных муниципальных образований и хозяйствующих субъектов.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программным методом обусловлена рядом причин, в частности:

-целесообразностью проведения согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на федеральном, региональном и муниципальном уровнях;

-комплексным характером проблемы, обуславливающей необходимость координации действий и ресурсов не только государственных органов и органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения;

-снижением рисков неблагоприятного социально-экономического развития муниципального района;

-снижением расходов районного бюджета и местных бюджетов муниципальных образований Беляевского сельсовета на оплату потребленных энергетических ресурсов;

-недостатком средств районного бюджета для финансирования всего комплекса энергосберегающих мероприятий и необходимостью софинансирования из местных бюджетов муниципальных образований и внебюджетных источников, а также привлечением средств из областного и федерального бюджетов.

Основными этапами решения проблемы являются:

-на 1 этапе — развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Беляевском сельсовете для обеспечения проведения согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Беляевского сельсовета;

-реализация высокоэффективных и быстроокупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в экономике и социальной сфере Беляевского сельсовета, не требующих значительных финансовых затрат и позволяющих быстро достигнуть временного улучшения отдельных показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-на 2 этапе - комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере Беляевского сельсовета на основе реализации высокозатратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в долгосрочной перспективе.

Основные риски, связанные с реализацией Программы в Беляевском сельсовете, определяются следующими факторами:

- -ограниченностью источников финансирования и неразвитостью механизмов ресурсного обеспечения энергосберегающих мероприятий;
- -неопределенностью конъюнктуры и недостаточным уровнем развития рынка энергосервисных услуг;
- -зависимостью от состояния и конъюнктуры рынка энергетических ресурсов.

1.1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА БЕЛЯЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

Беляевский сельсовет расположен в лесостепной зоне Евроазиатской степной области западной части Конышевского района, на юге граничит с Платавским сельсоветом, на востоке с Прилепским сельсоветом, на севере с Наумовским сельсоветом, на западе с Хамутовским районом.

Дороги, проходящие по территории Беляевского сельсовета - Конышевка-Макаро-Петровское с подъездами к с.Беляево, с.Черничено (24,5 км.); «Конышевка - Макаро-Петровское» - Артаково-Вандарец – 4,5 км.; «Малахово - Нижнее Песочное» - 12 км.;

Рельеф - Территория расположена в центральной части Среднерусской возвышенности. Местность рассечена овражно-балочной сетью, основными элементами рельефа являются пологие и покатые склоны.

Среднегодовая температура воздуха составляет +5.5°C, среднемесячная температура июля +19.5°C, а января -8.5°C. Абсолютный максимум температуры +37°C, минимум -38°C.

Прогноз численности населения и планируемая и прогнозируемая отгрузка товаров собственного производства, выполнение работ и услуг собственными силами Беляевского сельсовета представлены в таблице 1.1 и 1.2.

Прогноз численности населения

Таблица 1

Наименова-					I	Беляе	вски	й сел	ьсове	eT .				
ние показате- лей	2007	07 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020												
Население, тыс. человек	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Динамика объема хозяйственной деятельности Беляевского сельсовета

Таблица 2

													ОЛИЦ	
Наименование показателей	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Планируемая и прогнозируемая отгрузка товаров собственного производства, выполнение работ и услуг собственными силами по МО в сопоставимых с 2007 годом условиях,тыс.руб.	80000	214000	100000	111000	105000	133000	142000	151000	168000	173000	186000	188000	202000	211000
Темп роста %		67	-50	11	-0,5	26	6,7	6,3	11	2,9	7,5	1	7,4	4,6

1.2 ТЭК БЕЛЯЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

Электроснабжение.

Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения, поэтому стратегической задачей предприятий электроэнергетики является бесперебойное и надежное обеспечение хозяйствующих субъектов, объектов социальной сферы и населения сельсовета электроэнергией.

На территории сельсовета расположены 12 подстанций 10/0,4 кВ. Практически все подстанции сельсовета имеют износ оборудования 75% и требуют модернизации. Общая протяженность линий электропередач по сельсовету линии 10 кВ — 48,8 км. Износ линий электропередач составляет 40%. В целом существующая система электроснабжения позволяет обеспечить потребности в электрической энергии. Электроснабжение потребителей обеспечивается от сетей и подстанций ОАО «Курские электрические сети» и ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго».

Газоснабжение.

Система газоснабжения сельсовета начала формироваться с 2012 г.

Обеспечением потребителей природным и сжиженным газом, обслуживанием сетей и сооружений объектов газоснабжения на территории поселка, занимается Конышевский участок Рыльский филиал ОАО «Курскгаз».

Водоснабжение и канализация.

Источниками водоснабжения населения сельсовета служат главным образом подземные воды. Извлечение их из недр осуществляется артезианскими скважинами -10 шт., вадонапорных башен -10 шт. Общая протяженность се-

тей водоснабжения составляет — 15,59 км. Уровень износа: - артезианских скважин от 14 до 100 %; распределительных сетей порядка от 14% до 90%. Ежегодный рост тарифов на водоснабжение в среднем по поселку составляет 15%.

Систему водоснабжения на территории Беляевского сельсовета обслуживает ООО «ЖКХ Конышевского района».

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в данном направлении, является обеспечение надежного и устойчивого обслуживания потребителей коммунальных услуг.

1.3 АНАЛИЗ И ПРОГНОЗ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЭР НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА В БЕЛЯЕВСКОМ СЕЛЬСОВЕТЕ

Анализ энергопотребления Беляевского сельсовета за период 2007 – 2020 годы приведен в таблицах 3 и 4. При расчете энергопотребления за основу принимались данные по фактическому потреблению энергоносителей за 2007-2010 годы, а также прогнозные данные по потреблению энергоносителей до 2020 года с учетом ввода новых мощностей, повышения технической вооруженности всех отраслей без учета энергосберегающих мероприятий.

Расчет произведен в натуральных величинах, а также в тоннах условного топлива (т.у.т.).

Потребление энергетических ресурсов по Беляевскому сельсовету, без учета энергосберегающих мероприятий в натуральном выражении до 2020 года.

Таблица 3

Топливно-							Го	ды						
энергетиче- ский ресурс	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, тонн	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	151,89	0	0	0	0	0	0	0
Природный газ, куб. м	0	0	0	0	0	0	395410,4	660573,9	683522,6	692272,6	694372,6	697646,9	700937,5	704244,6
Электриче- ская энергия, кВтч	657556	699782	737130	812080	777421	778295	779170	780045	780921	781797	782674	783551	784429	785307
Вода, тыс. куб. м.	29601,4	27821,4	25938,4	22181,2	20668,2	20779,5	20890,7	21002,0	21113,2	21224,45	21335,7	21447,0	21558,2	21669,45

Прогноз потребления энергетических ресурсов по Беляевскому сельсовету, без учета энергосберегающих мероприятий (т.у.т.) до 2020 года.

Таблица 4

Топливно-							Годь	I						
энергетиче- ский ресурс	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, т.у.т.	142,81	142,81	142,81	142,81	142,81	142,81	109,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,77	753,05	779,22	789,19	791,58	795,32	799,07	802,84
Электриче- ская энергия, т.у.т	210,42	223,93	235,88	259,87	248,77	249,05	249,33	249,61	249,89	250,18	250,46	250,74	251,02	251,30
Всего: т.у.т.	353,23	366,74	378,69	402,68	391,58	391,86	809,16	1002,67	1029,11	1039,37	1042,04	1046,05	1050,09	1054,14

Примечание:

1. При расчете динамики затрат энергоносителей принимались во внимание газификация домовладений населения, перевод котельных на газовое топливо и ввод новых мощностей в 2011-2015 годах.

2. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ, СРОКИ И ЭТАПЫ КОТОРЫЕ ХАРАКТЕРИЗУЮТ ЭФФЕКТИВНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Цель Программы — достижение заданных темпов повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в Беляевском сельсовете и улучшение качества жизни населения.

Задачами Программы по достижению поставленной цели являются:

- -анализ всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
- -совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
 - -проведение обязательных энергетических обследований;
- -создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;
- -нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, коммунальном хозяйстве, жилищном фонде, агропромышленном комплексе и прочих сферах;
- -реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение обязательных энергетических обследований и паспортизация потребителей энергетических ресурсов;
- -оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов и их диспетчеризация, автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;
- -проведение необходимых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципальных учреждений Беляевского сельсовета;
- -развитие инновационных малых и средних предприятий, обеспечивающих разработку и внедрение энергоэффективных материалов, оборудования, технологий.

Реализация программы будет осуществляться в течение 2010-2020 годов в два этапа:

I этап: 2010-2015 годы:

- -принятие нормативных правовых актов для реализации Программы;
- -формирование структуры управления Программой;
- -внедрение современных методов тарифного стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- -завершение оснащения потребителей Беляевского сельсовета приборами учета энергоресурсов;
 - -проведение энергетических обследований;
 - -замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы;
- -реализация первоочередных высокоэффективных энергосберегающих проектов по результатам проведенных энергетических обследований в бюджетных учреждениях, жилищном фонде Беляевского сельсовета Конышевского района.

II этап: 2016-2020 годы:

-реализация среднезатратных энергосберегающих проектов по результатам проведенных энергетических обследований в бюджетных учреждениях, жилищном фонде и предприятиях Беляевского сельсовета;

-проведение информационной и образовательной деятельности по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

3.1 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ОРГАНИЗАЦИЯХ С УЧАСТИЕМ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

На территории Беляевского сельсовета расположена Администрация поселка. Сохраняется низкая оснащенность организаций с участием муниципального образования (в дальнейшем - муниципальные учреждения) и иных организаций с государственным и муниципальным участием, расположенных на территории МО приборами учета энергетических ресурсов.

В соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ, начиная с 1 января 2010 года, бюджетные учреждения обязаны обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение 5 лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного ими в 2009 г. каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

Поэтому одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в МО п. Конышевка проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергетических ресурсов.

Потенциал энергосбережения в бюджетных учреждениях к 2020 г. оценивается:

электрической энергии порядка – 11,68 т.у.т,,

воды – 108,31 куб. м.

Прогноз потребления электрической и тепловой энергии, природного газа, воды в бюджетной сфере Конышевского района, без проведения и с проведением комплекса мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, представлен в таблицах 5-7.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение обязательных энергетических обследований государственных, муниципальных организаций, учреждений и иных бюджетных учреждений и организаций, финансирование которых осуществляется из бюджета муниципального района;

разработка и реализация пообъектных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

оснащение современными приборами учета энергетических ресурсов, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности;

модернизация систем приточно-вытяжной вентиляции, с установкой систем автоматического регулирования;

установка преобразователей частоты для электроприводов;

внедрение автоматического регулирования для систем отопления и горячего водоснабжения;

регулярная промывка инженерных систем вновь вводимых и реконструируемых зданий.

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением;

утепление теплового контура зданий (утепление стен, замена окон), подвалов, утепление тамбуров, входных дверей, ремонт кровель;

Программные мероприятия в бюджетной сфере представлены в Приложении № 3.

3.1.1 Анализ энергопотребления в бюджетной сфере, определение потенциала энергосбережения, расчет энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения до 2020 г.

Энергопотребление бюджетной сферы с прогнозом до 2020г.

Таблица 5

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, тонн	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	151,89	0	0	0	0	0	0	0
Природный газ, куб.м	0	0	0	0	0	0	29660,4	37573,9	39522,6	39522,6	39522,6	39522,6	39522,6	39522,6
Электроэнергия, кВт. ч.	148200	147800	148924	152300	149300	150129	150959	151788	152618	153447	154277	155106	155936	156765
Потребление воды, куб.м.	854,4	854,4	662,4	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2

3.1.2 Оценка технического потенциала энергосбережения

С учетом оценки технически возможных на данном этапе мероприятий потенциал энергосбережения определен в размере:

Снижение потребления электроэнергии составляет 36509 кВт. ч. – 11,68 т.у.т.

Снижение потребления воды составляет 108,31 куб.м.

Общее снижение потребления энергоресурсов составляет 13,52 т.у.т.

Структура энергопотребления в бюджетной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения

Таблица 6

														,
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, тонн	198,9	198,9	198,9	192,9	187,2	181,5	151,89	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Природный газ, куб. м	0	0	0	0	0	0	29660,4	37573,8	39522,6	39194,6	38869,3	38546,7	38226,7	37909,4
Электроэнергия, кВт. час	148200	147800	148924	144456	139989	135521	131053	126585	125531	124476	123421	122366	121311	120256
Потребление воды куб.м.	854,4	854,4	662,4	642,528	622,656	602,784	582,912	563,04	558,35	553,66	548,96	544,27	539,58	534,89

Структура энергопотребления в бюджетной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения, в т.у.т.

Таблица 7

														тисэттци
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, т.у.т.	142,81	142,81	142,81	138,53	14,37	130,34	109,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,81	42,83	45,06	44,68	44,31	43,94	43,58	43,22
Электроэнергия, т.у.т.	47,42	47,30	47,66	46,23	44,80	43,37	41,94	40,51	40,17	39,83	39,49	39,16	38,8	38,48
Итого с мероприяти- ями, т.у.т.	190,23	190,11	190,47	184,75	179,17	173,71	184,81	83,34	85,23	84,51	83,81	83,10	82,40	81,70
Итого без мероприя- тий, т.у.т.	142,81	142,81	142,81	138,53	134,37	130,34	109,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия энергоресурсов, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	6,79	11,42	17,15	6,37	8,06	8,67	9,64	10,62	11,59	12,56	13,52

3.1.3 Оценка эффективности мероприятий энергосбережения в бюджетной сфере МО.

Общее снижение энергопотребления в бюджетной сфере до 2020 года составляет 13,52 т.у.т.

Снижение потребления питьевой воды составляет 108,31 куб.м. Затраты на проведение энергосберегающих мероприятий составляют 338000 рублей.

3.2 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ

По состоянию на 01.01.2010г., на территории Беляевского сельсовета расположено 374 жилых домов. Общая площадь жилищного фонда, составляет 9,355 тыс. кв. м. Суммарные годовые затраты на оплату энергоресурсов повышаются с каждым годом, как за счет увеличения их потребления, так и за счет роста тарифов. В жилых домах сохраняется низкая оснащенность приборами учета воды.

Потенциал энергосбережения в жилищном фонде к 2020 г. оценивается: электрической энергии порядка – 39,91 т.у.т.

воды – 1248,3 куб. м.

Прогноз потребления электрической и тепловой энергии, природного газа, воды в жилищной сфере Беляевском сельсовете, без проведения и с проведением комплекса мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, представлен в таблицах 8-10.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

- -проведение энергетических обследований объектов жилищного фонда, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;
- -разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда;
- -организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Беляевского сельсовета коллективными (общедомовыми) приборами учета энергетических ресурсов;
- -установка энергосберегающих антивандальных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов;
- -замена ламп накаливания на энергоэффективные лампы в жилом фонде для социально незащищенных категорий граждан за счет средств бюджетов различного уровня и внебюджетных источников;
- -установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления;
- -размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности.

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

- -внедрение систем пофасадного регулирования температурного режима жилых зданий;
- -организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Беляевского сельсовета индивидуальными приборами учета энергетических ресурсов;
- -модернизация изношенного инженерного оборудования энергоснабжения зданий с внедрением современных внутридомовых инженерных систем;

-замена отопительных котлов в многоквартирных домах с индивидуальными системами отопления на энергоэффективные котлы.

Перечень программных мероприятий в жилищном фонде представлен в Приложении 4.

3.2.1 Анализ энергопотребления в жилищной сфере, определение потенциала энергосбережения, расчет энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения до 2020 г.

Энергопотребление в жилищной сфере с прогнозом до 2020 г.

Таблица 8

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
природный газ куб.м	0	0	0	0	0	0	365750	623000	644000	652750	654850	658124	661415	664722
электроэнергия кВт. ч	505033	547616	583795	655325	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621
Потребление воды, куб.м.	28747	26967	25276	21538	20025	20136	20248	20359	20470	20581	20693	20804	20915	21026

3.2.2 Оценка технического потенциала энергосбережения

с учетом оценки технической возможности, а также предлагаемых технических мероприятий, потенциал энергосбережения определен в размере:

Снижение потребления электроэнергии составляет 124725 кВт. ч. – 39,91 т.у.т.

Снижение потребления воды составляет 1248 куб.м Общее снижение потребления энергоресурсов составляет 39,91 т.у.т.

Структура энергопотребления в жилищной сфере с учетом потенциала энергосбережения

Таблица 9

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
природный газ, куб.м	0	0	0	0	0	0	365750	623000	644000	652750	654850	658124	661415	664722
Электроэнергия, кВт. ч	505033	547616	583795	655325	623621	609762	595904	582046	568188	554329	540471	526613	512755	498896
Потребление воды, куб.м.	28747	26967	25276	21538	20025	19998	19970	19943	19915	19888	19860	19833	19805	19778

Структура энергопотребления в жилищной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения, в т.у.т.

Таблица 10

	2007	2008	2009	2010	2011	2 12	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Природный газ, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416,96	710,22	734,16	744,14	746,53	750,26	754,01	757,78
Электроэнергия, т.у.т.	161,61	175,24	186,81	209,70	199,56	195,12	190,69	186,25	181,82	177,39	172,95	16,52	164,08	159,65
Итого с мероприятиями,	161,61	175,24	186,81	209,70	199,56	195,12	607,64	896,47	915,98	921,52	919,48	918,78	918,09	917,43
т.у.т. Итого без мероприятий,	161.61	4== 0.4	100.01		400 = 6	400 = 6	C1 C = 1	000 =0		242.52	0.4.6.00	242.22		0== 0.4
т.у.т.	161,61	175,24	186,81	209,70	199,56	199,56	616,51	909,78	933,72	943,69	946,09	949,82	953,57	957,34
Экономия энергоресурсов, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,43	8,87	13,30	17,74	22,17	26,61	31,04	35,48	39,91

3.2.3 Оценка эффективности мероприятий энергосбережения в жилищной сфере Беляевского сельсовета

Общее снижение энергопотребления в сфере населения до 2020 года составляет 39,91 т.у.т. Снижение потребления питьевой воды составляет 1248 куб.м. Затраты на проведение энергосберегающих мероприятий составляют 997750 рублей.

3.3 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМАХ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуре представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

Коммунальное хозяйство Беляевского сельсовета охватывает пять организаций коммунального комплекса, основными направлениями работы, которых является обеспечение и предоставление услуг в сфере электро, водоснабжения и водоотведения.

3.4 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЭНЕРГЕТИКЕ

К сфере энергетики отностится система распределения, использования и передачи энергетических ресурсов всех видов. В Конышевском районе Курской области эту деятельность осуществляет система коммунальной инфраструктуры.

3.5 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности было представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

3.6 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СЕЛЬСКОМ ХОЗЯЙСТВЕ

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве было представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

- В Беляевском сельсовете действуют следующие селькохозяйственные предприятия:
 - ООО «Победа», с.Беляево;
 - ООО «Черниченское»;
 - КФХ «Славянское наследие», с. Черничено.

3.7 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ТРАНСПОРТЕ

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

В Конышевском районе пассажирские перевозки населения осуществляет частные предприятия, основным из которых является ОАО «Автомобилист». Основными принципами развития транспортного комплекса района, являются две составляющие: ежегодное улучшение качества и строительство новых дорог, а так же изменение маршрутов автобусного сообщения. В распоряжении данной организации 9 автобусов марок ПАЗ – 32050R, ПАЗ – 320530, ПАЗ - 32054. Годовое потребление бензина (АИ-92) в 2011 году составило 33100 литров.

Планируется перевести весь общественный транспорт на высокоэкономичные виды топлива (сжиженный газ).

3.8 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ

В Беляевском сельсовете строительных организаций нет. .

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

3.9 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СФЕРЕ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере прочих потребителей представлено в Муниципальной программе Конышевского района.

.

3.10 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМАХ НАРУЖНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

На территории Беляевского сельсовета установлено 5 светильников наружного освещения. Характеристика энергопотребления системы наружного освещения до и после реконструкции представлена в таблице 9.

Таблица 9

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Объем потребляемой электро- энергии по наружному осве- щению	4322,68	4366,35	4410,45	4455,00	4500,00	4545,00	4590,45	4636,35	4682,72	4729,55	4776,84	4824,61	4872,86	4921,58
Модернизация системы наружного освещения (энергосберегающие светильники) с 2013 года	4322,68	4366,35	4410,45	4455,00	4500,00	4280,00	4060,00	3840,00	3620,00	3400,00	3180,00	2960,00	2740,00	2520,00
Экономия электроэнергии, тыс. кВт. час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265,00	530,45	796,35	1062,72	1329,55	1596,84	1864,61	2132,86	2401,58
Экономия электроэнергии, т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,17	0,25	0,34	0,43	0,51	0,60	0,68	0,77

Реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения будет направлена на замену светильников на энергосберегающие. В настоящее время используются светильники типа ДРЛ, характеризующиеся низкой энергоэффективностью со светоотдачей 50-60 лм/Вт

Значительное сокращение потребления (уменьшение более чем в 2 раза) можно получить с переходом на энергосберегающие светильники со светоотдачей 100-120 лм/Вт., при этом потребление сократится на 2401,58 кВт. ч. в год. Замену светильников планируется произвести с 2013 года. С учетом роста тарифов окупаемость светильников не превысит 3-3,5 года.

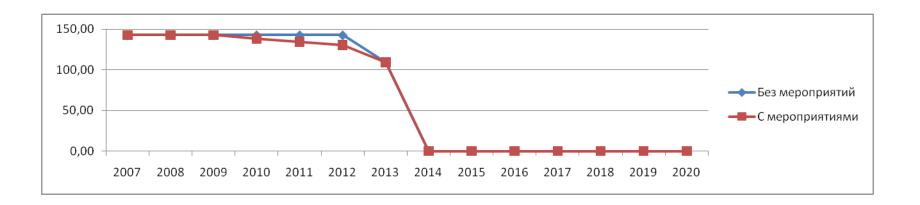
3.11 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТЕНЦИАЛА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

Общее потребление угля в Беляевском сельсовете

Таблица 10

							•							
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление угля без учета энергосберегающих мероприя- тий, тонн	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	151,89	0	0	0	0	0	0	0
Потребление угля с учетом энер- госберегающих мероприятий, тонн.	198,90	198,90	198,90	192,93	187,15	181,53	151,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

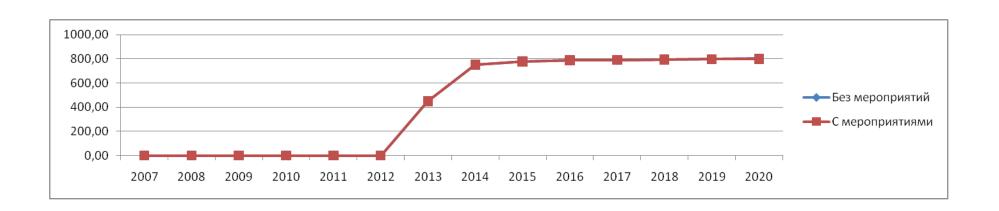
•



Общее потребление природного газа в Беляевском сельсовете

Таблица 11

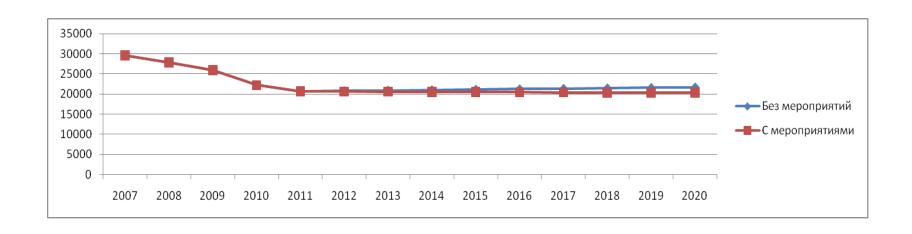
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление природного газа без учета энергосберегающих меро- приятий, куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	395410	660574	683523	692273	694373	697647	700938	704245
Потребление природного газа с учетом энергосберегающих мероприятий, куб. м.	0	0	0	0	0	0	395410	660574	683523	691945	693719	696671	699642	702631



Общее потребление воды в Беляевском сельсовете

Таблица 12

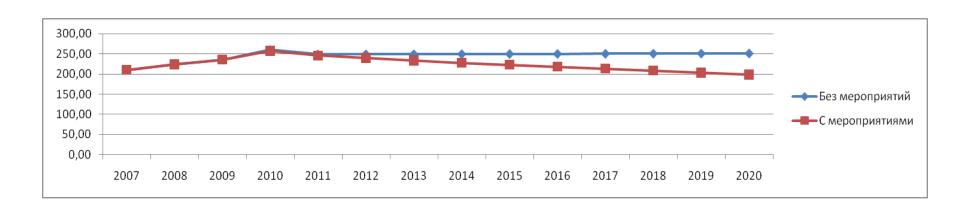
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды без учета энергосберегающих мерприятий, куб. м	29601,4	27821,4	25938,4	22181,2	20668,2	20779,5	20890,7	21002,0	21113,2	21224,5	21335,7	21447,0	21558,2	21669,5
Потребление воды с учетом энергосбере- гающих мероприя- тий, куб. м	29601,4	27821,4	25938,4	22180,5	20647,7	20600,3	20553,0	20505,7	20473,6	20441,4	20409,3	20377,2	20345,0	20312,9



Общее потребление электроэнергии в Беляевском сельсовете

Таблица 13

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление электроэнергии без учета энергосберегающих мероприятий, кВт. час	657556	699782	737130	812080	777421	778295	779170	780045	780921	781797	782674	783551	784429	785307
Потребление электроэнергии с учетом энергосберегающих мероприятий, кВт. час	657556	699782	737130	804236	768109	749563	731017	712471	697338	682205	667072	651939	636806	621673



Прогноз потребления основных видов энергетических ресурсов на территории Беляевского сельсовета к 2020 году в натуральных показателях с учетом энергосберегающих мероприятий.

Таблица 14

Топливно- энергетический	Годы													
ресурс	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, тонн	198,90	198,90	198,90	192,93	187,15	181,53	151,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ, куб. м.	0	0	0	0	0	0	395410	660574	683523	691945	693719	696671	699642	702631
Электрическая энергия, кВт. ч.	657556	699782	737130	804236	768109	749563	731017	712471	697338	682205	667072	651939	636806	621673
Вода, куб. м.	29601,4	27821,4	25938,4	22180,5	20647,7	20600,3	20553,0	20505,7	20473,6	20441,4	20409,3	20377,2	20345,0	20312,9

Прогноз потребления основных видов энергетических ресурсов на территории Беляевского сельсовета к 2020 году в т.у.т. с учетом энергосберегающих мероприятий.

Таблица 15

Топливно-	Годы													
энергетический ресурс	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уголь, т.у.т	142,81	142,81	142,81	138,53	134,37	130,34	109,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,77	753,05	779,22	788,82	790,84	794,20	797,59	801,00
Электрическая энергия, т.у.т.	210,42	223,93	235,88	257,36	245,79	239,86	233,93	227,99	223,15	218,31	213,46	208,62	203,78	198,94
Итого т.у.т.	353,23	366,74	378,69	395,88	380,17	370,20	793,75	981,04	1002,36	1007,12	1004,30	1002,83	1001,37	999,93

Затраты на реализацию мероприятий:

	' 1 1
жилищный фонд (население)	997750 руб.
бюджетная сфера	338000 руб.
наружное освещение	19250 руб.
ИТОГО:	1355000 руб.

1. Суммарное сокращение потребления ТЭР по видам экономической деятельности:

жилищный фонд (население)	39,91 т. у. т.
бюджетная сфера	13,52 т.у. т.
Наружное освещение	0,77 т.у.т.
ИТОГО:	54,20 т. у. т.

3.12 ОЦЕНКА ДИНАМИКИ ЭНЕРГОЕМКОСТИ РЕЗУЛЬТАТОВ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Одним из основных интегральных показателей эффективности использования энергетических ресурсов в субъектах Российской Федерации, в том числе и в Беляевском сельсовете, является энергоемкость валового регионального продукта. Снижение энергоемкости ВРП и создание на этой основе условий для обеспечения устойчивого развития экономики и повышения ее конкурентоспособности — один из важнейших приоритетов в деятельности органов муниципальной власти Беляевского сельсовета.

Реализация Программы позволит:

- -в бюджетной сфере уменьшить оплату за ТЭР;
- -в жилищном фонде за счет более эффективного использования ТЭР и приборного оснащения смягчить проводимую реформу ЖКХ;

Сокращение потребления энергетических ресурсов также имеет и другую положительную и очень важную сторону, так как связано с уменьшением антропогенной нагрузки на окружающую природную среду. Самое большое загрязнение связано с процессом горения или переходом химической энергии топлива в тепловую.

Специалисты подсчитали, что наше здоровье на 25-35% зависит от состояния среды, в которой мы живем. Таким образом, сокращение потребления ТЭР за счет использования потенциала энергосбережения в Беляевском сельсовете положительно скажется на экологической обстановке.

Динамика энергоемкости Беляевского сельсоветадо 2020 года

Таблица 16

Потиленов от того по т							Γο,	цы						,
Наименование показа- телей	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Отгружено товаров собственн- го производства, выполнено работ и услуг собственными силами, в сопоставимых с 2007 годом условиях, млрд. руб.	0,08	0,21	0,10	0,11	0,10	0,13	0,14	0,15	0,17	0,17	0,19	0,19	0,20	0,21
Потребление топливно- энергетических ресурсов Беля- евского сельсовета без учета энергосберегающих мероприя- тий, т.у.т.	353,23	366,74	378,69	402,68	391,58	391,86	809,16	1002,67	1029,11	1039,37	1042,04	1046,05	1050,09	1054,14
Потребление топливно-энергетических ресурсов Беляевского сельсовета с учетом реализации потенциала энергосбережения, т.у.т.	353,23	366,74	378,69	395,88	380,17	370,20	793,75	981,04	1002,36	1007,12	1004,30	1002,83	1001,37	999,93
Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов Беляевского сельсовета к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами, без учета энергосберетающих мероприятий кг у.т./ тыс. руб.	4,44	1,71	3,78	3,64	3,73	2,95	5,69	6,64	6,14	6,00	5,60	5,56	5,21	4,99
Отношение потребления толив-но-энергетических ресурсов Беляевского сельсовета к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами, с учетом энергосберегающих мероприятий кг у.т./ тыс. руб.	4,44	1,71	3,78	3,58	3,62	2,79	5,58	6,50	5,98	5,81	5,40	5,33	4,97	4,73

3.13 РАЗВИТИЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА.

Источниками низкопотенциальной тепловой энергии может быть теплота как естественного, так и искусственного происхождения.

В качестве естественных источников низко потенциальной теплоты могут быть использованы:

- -энергия солнечного излучения;
- -теплота земли (теплота грунта);
- -подземные воды (грунтовые, артезианские, термальные);
- -наружный воздух.
- В качестве искусственных источников низкопотенциальной теплоты могут выступать:
 - -удаляемый вентиляционный воздух;
 - -канализационные стоки (сточные воды);
 - -промышленные сбросы;
 - -теплота технологических процессов;
 - -бытовые тепловыделения.

Идеальный источник теплоты должен давать стабильную высокую температуру в течение отопительного сезона, не быть коррозийным и загрязняющим, иметь благоприятные теплофизические характеристики, не существенных требовать инвестиций расходов на обслуживание. И Следовательно, актуальность использования альтернативной энергетики и вторичных ресурсов определяется или невозможностью эффективного применения органического и ядерного топлива, или необходимостью поддержания экологически чистых зон, например, в местах расположения предприятий по изготовлению электронных изделий. К нетрадиционным, возобновляемым источникам энергии, применение которых предприятий рассматриваться расположенных ДЛЯ территории Конышевского района, относятся: солнечная энергия, энергия ветра, теплота грунтовых вод, водоемов, окружающего воздуха. Возможности использования того или иного вида источника зависят от местных особенностей. Основное направление использования солнечной энергии (СЭ) - преобразование ее в электрическую энергию и получение теплоты для отопления и горячего водоснабжения. Анализ данных по использованию солнечной энергии для горячего водоснабжения показывает, что максимальный тепловой поток от солнечной радиации приходится на июнь - август. Использование солнечных установок для отопления затруднено, так как в середине отопительного сезона потребление тепла максимально (декабрь - февраль), а солнечная радиация минимальна (из-за малой высоты стояния солнца над горизонтом, малой продолжительности ДНЯ И большой облачности). Поэтому теплопотребления, покрываемая солнечной установкой, составляет всего 5 - 15 %. В связи с чем, такие установки относительно Курской области и Конышевского района в частности, могут работать только в начале и в конце отопительного сезона (сентябрь - октябрь и март - апрель), когда они способны обеспечить более позднее начало и более раннее окончание отопительного сезона с использованием традиционных источников.

Практическое использование энергии ветра связано с большими трудностями вследствие непостоянства ветра по силе и направлению и малого содержания энергии в единице объема воздуха. Использование энергии ветра требует высоких начальных капиталовложений. На выработку 1000 кВт должно затрачиваться только по оборудованию и монтажу от 30 до 60 тыс. руб.

Использование биотоплива, получаемого при переработке навоза на товарно-сельскохозяйственных предприятиях (свинокомплексы, коровники и птицефабрики) в настоящее время не может быть рекомендовано из-за резкого снижения животноводческой продукции. При этом, на производство на 1000 куб. метров биогаза затрачивается от 5 до 12 тыс. руб. только на поддержание микроклимата, брожения навозной массы или прохождения термохимической реакции в процессе обработки на очистных сооружениях и это без учета значительных капитальных вложений, а стоимость природного газа составляет 3,15 руб. за 1 куб. метр.

За последние несколько лет во многих странах получили широкое распространение системы, работающие на базе тепловых насосов (ТН), использующие низкопотенциальную теплоту сбросных вод, грунтовых вод, окружающего воздуха. В России эта технология пока не получила широкого распространения из-за высокой стоимости оборудования, что приводит к большим срокам окупаемости.

Следует отметить, что практическое значение имеет вместе с другими вышеуказанными источниками тепла для тепловых насосов (воздух, теплота грунта, грунтовых и сбросных вод) солнечная энергия. Ее можно использовать непосредственно с помощью солнечных коллекторов, размещенных на крыше отапливаемого здания. Давая тепло в испарителе при температуре более высокой, чем окружающий воздух, грунт и т.д., солнечные коллекторы повышают характеристики теплового насоса. Обычно промежуточный теплоноситель - вода - передает тепло от коллектора к испарителю. Но может быть и полное совмещение коллектора с испарителем, где хладагент испаряется непосредственно внутри трубок солнечного коллектора. Солнечные коллекторы рассматривают в сочетании с грунтовыми. Установлено, что размеры солнечного коллектора должны быть больше 3 м² на 1 кВт потери тепла отапливаемым помещением. При солнечном коллекторе площадью 30 м² с грунтовым испарителем, занимающим только 100 м², достигается тепловой коэффициент (ТК) = 3,4. Например, если использовать только грунтовый испаритель, то потребуется поверхность 300 м^2 и при этом получается ТК = 2,7. Тем не менее, может оказаться, что, несмотря на повышение ТК, экономия топлива не окупает стоимости установки, особенно солнечного коллектора.

Анализ известных научно-технических источников, а также географическое положение Беляевского сельсоветапоказали, что по данным метеослужбы за последние 50 лет среднегодовые солнечные дни составляют 153 (Справочник по климату РФ. Выпуск 43. Гидрометеоиздат. М.2003-367 с. Ил.), а скорость ветра 5,3 м/с и это при минимально необходимом для эффективного использования, которое должно быть свыше 250 дней солнечных и скорости ветра не менее 7 м/с. Следовательно, всё это не позволяет

использовать даже комплексную солнечную и ветровую энергию в качестве альтернативных источников тепло и электроснабжения.

В последнее время в некоторых странах, преимущественно не имеющих собственных энергетических источников, разрабатывают альтернативные источники энергии особенно для децентрализованного теплоснабжения. Однако данные разработки находятся на стадии экспериментальных исследований и не могут быть без соответствующей апробации рекомендованы в разрабатываемую программу.

Выводы:

- 1. Проведенный анализ показал, что в настоящее время в Курской области используемое тепло от вторичных энергоресурсов составляет менее 1 % от основных источников и задача состоит в увеличении их доли при использовании в качестве альтернативного.
 - 2. Вторичные энергоресурсы:
- -в системах теплоснабжения использовать потенциал возврата конденсата для отопления жилых и производственных зданий;
- -газопоршневые установки использовать для охлаждения жидкостей в технологических процессах;
- -использование в качестве топлива стружки и опилок деревоперерабатывающих производств.

Важнейшим фактором, определяющим приоритетность развития альтернативной энергетики, является ее более высокая энергетическая эффективность по сравнению с традиционной энергетикой.

Для энергоустановок, использующих традиционные виды топлива, коэффициент энергетической эффективности всегда будет меньше коэффициента полезного действия, то есть существенно меньше единицы.

Для энергетических установок, функционирующих на основе альтернативных источников энергии, коэффициент энергетической эффективности выше.

Широкомасштабному внедрению альтернативной энергетики препятствуют два фактора:

-очень высокие удельные капитальные затраты на строительство генерирующих объектов;

-низкое использование установленной мощности.

В связи с чем в настоящее время альтернативная энергетика является дотационной.

Необходимо провести мероприятия по переводу транспортных средств на более экономичные виды топлива (сжиженный газ).

3.14 ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ОБСЛЕДОВАНИЯ

Энергетические обследования на территории Беляевского сельсовета проводятся организациями (членами СРО в области энергетических обследований) в соответствии с Федеральным законом и приказом Минпромэнерго России от 4 июля 2006 года № 141 «Об утверждении рекомендаций по проведению энергетических обследований». Организация

проведения энергетических обследований в Беляевском сельсовете должна осуществляться на конкурсной основе сроком на пять лет.

На данный момент в Беляевского сельсоветаэнергетических обследований не проводилось, требуется провести один.

Основными целями энергетических обследований должны являться:

- -получение объективных данных о величине производимых, передаваемых и потребляемых энергетических ресурсов;
- -определение показателей энергетической эффективности потребляемых ТЭР;
 - -определение потенциала энергосбережения;
- -разработка перечня типовых эффективных мероприятий по энергосбережению применительно для данного типа предприятия (учреждения);

-составление энергетического паспорта.

Орган, осуществляющий энергетические обследования, должен вести реестр проверяемых предприятий и учреждений, а также проводить мониторинг реализации предлагаемых к реализации энергоэффективных мероприятий. При этом первоочередные малозатратные энергосберегающие мероприятия должны выполняться бюджетными учреждениями, предприятиями и организациями других форм собственности в течение одного года со дня подписания акта приемки документов по проведению энергоаудита.

В настоящее время в рамках федерального законодательства создаются саморегулирующие организации по проведению энергетических обследований, которые должны разработать реестр цен по энергетическому обследованию. В связи с чем, стоимость работ по энергетическому обследованию бюджетных учреждений и организаций Беляевского сельсовета может измениться.

3.15 УЧЁТ ТЭР

Производимые, передаваемые и потребляемые энергетические ресурсы в Курской области подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов. Расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться только на основании приборных показателей.

Комитетом жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области и Фондом энергосбережения Курской области совместно с метрологами энергоснабжающих организаций и Курским ЦСМ разработан рекомендуемый Реестр средств измерения ТЭР для Курской области.

Номенклатура приборов, входящих в Реестр, на территории Курской области обеспечена поверочной, сервисной базами и ремонтным фондом. Данный тип приборов положительно зарекомендовал себя в эксплуатации применительно к условиям региона.

Установка приборов учета ТЭР и холодной воды должна быть проведена в Беляевском сельсовете в сроки, установленные Федеральным законом.

Реестр средств измерений для учета энергоресурсов, рекомендуемых к применению в Беляевском сельсовете

№ п/п	Наименование средств измерений	Изготовитель	Номер
11/11			Госреестра
	Средства измерения тепловой энергии, те	плоносителя, холодной и горячей	воды
1.	Теплосчетчики ТС.ТМК-Н	ЗАО НПО «Промприбор» г. Калуга	21288-06
2.	Теплосчетчики ТСК7	ЗАО НПФ «Теплоком» г. СПетербург	23194-07
3.	Теплосчетчики Логика 8961	ЗАО НПФ «Логика» г. СПетербург	35533-08
4.	Теплосчетчики СТ3	ЗАО «Тепловодомер» г. Мытищи	16177-08
5.	Счетчики холодной воды ВСХ, ВСХд	3AO «Тепловодомер» г. Мытищи	23649-07
6.	Счетчики горячей воды ВСГ, ВСГд	ЗАО «Тепловодомер» г. Мытищи	23648-07
7.	Счетчики воды горячей ВСТ	ЗАО «Тепловодомер» г. Мытищи	23647-07
8.	Счетчики холодной и горячей воды MTK/MNK/MTW	ЗАО «Компания Верли» г. Москва	19728-03
9.	Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые CB-15	ООО «Метер» г. СПетербург	24319-05
10.	Счетчики холодной и горячей воды CX(СХИ), СГ(СГИ)	ООО фирма «Ценнер- Водоприбор Лтд» г. Москва	17844-07
11.	Счетчики воды крыльчатые модернизированные ВСКМ 90	ООО «ПК Прибор» г. Москва	32539-06
12.	Счетчики турбинные холодной и горячей воды СТВХ СТВУ	ООО «ПК Прибор» г. Москва	32540-06
13.	Счетчики крыльчатые одноструйные холодной и горячей воды ОСВХ и ОСВУ	ООО «ПК Прибор» г. Москва	32538-06
	Средства измере	ния учета газа	
14.	Счетчики газа СГБМ-1,6	ООО ПКФ «Бетар» г. Чистополь	27702-07
15.	Счетчики газа диафрагменные с температурной компенсацией ВК	Фирма «Elster GmbH» Германия	36709-08
16.	Счетчики газа объемные диафрагменные ВК	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	20272-00
17.	Счетчики газа объемные диафрагменные ВК	ООО «Метэко-Премагаз» г. Москва	30894-05
18.	Комплексы для измерения количества газа СГ-ЭК	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	16190-05
19.	Комплексы для измерения количества газа СГ-ТК	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	33874-07
20.	Счетчики газа ротационные RVG	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	16422-07
21.	Счетчики газа турбинные TRZ	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	31141-08
22.	Счетчики газа СГ	ООО «Эльстер Газэлектроника» г. Арзамас	14124-05

23.	Корректоры СПГ741	ЗАО НПФ «Логика»	20022-08
		г. СПетербург	
24.	Корректоры СПГ761	ЗАО НПФ «Логика» г. СПетербург	36693-08
	Средства измерения эле		
25.	Счетчик активной э/э однофазный СЕ 200	ОАО Концерн «Энергомера» г. Ставрополь	31721-07
26.	Счетчик э/э ЦЭ6807Б (с модификациями Ц 6807)	ОАО Концерн «Энергомера» г. Ставрополь	13119-06
27.	Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока статические Меркурий-200 (200.04, 200.05)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	24410-07
28.	Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока электронные Меркурий-201 (201.1, 201.2, 201.22, 201.3, 201.4, 201.42, 201.5, 201.6)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	24411-07
29.	Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока электронные Меркурий-202 (202.1, 202.2, 202.2T, 202.22, 202.22T, 202.3, 202.4, 202.4T, 202.42, 202.42T, 202.5, 201.6)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	26593-07
30.	Счетчики активной энергии статические однофазные Меркурий-203 (203.1, 203.2)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	31826-07
31.	Счетчики электрические однофазные CO-505 (505T)	ОАО «Московский завод электроизмерительных приборов» г. Москва	17905-00
32.	Счетчик э/э однофазный индукционный CO- 51ПК	ЗАО «Приборостроительная компания» п. Томилино Московской области	35565-07
33.	Счетчик э/э однофазный электронный СЭТ1 (с модификациями)	ФГУП «Государственный Рязанский приборный завод» г. Рязань	13677-06
34.	Счетчик э/э трехфазный электронный A1140 (Альфа)	ООО «Эльстар Метроника» г. Москва	33786-07
35.	Счетчик э/э многофункциональный ЕВРОАЛЬФА	ООО «Эльстар Метроника» г. Москва	16666-07
36.	Счетчик э/э трехфазный многофункциональный Альфа A1800	ООО «Эльстар Метроника» г. Москва	31857-06
37.	Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-230 (-230A, -230AR, -230ART, -230ART2)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	23345-07
38.	Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-230AM (-230AM-00,-01,-02, - 03)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	25617-07
39.	Счетчик э/э трехфазный статический Меркурий-232 с модификациями	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	33384-06
40.	Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-233 мод. (233A,-233AP, - 233ART,-233FRT2)	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	34196-07
41.	Счетчик э/э трехфазный статический Меркурий-231	ООО фирма «Инкотекс» г. Москва	29144-07
42.	Счетчик э/э электронный многофункциональный трехфазный ПРОТОН	ООО «Систел-Автоматизация» г. Москва	29292-06
43.	Счетчик э/э цифровой многозадачный трехфазный ПРОТОН-К с модификациями	ООО «Систел-Автоматизация» г. Москва	35437-07
44.	Счетчик э/э трехфазный индукционный СА4-	OAO «Московский завод	34646-07

	514, CA-516, CA4-518	электроизмерительных	
		приборов» г. Москва	
45.	Счетчик э/э трехфазный электронный ТРИО	ОАО «ЛЭМЗ» г. СПетербург	24573-07
46.	Счетчик э/э ЦЭ6803В	ОАО Концерн «Энергомера» г. Ставрополь	12673-06
47.	Счетчик э/э ЦЭ6822	ОАО Концерн «Энергомера» г. Ставрополь	16811-07
48.	Счетчик э/э трехфазный электронный СЭТ 3	ФГУП «Государственный Рязанский приборный завод» г. Рязань	14206-07

3.16 РАЗВИТИЕ НОРМАТИВНО – ПРАВОВОЙ БАЗЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Беляевском сельсовете обусловлено тем объемом полномочий, который предоставлен в соответствии с Федеральным законом, и призвано обеспечить проведение согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Беляевского сельсовета.

Приоритетными направлениями совершенствования нормативной правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Беляевском сельсовете являются:

-совершенствование структуры органов местного самоуправления в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-совершенствование мер тарифного и налогового стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах полномочий муниципального района;

-разработка порядка организации проведения энергетического обследования жилых домов, многоквартирных домов, помещений, которые составляют жилищный фонд Беляевского сельсовета;

-разработка перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

-разработка дополнительного перечня рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан;

-разработка проектов нормативных правовых актов, определяющих порядок мониторинга потребления энергетических ресурсов бюджетными учреждениями муниципального района, показатели эффективности использования энергетических ресурсов, а также формирования заданий по их снижению;

-разработка нормативной правовой и методической базы информационного обеспечения мероприятий в области энергетической эффективности и энергосбережения.

Развитие организационного обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности охватывает, в частности, следующие мероприятия:

-учет в инвестиционных и производственных Программах организаций коммунального комплекса мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов;

-содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) бюджетных учреждений.

Одним из основных мероприятий по развитию организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности должно стать создание условий для развития рынка энергосервисных услуг и энергетических обследований.

ПЕРЕЧЕНЬ
НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ КОНЫШЕВСКОГО РАЙОНА
КУРСКОЙ ОБЛАСТИ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫПІЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

			ТИВНОСТИ				
№	Наименование	Сроки разработки	Цель/примечание				
п/п	нормативного правового	Ответственный					
	акта	исполнитель.					
1.	План реализации Федераль-	2012г.	Реализация требований Плана				
	ного закона от 23 ноября 2009	Отдел промышленности,	на уровень муниципального				
	г. № 261-ФЗ «Об энерго-	строительства, транспорта,	образования, определение				
	сбережении и о повышении	связи, ЖКХ, архитектуры и	сроков исполнения и				
	энергетической эффекти-	градостроительства	ответственных исполнителей				
	вности и о внесении измене-	Администрации Беляевского	первоочередных мероприятий				
	ний в отдельные законода-	сельсовета	по энергосбережению и				
	тельные акты Российской		повышению энергетической				
	Федерации» на территории		эффективности на территории				
	муниципального образования		Конышевского района				
	(акт главы местного						
	самоуправления)						
2.	Изменения и дополнения в	По ходу выполнения	Определение отраслевых				
	положения об отраслевых	Программы	структурных подразделений				
	органах местного самоупра-	энергосбережения в течение	органов местного самоуправ-				
	вления (структурных	2011-2020гг.	ления, уполномоченных в				
	подразделениях) (акт (ы))	Администрация Беляевского	области энергосбережения и				
	главы местного	сельсовета	повышения энергетической				
	самоуправления)		эффективности				
3.	Положение о координации-	2012г.	Обеспечение координации				
	онном совете в области	Администрация Беляевского	деятельности в области				
	энергосбережения и повы-	сельсовета	энергосбережения и				
	шения энергетической		повышения энергетической				
	эффективности в муници-		эффективности на территории				
	пальном образовании (акт		муниципального образования				
	главы местного						
	самоуправления)						
4.	Требования к программам в	1.03.2011г.	Реализация полномочий				
	области энергосбережения и	Администрация Беляевского	органов местного				
	повышения энергетической	сельсовета	самоуправления,				
	эффективности организаций		предусмотренных Законом №				

			261 40
	коммунального комплекса,		261-Ф3
	цены (тарифы) на товары,		
	услуги которых подлежат		
	установлению органами		
	местного самоуправления (акт		
	гл. местного самоуправления)		
5.	Порядок организации прове-	2012-2013г.	Реализация права органов
	дения энергетического обсле-	Администрация Беляевского	местного самоуправления в
	дования многоквартирных	сельсовета	соответствии с Федеральным
	домов, помещения в которых		законом от 6 октября 2003 года
	составляют муниципальный		№ 131-ФЗ «Об общих
	жилищный фонд в границах		принципах организации
	муниципального образования		местного самоуправления в
	(акт главы местного		Российской Федерации»
	самоуправления)		т оссинской Федерации//
6		2012r.	Ростиония прово органов
6.	Порядок предоставления за		Реализация права органов
	счет средств местного бюдже-	Администрация Беляевского	местного самоуправления в
	та поддержки отдельным	сельсовета	соответствии с Законом № 261-
	категориям потребителей		Ф3
	путем выделения им средств		
	на установку приборов учета		
	используемых энергетических		
	ресурсов, предназначенных		
	для расчетов за используемые		
	энергетические ресурсы (акт		
	главы местного		
	самоуправления)		
7.	Положение об информацион-	2012-2013г.	Создание дополнительных
	ном обеспечении энергосбере-	Администрация Беляевского	условий для реализации
	жения и повышения энергети-	сельсовета	информационного обеспечения
	ческой эффективности на		в соответствии с Законом №
	территории муниципального		261-ФЗ на территории
	образования (акт главы		муниципального образования
	местного самоуправления)		муницинального ооразования
9	Положение «О расчете	2012-2013г.	
).	потребляемой тепловой		
	*		
	энергии, воды и других	строительства, транспорта,	
	энергоресурсов по коллек-	связи, ЖКХ, архитектуры и	
	тивным приборам учета»	градостроительства Админи-	
		страции Беляевского	
		сельсовета	
10.	Положение «Об организации	2012-2013г.	
	учета энергетических	Отдел промышленности,	
	ресурсов на территории	строительства, транспорта,	
	муниципального	связи, ЖКХ, архитектуры и	
	образования»	градостроительства Админи-	
		страции Беляевского	
		сельсовета	
11.	Положение «О паспортизации	2012-2013г.	
	жилых домов, попадающих	Отдел промышленности,	
	под действие закона №261-	строительства, транспорта,	
	ФЗ»	связи, ЖКХ, архитектуры и	
	- /	градостроительства Админи-	
		страции Беляевского	
		сельсовета вслясьского	
12.	Положение «О формировании	2012-2013г.	
12.		L ZULZ-ZULNI	1
Ī			
	энергосберегающего образа жизни на территории	Отдел промышленности, строительства, транспорта,	

	муниципального образования»	связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Администрации Беляевского	
13.	Положение «Об образовании факультативов по энергосбережению в школах».	сельсовета 2012-2013г. Отдел промышленности, строительства, транспорта, связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Администрации Беляевского сельсовета	

3.17 ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Информационное обеспечение по проведению энергосберегающей политики должно осуществляться за счет:

- -создания информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- -опубликования органами местного самоуправления в средствах массовой информации муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, результатов энергетических обследований, материалов о практике заключения энергосервисных договоров;
- -распространения в сети «Интернет», в средствах массовой информации о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о достижениях в сфере энергосбережения, в том числе зарубежных;
- -информирования потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств (товаров) в отношении которых установлены особые требования к их обороту;
- -распространения информации о предоставляемой государственной поддержке, о потенциале энергосбережения относительно систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности;
- -информирования о допускаемых нарушениях законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также о принимаемых мерах в отношении правонарушителей;
- -освещения в средствах массовой информации передового опыта и распространения социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.
- В Конышевском районе информационное обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках реализации настоящей программы планируется реализовать через следующую инфраструктуру:
 - -интернет-сайт; конкурсы;
 - -семинары; -конференции;
 - -СМИ.

4. РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Реализацию Программы предполагается осуществлять за счет следующих источников финансирования:

- средства государственной финансовой поддержки областного бюджета (предполагаемые);
 - средства муниципального бюджета района;
- средства бюджетов муниципальных образований поселений (предполагаемые) .

Выделение средств из перечисленных источников в основном направлено на реализацию программных мероприятий по энергосбережению, которые расписаны по секторам экономики, в том числе и в бюджетной сфере в рамках настоящей программы.

Условия представления субсидии из бюджета Конышевского района области являются:

- наличие в муниципальном бюджете района средств для обеспечения софинансирования расходов на мероприятия по энергосбережению, выделению их на указанные цели в течение соответствующего финансирового года;
- наличие утвержденной муниципальной районной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отвечающей требованиям законодательства РФ;
- своевременное выполнение функциональных обязанностей муниципального района по представлению информации в Государственную информационную систему энергосбережения и энергоэффективности;
- наличие заключенного Соглашения об использовании субсидии между главным распорядителем областных бюджетных ассигнований и муниципальным районом.

Объемы финансирования из муниципального районного бюджета определены с учетом прогнозов социально-экономического развития Беляевского сельсовета.

Предполагаемые средства бюджетов муниципальных образования поселений уточнены с учетом реальной возможности финансирования первоочередных мероприятий по энергосбережению.

В данном случае требуется в последующем проработка вопроса финансовой помощи из муниципального районного бюджета этой группе поселений для реализации энергосберегающих проектов.

Предполагаемые внебюджетные средства в основном будут формироваться хозяйствующими субъектами всех форм собственности и направлены на мероприятии я для снижения энергоемкости выпускаемой продукции и оказания услуг, а так же на более эффективное использование ФЭР и холодной воды.

Следует особо отметить, что финансирование данной программы можно и нужно вести за счет внебюджетных средств с использованием рыночных механизмов.

Используя институт энергосервисных контрактов, в соответствии с федеральным законом от 23.11.2009 г. № $261-\Phi3$ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты $P\Phi$ » можно реализовывать потенциал энергосбережения района, привлекая финансовый ресурс энергосервисных компаний, при этом не неся финансовые и технические риски.

По данной схеме привлечения инвестиций следует реализовывать энергосберегающие проекты в бюджетной и жилищной сферах для обновления энергетического оборудования, а также внедрять энергосберегающие светильники в системе уличного освещения.

Для технического перевооружения и модернизации производства коммунальной энергетики целесообразно использовать и энергетический финансовый лизинг.

Также в соответствие с Федеральным Законом от 21 июля 2007 г. № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства» в случае получения адресной помощи из областного бюджета в период 2011-2020 годов на проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов Конышевского района надо учитывать объем средств на установку приборов учета ФЭР и реализацию энергосберегающих мероприятий.

5. МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Главной задачей механизма реализации Программы является выполнение предусмотренных мероприятий, которые ресурсно обеспечены и с технической точки зрения позволяют использовать определенный потенциал энергосбережения за рассматриваемый период. В связи с этим, важным звеном при механизме реализации программы является структура управления энергосбережением и повышением энергоэффективности.

В структуре управления Администрация Беляевского сельсовета осуществляет проведение государственной политики в области энергетической эффективности и энергосбережения.

Осуществление общей координации деятельности органов местного самоуправления и хозяйствующих субъектов и принятие решений по выполнению Программы, а также контроль исполнения органами местного муниципальными учреждениями самоуправления района, конкретных мероприятий энергосбережению ПО повышению энергетической И эффективности возлагается на отдел строительства, транспорта, связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Администрации Беляевского сельсовета. В целях координации и согласованного проведения государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Беляевского сельсовета отдел строительства, транспорта, связи, архитектуры и градостроительства Администрации сельсовета, взаимодействует с комитетом жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области и Фондом энергосбережения Курской области.

С учетом планируемых средств областного и районного бюджетов отдел строительства, транспорта, связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Беляевского Администрации сельсовета ежегодно уточняет целевые показатели, механизм их реализации, а также вносит в установленном порядке Беляевского сельсовета предложения (c соответствующими обоснованиями, информацией результатах реализации 0 эффективности реализации Программы за отчетный период) о внесении изменений в действующую Программу.

По истечении сроков реализации Программы отдел, строительства, транспорта, связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Администрации Беляевского сельсовета готовит доклад о ее выполнении и об эффективности использования средств за весь период реализации Программы и представляет ее Главе Беляевского сельсовета.

Реализацию Программы планируется выполнить через осуществление конкретных программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности следующими основными исполнителями:

- -бюджетными учреждениями муниципального района
- -органами местного самоуправления МО (по согласованию);
- -организациями и предприятиями (по согласованию);
- -энергосервисными компаниями независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности.

6. КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Государственный заказчик Программы осуществляет контроль за реализацией Программы.

Исполнитель-координатор Программы:

- -обеспечивает контроль за выполнением мероприятий Программы;
- -направляет ежегодный отчет о проделанных мероприятиях в Правительство Курской области;

Исполнители основных мероприятий ежегодно представляют в комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области информацию о ходе реализации Программы.

Приложение 1

к Методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 07 июня 2010 г. № 273 (с учетом изменений в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 августа 2011 года № 417)

Индикаторы расчета целевых показателей муниципальной программы Беляевского сельсовета

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
			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
п1	Отгружено товаров собственного про- изводства, выполнено работ и услуг собственными силами	млрд. руб.	0,08	0,21	0,10	0,11	0,10	0,13	0,14	0,15	0,17	0,17	0,19	0,19	0,20	0,21
п2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – <u>ТЭР</u>) муниципальным образованием (далее - MO)	тыс. т.у.т.	0,35	0,37	0,38	0,40	0,39	0,39	0,81	1,00	1,03	1,04	1,04	1,05	1,05	1,05
п3	Объем потребления электрической энергии (далее – $\underline{39}$) МО	тыс. кВтч	699,55	739,17	774,05	843,54	806,67	806,99	807,31	807,64	807,96	808,28	808,61	808,93	809,26	809,58
п4	Объем потребления тепловой энергии (далее – $\underline{\mathbf{T}}$) МО	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п5	Объем потребления воды МО	тыс. куб.м.	29,60	27,82	25,94	22,18	20,67	20,78	20,89	21,00	21,11	21,22	21,34	21,45	21,56	21,67
п6	Объем потребления природного <u>газа</u> МО	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,41	660,57	683,52	692,27	694,37	697,65	700,94	704,24
п7	Объем потребления <u>ЭЭ</u> , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.кВтч	695,22	734,81	769,64	839,09	802,17	802,45	802,72	803,00	803,28	803,56	803,83	804,11	804,39	804,66
п8	Объем потребления <u>ТЭ</u> , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,19	0,21	0,24
п10	Объем потребления природного <u>газа</u> , расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
п11	Тариф на <u>ЭЭ</u> по МО	руб./ кВтч	1,70	1,95	2,55	3,01	3,26	3,54	4,07	4,68	5,38	6,19	7,12	8,19	9,42	10,83

			Годы (n)													
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
			2007	2000	2009	2010	2011	2012	2010	2011	2010	2010	2017	2010	2015	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п12	Тариф на <u>ТЭ</u> по МО	руб./ Гкал	1067,80	1250,22	1334,61	1578,92	1813,09	2030,66	2335,26	2685,55	3088,38	3551,64	4084,38	4697,04	5401,60	6211,84
п13	Тариф на <u>воду</u> по МО	руб./куб.м.	20,10	23,35	26,32	30,27	31,62	34,96	36,71	38,54	40,47	42,50	44,61	46,85	49,19	51,65
п14	Тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3900,00	4370,00	4900,00	5480,00	6140,00	6900,00	7700,00	8630,00	9660,00
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	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	0	0	0	0	0	0	0
п17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Млрд. руб.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000150	0,000150	0,000150	0,000151	0,000151	0,000151	0,000151	0,000151	0,000150
п18	Объем внебюджетных средств, исполь- зуемых для финансирования меропри- ятий по энергосбережению и повыше- нию энергетической эффективности	Млрд. руб.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000103	0,000105	0,000130	0,000129	0,000110	0,000110	0,000110	0,000110	0,000110
п19	Расход ТЭ муниципальным учреждением (далее – МУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п20	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за $\underline{T}\underline{\Theta}$ осуществляются с использованием приборов учета	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п21	Расход ТЭ муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п22	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за <u>ТЭ</u> осуществляются с применением расчетных способов	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п23	Расход воды на снабжение муници- пальных учреждений, расчеты за кото- рую осуществляются с использованием приборов учета	Куб .м	0	0	0	0	0	26,8	53,6	80,4	107,2	134	160,8	187,6	214,4	241,2

		Единица							Года	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
			2007	2000	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2010	2017	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п24	Численность сотрудников муници- пальных учреждений, в которых рас- ходы воды осуществляются с исполь- зованием приборов учета	чел.	0	0	0	0	0	7	15	22	30	37	45	52	60	67
п25	Расход воды на снабжение муници- пальных учреждений, расчеты за кото- рую осуществляются с применением расчетных способов	Куб .м	854,4	854,4	662,4	643,2	643,2	216	187,2	162	133,2	108	79,2	54	25,2	0
п26	Численность сотрудников муници- пальных учреждений, в которых рас- ходы воды осуществляются с примене- нием расчетных способов	чел.	89	89	69	67	67	60	52	45	37	30	22	15	7	0
п27	Расход <u>ЭЭ</u> на обеспечение муници- пальных учреждений, расчеты за кото- рую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	148200	147800	148924	152300	149300	150129	150959	151788	152618	153447	154277	155106	155936	156765
п28	Численность сотрудников муници- пальных учреждений, в которых расче- ты за <u>ЭЭ</u> осуществляются с использо- ванием приборов учета	чел.	89	89	69	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
п29	Расход <u>ЭЭ</u> на обеспечение муници- пальных учреждений, расчеты за кото- рую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п30	Численность сотрудников муници- пальных учреждений, в которых расче- ты за <u>ЭЭ</u> осуществляются с примене- нием расчетного способа	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями МО	тыс. куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,660	37,574	39,523	39,523	39,523	39,523	39,523	39,523
п32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,660	37,574	39,523	39,523	39,523	39,523	39,523	39,523
п33	Расходы МО (бюджет)	тыс. руб.	2600	2784	2511	2754	3778	3891,34	4004,68	4118,02	4231,36	4344,7	4458,04	4571,38	4684,72	4798,06

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
					2009											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муници- пальных учреждений	тыс. руб.	49,3	52	42,3	43	40	40,8	41,6	42,4	43,2	44	44,8	45,6	46,4	47,2
п35	Расходы МО на предоставление субси- дий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п36	Общее количество муниципальных учреждений	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
п37	Количество муниципальных учре- ждений, в отношении которых прове- дено обязательное энергетическое обследование	ед.	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	3	0	0	0
п38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муници- пальными заказчиками	ед.	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	3	0	0	0
п39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
п40	Количество муниципальных заказчи- ков, заключившхэнергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
п41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс. руб.	156,0	180,0	130,0	250,0	1358,7	2334,8	2402,8	2470,8	2538,8	2606,8	2674,8	2742,8	2810,8	2878,8
п42	Объем товаров, работ, услуг, закупае- мых для муниципальных нужд в соот- ветствии с требованиями энергетиче- ской эффективности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	17,000	15,000	27,239	28,033	28,826	29,620	30,413	31,206	32,000	32,793	33,586
п43	Расходы бюджета МО на предоставле- ние социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и комму- нальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п44	Количество граждан, которым предо- ставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и комму- нальных услуг	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п45	Объем <u>99</u> , потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	кВтч	505033	547616	583795	655325	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		•	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2010	2017	2016	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п46	Объем <u>32</u> , потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	505033	547616	583795	655325	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621	623621
п47	Объем <u>99</u> , потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п48	Объем <u>39</u> , потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п49	Объем <u>39</u> , потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п50	Объем $\underline{T9}$, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п51	Объем <u>ТЭ</u> , потребляемой (используемой) в жилых домах на территории MO, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п52	Объем <u>ТЭ</u> , потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п53	Объем <u>73</u> , 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	0	0	0	0	0	0	0
п54	Объем воды, потребляемой (использу- емой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на террито- рии МО	куб.м.	28747	26967	25276	21538	20025	20136	20248	20359	20470	20581	20693	20804	20915	21026

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		-	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2010	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п55	Объем воды, потребляемой (использу- емой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на террито- рии МО, расчеты за которую осу- ществляются с использованием прибо- ров учета	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п56	Объем воды, потребляемой (использу- емой) в многоквартирных домах на территории МО	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
п58	Объем воды, потребляемой (использу- емой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для комму- нальной квартиры) приборов учета	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,75	623,00	644,00	652,75	654,85	658,12	661,41	664,72
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,75	623,00	644,00	652,75	654,85	658,12	661,41	664,72
п61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	тыс. куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
			2007	2000	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2010	2017	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п62	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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п63	Число жилых домов на территории МО	ед.	445	442	441	438	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
п64	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п65	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за <u>ТЭ</u> осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п66	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за <u>ТЭ</u> осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	КВ.М.	13595	13503	13473	13381	13198	13198	13198	13198	13198	13198	13198	13198	13198	13198
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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		_	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2010	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п70	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за <u>ЭЭ</u> осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п72	Площадь жилых домов на территории МО, где за природный <u>газ</u> осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п73	Удельный расход топлива на выработку <u>ЭЭ</u> тепловыми электростанциями	Тонн у. т. ./кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п74	Удельный расход топлива на выработку <u>ТЭ</u>	Тонн у .т. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п75	Объем потерь <u>ЭЭ</u> при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	90941	96092	100626	109660	104867	103585	102304	101022	99740	98459	97177	95895	94613	93332
п76	Объем потерь <u>ТЭ</u> при ее передаче	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п77	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м.	2960	2782	2594	2218	2067	2051	2035	2019	2003	1986	1970	1954	1938	1922
п78	Объем <u>ЭЭ</u> , используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	41990	39390	36920	31460	29250	28698	28145	27593	27040	26488	25935	25383	24830	24278
п79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств на территории МО	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

									Годі	ы (n)						
	Общие сведения	Единица измерения	2007	2008	«t0*»	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		•	2007	2006	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2010	2017	2016	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п80	Количество общественного транспорта на территории 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.	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[«]t0*» - год, предшествующий году начала реализации муниципальной программы

Приложение 2

к приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от «26»августа 2011 г. № 417к Методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 июня 2010 г. № 273

Расчет целевых показателей муниципальной программы Беляевского сельсовета

		1 ac ici	целевых пока	Sa i Cii	CH MI	пинци	mand.	non n	րուր		DCII	CBCK	or or co	JIBCUI	вста			
														<u> </u>				
№									Значен	ия целев	ых показ	ателей						
π/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*				1								Пояснения к
п	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
		•						U U					l .					• •
		T	Группа А. Общие цел	евые пок	азатели в	области	энергосб	ережения	и повын	іения эне	ргетичес	кой эффе	ктивност	ТИ	1	1	1	
	Отношение потребления																	
	топливно-																	
	энергетических ресурсов																	
	муниципальным образо-																	
	ванием (далее – МО) к																	
	отгруженным товарам																	
	собственного производ-																	
	ства, выполненным																	
A.	работам и услугам соб-																	
1.	ственными силами	кг у. т./ тыс. руб.	п2/п1	4,44	1,71	3,78	3,64	3,73	2,95	5,69	6,64	6,14	6,00	5,60	5,56	5,21	4,99	
	п1, п2 и т.д значения инди																	
зна	чения целевых показателей					да. **												
		ующий году начала	реализации муниципальн	ой програ	ммы.		_	_	_		_	_	_	_	_	_	_	
	Доля объемов электри-																	
	ческой энергии (далее –																	
	ЭЭ), расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов																	
	учета (в части много-																	
	квартирных домов - с																	
	использованием коллек-																	
	тивных (общедомовых)																	
	приборов учета), в об-																	
	щем объеме электриче-																	
	ской энергии, потребля-																	
A.	емой (используемой) на																	
2.	территории МО	%	(п7/п3)*100%	99,38	99,41	99,43	99,47	99,44	99,44	99,43	99,43	99,42	99,41	99,41	99,40	99,40	99,39	

N C									2									
№ п/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*		1	значен	ия целев	вых показ	вателеи 					1	Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	Доля объемов тепловой																	
	энергии (далее – ТЭ),																	
	расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов																	
	учета (в части много- квартирных домов - с																	
	использованием коллек-																	Остальные
	тивных (общедомовых)																	потребители
	приборов учета), в об-																	тепла не подле-
	щем объеме ТЭ, потреб-																	жат использо-
	ляемой (используемой)																	ванию приборов
A.	на территории муници-																	учета (менее 0,2
3.	пального образования	%	(п8/п4)*100%															Гкал/час)
	Доля объемов воды,																	Í
	расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов																	
	учета (в части много-																	
	квартирных домов - с																	
	использованием коллек-																	
	тивных (общедомовых)																	
	приборов учета), в об-																	11
	щем объеме воды, по- требляемой (используе-																	Централизован- ное водоснаб-
	мой) на территории																	жение только в
A.	муниципального образо-																	п. Пристень и
4.	вания	%	(п9/п5)*100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,26	0,38	0,51	0,63	0,75	0,87	0,99	1,11	п.Кировский.
	Доля объемов природно-	,,,	(13,110) 100,0	-,	-,	-,	-,	-,	,	,	-,		-,	-,,	-,		-,	
	го газа, расчеты за кото-																	
	рый осуществляются с																	
	использованием прибо-																	
	ров учета (в части мно-																	
	гоквартирных домов - с																	
	использованием инди-																	
	видуальных и общих																	
	(для коммунальной																	
	квартиры) приборов																	,
	учета), в общем объеме																	
	природного газа, по-																	
	требляемого (использу-																	
A. 5.	емого) на территории	%	(п10/п6)*100%							0,0075	0,0057	0,0058	0,0057	0.0057	0,0057	0,0056	0,0056	
Э.	муниципального образо-	%0	(1110/110)*100%		<u> </u>					0,0075	0,005/	0,0058	0,005/	0,005/	0,005/	0,0050	0,0000	<u> </u>

	1														1			
№									2 marror	ша полов	вых показ	отолой						
П/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*			эначен	ия целев	вых показ	ателеи						Пояснения к
п	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	вания	T-																P
	05 5																	
	Объем внебюджетных																	
	средств, используемых для финансирования																	
	мероприятий по энерго-																	
	сбережению и повыше-																	
	нию энергетической																	
	эффективности, в общем																	
	объеме финансирования																	
A.	муниципальной про-																	
6.	граммы	%	(п18/п17)*100%						68,67	70,00	86,67	85,43	72,85	72,85	72,85	72,85	73,33	
	Изменение объема про-																	
	изводства энергетиче- ских ресурсов с исполь-																	
	зованием возобновляе-																	
	мых источников энергии																	
A.	и (или) вторичных энер-																	
7.	гетических ресурсов	т.у.т.	п15(n) - п15(n-1)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Доля энергетических																	
	ресурсов, производимых																	
	с использованием воз-																	
	обновляемых источни-																	
	ков энергии и (или) вторичных энергетиче-																	
	ских ресурсов, в общем																	
	объеме энергетических																	
	ресурсов, производимых																	
A.	на территории муници-																	
8.	пального образования	%	(п15/п16)*100%															

Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов

№					ı		ı		Значен	ия пелев	ых показ	ателей						
π/	Наименование показа-	Единица изме-	D	2007	2000	t0*	2010	2011					2016	2017	2010	2010	2020	Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету Прогноз эконо-
																		мии ЭЭ осу-
																		ществляется
																		при стабилиза-
																		ции муници-
																		пального про-
																		дукта (далее - МП) и значения
																		потребления ЭЭ
																		на уровне года,
																		предшествую-
																		щего году нача-
																		ла реализации
B.	Экономия ЭЭ в нату-		[(A.1.(t0) - A.1.(n))/															муниципальной
1.	ральном выражении	тыс.кВтч	A.1.(t0)] *π3(t0)	-134,3	422,9	0	29,32	10,34	169,98	-390,0	-586,4	-483,5	-454,0	-372,8	-365,3	-292,2	-246,9	программы.
																		Прогноз эконо-
																		мии ЭЭ осу- ществляется в
																		ценах года,
																		предшествую-
																		щего году нача-
																		ла реализации
B.	Экономия ЭЭ в стои-																	муниципальной
2.	мостном выражении	тыс.руб.	B.1.*π11(t0)	-342,6	1078,5	0	74,76	26,38	433,46	-994,6	-1495	-1233	-1158	-950,7	-931,5	-745,1	-629,7	программы.
																		Прогноз эконо-
																		мии ЭЭ осу-
																		ществляется
																		при стабилиза- ции МП и по-
																		требления ТЭ
																		на уровне года,
																		предшествую-
																		щего году нача-
																		ла реализации
B.	Экономия ТЭ в нату-	_	[(A.1.(t0) - A.1.(n))/															муниципальной
3.	ральном выражении	тыс.Гкал	A.1.(t0)] *π4(t0)	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	программы.
																		Прогноз эконо-
																		мии ТЭ осу-
																		ществляется в ценах года,
																		предшествую-
B.	Экономия ТЭ в стои-																	щего году нача-
4.	мостном выражении	тыс.руб.	B.3.*п12(t0)	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ла реализации

№									Значен	ния целев	вых показ	ателей						
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
																		муниципальной программы.
																		Прогноз эконо-
																		мии воды осу- ществляется
																		при стабилиза-
																		ции МП и зна-
																		чения потреб- ления воды на
																		уровне года,
																		предшествую- щего году нача-
																		ла реализации
В.	Экономия воды в нату-	_	[(A.1.(t0) - A.1.(n))/	4.50			0.00	0.07		12.05	40.55	1.500	45.00	12.10		0.50		муниципальной
5.	ральном выражении	тыс.м.куб	A.1.(t0)] *π5(t0)	-4,50	14,17	0	0,98	0,35	5,70	-13,07	-19,65	-16,20	-15,22	-12,49	-12,24	-9,79	-8,27	программы. Прогноз эконо-
																		мии воды осу-
																		ществляется в
																		ценах года, предшествую-
																		щего году нача-
B.	Экономия воды в стои-																	ла реализации муниципальной
6.	мостном выражении	тыс.руб.	B.5.*π13(t0)	-118,5	373,0	0	25,86	9,12	149,9	-344,0	-517,2	-426,4	-400,5	-328,8	-322,2	-257,7	-217,8	программы.
																		Прогноз эконо-
																		мии газа осу- ществляется
																		при стабилиза-
																		ции МП и зна-
																		чения потреб- ления ЭЭ на
																		уровне года,
																		предшествую-
	Экономия природного																	щего году нача- ла реализации
В.	газа в натуральном	_	[(A.1.(t0) - A.1.(n))/															муниципальной
7.	выражении	тыс.куб.м.	A.1.(t0)] *π6(t0)	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	программы.

№					,	,	1		Значен	ия целев	вых показ	ателей		1	,	1	,	
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
																		Прогноз эконо- мии газа осу-
																		ществляется в
																		ценах года,
																		предшествую-
	Экономия природного																	щего году нача- ла реализации
B.	газа в стоимостном																	ла реализации муниципальной
8.	выражении	руб.	B.7.*π14(t0)	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	программы.
	•								-									1
		Гпуппа	а С. Целевые показатели	в област	и энепгос	бепежени	ія и повы	шения эн	епгетиче	ской эфф	ективно	ти в мун	инипапь	юм секто	ne			
	Удельный расход тепло-	l pynna	С. ценевые показатели	Booraci	Пэнергос	Г	I I HOBBI	1	сргсти іс	ской эфф			щиналы	low cerro	,pc		1	
	вой энергии муници-																	
	пальными учреждения-																	
	ми, расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
C.	пользованием приборов учета (в расчете на 1 кв.																	
1.	метр общей площади)	Гкал/кв.м.	п19/п20															
	Удельный расход тепло-																	
	вой энергии муници-																	
	пальными учреждения-																	
	ми, расчеты за которую																	
	осуществляются с при-																	
	менением расчетных способов (в расчете на 1																	
C.	кв. метр общей площа-																	
2.	ди)	Гкал/кв.м.	п21/п22															
	Изменение удельного																	
	расхода тепловой энер-																	
	гии муниципальными																	
	учреждениями, расчеты																	
	за которую осуществля- ются с использованием																	
	приборов учета (в расче-																	
C.	те на 1 кв. метр общей																	
3	площади)	Гкал/кв.м.	C.1.(n) - C.1.(n-1)															
	Изменение удельного																	
	расхода тепловой энер-																	
C	гии муниципальными																	
C. 4.	учреждениями, расчеты за которую осуществля-	Гкал/кв.м.	C.2.(n) - C.2.(n-1)															
4.	за которую осуществля-	I KaJI/KB.M.	C.2.(II) - C.2.(II-1)															

№					•			•	Значен	ия целев	вых показ	ателей			•		•	
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
	ются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																	
C. 5.	Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	_	C.2./C.1.															
C. 6.	Удельный расход воды на снабжение муници- пальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с ис- пользованием приборов учета (в расчете на 1	куб.м./чел.	п23/п24						3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	
C. 7.	человека) Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	п25/п26	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,000	
C. 8.	Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	C.6.(n) - C.6.(n-1)	,,,,,,	7,000	7,000	7,000	7,000	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№					•	•		•	Значен	іия целев	вых показ	ателей			•		•	
п/	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула *	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
C.	Изменение удельного расхода воды на снаб-жение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в																	
9. C. 10	расчете на 1 человека) Изменение отношения удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м./чел.	C.7.(n) - C.7.(n-1)		0,000	0,000	0,000	0,000	-6,000 1,000	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000		
C. 11	Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) Удельный расход ЭЭ на	кВтч/чел	п27/п28	1665,2	1660,7	2158,3	2273,1	2228,4	2240,7	2253,1	2265,5		2290,2		2315,0		2339,8	
C. 12	обеспечение муници- пальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с при- менением расчетных способов (в расчете на 1 человека) Изменение удельного	кВтч/чел	п29/п30															
C. 13	расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляют-	кВтч/чел	C.11.(n) - C.11.(n-1)		-4,49	497,6	114,8	-44,78	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	

								<u> </u>							<u> </u>		<u> </u>	
№									Значен	ия целев	вых показ	ателей						
π/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*												Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	ся с использованием приборов учета (в расче-																	
	те на 1 человека)																	
	To hu i nonoponu)																	
	11																	
	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспече-																	
	ние муниципальных																	
	учреждений, расчеты за																	
	которую осуществляют-																	
C.	ся с применением рас-																	
14	четных способов (в	D /	G10() G10(1)															
	расчете на 1 человека)	кВтч/чел	C.12.(n) - C.12.(n-1)															
	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на																	
	обеспечение муници-																	
	пальных учреждений,																	
	расчеты за которую																	
	осуществляются с при-																	
	менением расчетных																	
	способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспе-																	
	чение муниципальных																	
	учреждений, расчеты за																	
C.	которую осуществляют-																	
15	ся с использованием																	
	приборов учета	-	C.14./C.13.															
	Доля объемов ЭЭ, по-																	
	требляемой (используе-																	
	мой) муниципальными учреждениями, оплата																	
	которой осуществляется																	
	с использованием при-																	
	боров учета, в общем																	
	объеме ЭЭ, потребляе-																	
	мой (используемой)																	
C.	муниципальными учре-																	
16	ждениями на территории МО	%	(п27/(п27+п29))*100%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
<u> </u>	MU	%	(112//(112/+1129))*100%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

№					I.	I.	<u> </u>		Значен	іия целев	ых показ	ателей		I	I.	ı	I.	
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
C. 17	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО	%	(п19/(п19+п21))*100%															
C. 18	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО	%	(n23/(n23+n25))*100%	0	0	0	0	0	11	22	33	45	55	67	78	89	100	
C. 19	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями на территории МО	%	(п32/п31)*100%							100	100	100	100	100	100	100	100	
C. 20	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений																	

№						I	I	I	Значег	ия целев	ых показ	ателей		I		I		
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
C. 20 .1.	для фактических усло- вий	%	(п34(п)/ п33(п))*100%	1,90	1,87	1,68	1,56	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,98	
C. 20 .2.	для сопоставимых усло- вий	%	(п34(n) / п33(t0))* 100%	1,96	2,07	1,68	1,71	1,59	1,62	1,66	1,69	1,72	1,75	1,78	1,82	1,85	1,88	При стабилизации п.33. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы
C. 21	Динамика расходов бюджета МО на обеспе- чение энергетическими ресурсами муниципаль- ных учреждений																	
C. 21 .1.	для фактических усло- вий	тыс.руб.	п34(n)-п34(n-1)		2,7	-9,7	0,7	-3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	где n - отчетный год, (n-1) - предшествую-щий год
C. 21 .2.	для сопоставимых усло- вий	тыс.руб.	п34(п)-п34(t0)	7	9,7	0	0,7	-2,3	-1,5	-0,7	0,1	0,9	1,7	2,5	3,3	4,1	4,9	
C. 22	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального ком- плекса на приобретение топлива	%	(п35/п33)*100%	1,90	1,87	1,68	1,56	1,06	0,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C. 23	Динамика расходов бюджета МО на предо- ставление субсидий организациям комму- нального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	п35(п)-п35(п-1)	,, -	2,7	-9,7	0,7	-3	-40	0	0	0	0	0	0	0	0	где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год
C. 24	Доля муниципальных учреждений, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено	%	(п37/п36)*100%	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	60	0	0	0	

№					l	I	I		Значен	іия пелев	ых показ	ателей	I		I		l	
п/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*												Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	обязательное энергети- ческое обследование																	
	Число энергосервисных																	
C.	договоров (контрактов),																	
25	заключенных муници- пальными заказчиками	ед.	п38	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	3	0	0	0	
•	Доля муниципальных	υд.	1150	-	0	0	0	0			0	- 0	0		0	0	0	
	заказчиков в общем																	
	объеме муниципальных																	
	заказчиков, которыми																	
C.	заключены энергосер-																	
26	висные договоры (кон-	۵,	(40/ 20)*1000/	0				0	0	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	
	тракты)	%	(п40/п39)*100%	0	0	0	0	0	0	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для																	
	муниципальных нужд в																	
	соответствии с требова-																	
	ниями энергетической																	
	эффективности, в общем																	
	объеме закупаемых																	
C.	товаров, работ, услуг																	
27	для муниципальных						_											
	нужд	%	(п42/п41)*100%	0	0	0	6,8	1,10	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	
	Удельные расходы																	
	бюджета МО на предо-																	
	ставление социальной поддержки гражданам																	
	поддержки гражданам по оплате жилого поме-																	
C.	щения и коммунальных																	
28	услуг (в расчете на од-																	
	ного жителя)	тыс.руб./ чел.	п43/п44.															

Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде

					1							<u> </u>		1	1		1	
No	П	E			1	t0*	1	1	Значен	ия целев	ых показ	ателей					1	П
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
-11	Доля объемов ЭЭ, по-	рспил	тастепал формула	2007	2000	2007	2010	2011	2012	2013	2017	2013	2010	2017	2010	2017	2020	расчету
	требляемой (используе-																	
	мой) в жилых домах (за																	
	исключением много-																	
	квартирных домов),																	
	расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов																	
	учета, в общем объеме																	
	ЭЭ, потребляемой (ис-																	
	пользуемой) в жилых																	
-	домах (за исключением																	
D.	многоквартирных до-	0/	(46/ 45)*1000/	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1.	мов) на территории МО Доля объемов ЭЭ, по-	%	(п46/п45)*100%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
	доля объемов ЭЭ, по-																	
	мой) в многоквартирных																	
	домах, расчеты за кото-																	
	рую осуществляются с																	
	использованием коллек-																	
	тивных (общедомовых)																	
	приборов учета, в общем																	
	объеме ЭЭ, потребляе-																	
	мой (используемой) в																	
D.	многоквартирных домах																	
2.	на территории МО	%	(п48/п47)*100%															
	Доля объемов ЭЭ, по-																	
	требляемой (используе-																	
	мой) в многоквартирных																	
	домах, оплата которой																	
	осуществляется с ис- пользованием индивиду-																	
	альных и общих (для																	
	коммунальной кварти-																	
	ры) приборов учета, в																	
	общем объеме ЭЭ, по-																	
	требляемой (используе-																	
	мой) в многоквартирных																	
D.	домах на территории																	
3.	MO	%	(п49/п47)*100%															

				l	1	1	I	1		1	l	l		l			1	<u> </u>
№									Значен	ия целев	ых показ	ателей						
п/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*			3111 101									Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	Доля объемов ТЭ, по-																	
	требляемой (используе-																	
	мой) в жилых домах,																	
	расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов																	
	учета, в общем объеме																	
	ТЭ, потребляемой (ис-																	
	пользуемой) в жилых																	
	домах на территории																	
D	МО (за исключением																	
D. 4.	многоквартирных до- мов)	%	(п51/п50)*100%															
4.	Доля объемов ТЭ, по-	70	(1131/1130) 100/6															
	требляемой (используе-																	
	мой) в многоквартирных																	
	домах, оплата которой																	
	осуществляется с ис-																	
	пользованием коллек-																	
	тивных (общедомовых)																	
	приборов учета, в общем																	
	объеме ТЭ, потребляе-																	
	мой (используемой) в																	
D.	многоквартирных домах																	
5.	на территории МО	%	(п53/п52)*100%															
	Доля объемов воды,																	
	потребляемой (исполь-																	
	зуемой) в жилых домах																	
	(за исключением много-																	
	квартирных домов),																	
	расчеты за которую																	
	осуществляются с ис-																	
	пользованием приборов учета, в общем объеме																	
	воды, потребляемой																	
	(используемой) в жилых																	
	домах (за исключением																	
	многоквартирных до-																	
D.	мов) на территории																	
6.	субъекта МО	%	(п55/п54)*100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

]				2way									
№ п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	ия целев 2013	ых показ 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
	Доля объемов воды, потребляемой (исполь- зуемой) в многоквар-																	
	тирных домах, расчеты за которую осуществля- ются с использованием																	
	коллективных (общедо- мовых) приборов учета,																	
	в общем объеме воды, потребляемой (исполь- зуемой) в многоквар-																	
D. 7.	тирных домах на терри- тории МО	%	(п57/п56)*100%															
	Доля объемов воды, потребляемой (исполь- зуемой) в многоквар-																	
	тирных домах, расчеты за которую осуществля-																	
	ются с использованием индивидуальных и об-																	
	щих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме																	
D.	воды, потребляемой (используемой) в много- квартирных домах на																	
8.	территории МО Доля объемов природно-	%	(п58/п56)*100%															
	го газа, потребляемого (используемого) в жи-																	
	лых домах (за исключением многоквартирных																	
	домов), расчеты за который осуществляются с																	
	использованием приборов учета, в общем объ-																	
	еме природного газа, потребляемого (исполь-																	
	зуемого) в жилых домах (за исключением много-																	
D. 9.	квартирных домов) на территории МО	%	(п60/п59)*100%							100	100	100	100	100	100	100	100	

№									Значе	ия целев	ых показ	ателей						
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
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	%	(п62/п61)*100%															
D. 11	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	ед.	п64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D. 12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	(п64/п63)*100%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D. 13	Удельный расход 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) Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в	Гкал/кв.м.	(п51+п53)/п65					U		U								
14	расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	(п.50 – п51)/п66															

№					1	ı	l	ı	Зиаче	ия целев	FIX HURAS	ателей			ı		l	
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
D. 15	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)																	
D. 15	для фактических усло- вий	Гкал/кв.м.	D.13.(n) - D.13.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествую- щий год
D. 15	для сопоставимых усло- вий	Гкал/кв.м.	D.13.(n) - D.13.(t0)															При стабилизации п.51, п53 и п.65. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы
D. 16	вии 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)	I RdJUNB.M.	D.13.(II) - D.13.(IV)															Траммы
D. 16 .1.	для фактических усло- вий	Гкал/кв.м.	D.14.(n) - D.14.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествую- щий год
D. 16 .2.	для сопоставимых усло- вий	Гкал/кв.м.	D.14.(n) - D.14.(t0)															При стабилизации п.50, п51 и.п66. на уровне года, предшествующего году

№					•			•	Значен	ия целев	ых показ	ателей						
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
																		начала реализа- ции муници- пальной про- граммы
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																	
D. 17	приборов учета для фактических усло- вий	_	D.14/D.13															
D. 17	для сопоставимых усло- вий		D.14/D.13.(t0)															
D. 18	Удельный расход 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)	куб.м./кв.м.	(n55+n57)/n67															
D. 19	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	(п54-п55)/п69															

№	***	T.				40*	ı	1	Значен	ия целев	ых показ	ателей			ı	ı	l .	
п/	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
D. 20	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	рспи	Тасченая формула	2007	2000	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2010	2017	2020	расчету
	площади)																	
D. 20 .1.	для фактических усло- вий	куб.м./кв.м.	D.18.(n) - D.18.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год При стабилизации п.55, п.57 и п.67. на уровне года, предшествующего году начала реализации муници-
20	для сопоставимых усло- вий	куб.м./кв.м.	D.18.(n) - D.18.(t0)															пальной про- граммы
D. 21	Вии 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)	AyU.M./AD.M.	D.10.(II) - D.10.(IV)															траммы
D. 21 .1.	для фактических усло- вий	куб.м./кв.м.	D.19.(n) - D.19.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год

№						,	,	,	Значен	ия целев	ых показ	ателей		1		1		
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
D. 21	для сопоставимых усло-	рения	тасчетная формула	2007	2000	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2013	2010	2017	2013	2017	2020	При стабилиза- ции п.54., п.55 и п.69. на уровне года, предше- ствующего году начала реализа- ции муници- пальной про-
.2.	для сопоставимых усло-	куб.м./кв.м.	D.19.(n) - D.19.(t0)															граммы
D. 222	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																	
D. 22 .1.	для фактических усло- вий	-	D.19/D.18															
D. 22 .2.	для сопоставимых усло- вий	-	D.19/D.18.(t0)															
D. 23	Удельный расход 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)	кВтч/кв.м.	(п46+п48)/п69															

NG.					1		1		2	іия целев								
№ п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
D. 24	Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВтч/кв.м.	(п45-п46)/п70	2007	2000	2000	2010	2012	2012	2010	2011	2010	2010	2017	2010	2012	2020	pactory
D. 25	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)																	
D. 25	для фактических усло- вий	кВтч/кв.м.	D.23.(n) - D.23.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествую- щий год
D. 25 .2.	для сопоставимых усло- вий	кВтч/кв.м.	D.23.(n) - D.23.(t0)															При стабилизации п.46, п.48. и п.69. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы
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)																	

№									Значен	ия целев	вых показ	ателей						
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
D. 26 .1.	для фактических усло- вий	кВтч/кв.м.	D.24.(n) - D.24.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год При стабилизации п.45, п.46. и
D. 26 .2.	для сопоставимых усло- вий	кВтч/кв.м.	D.24.(n) - D.24.(t0)															ции п.43, п.40. и п.70. на уровне года, предше- ствующего году начала реализа- ции муници- пальной про- граммы
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.	для фактических усло- вий	-	D.24/D.23															
D. 27 .2.	для сопоставимых усло- вий	-	D.24/D.23(t0)															
D. 28	Удельный расход 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.	тыс.куб.м./кв.м.	(п60+п62)/п71															

№									Значен	іия целев	ых показ	ателей						
п/ п	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула*	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
	метр общей площади)																	
D. 29	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	(п59-п60)/п72															
D. 30	илощади) 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 йквартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	TBIC.RYO.M./RB.M.	(1139-1100)/11/2															
D. 30 .1.	для фактических усло- вий	тыс.куб.м./кв.м.	D.28.(n) - D.28.(n-1)															где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год
D. 30 .2.	для сопоставимых усло- вий	тыс.куб.м./кв.м.	D.28.(n) - D.28.(t0)															При стабилизации п.60, п.62.и п.71. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы

№						l	l	I	Значен	ия целев	ых показ	ателей		I	l	l	l	
п/ П	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула *	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
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.																		где n - отчетный год, (n-1) -
31 .1.	для фактических усло- вий	тыс.куб.м./кв.м.	D.29.(n) - D.29.(n-1)															предшествую- щий год
D. 31 .2.	для сопоставимых условий 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 ис-	тыс.куб.м./кв.м.	D.29.(n) - D.29.(t0)															При стабилизации п.59, п.60.и п.72. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы
32	пользованием приборов учета																	
D. 32 .1.	для фактических усло- вий	-	D.29./D.28.															
D. 32 .2.	для сопоставимых усло- вий	-	D.29./D.28.(t0)															

№					1	l	l	l	Значеі	ия целев	ых показ	ателей	l	l				
п/	Наименование показа- телей	Единица изме- рения	Расчетная формула *	2007	2008	t0* 2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Пояснения к расчету
	<u> </u>	Группа Е. Целеі	вые показатели в област	и энергос	бережени	я и повы	шения эн	ергетиче	ской эфф	ективнос	сти в сист	гемах ком	мунальн	ой инфра	аструктур	ы		
E. 1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т. у. т./кВтч	п73.(n) –п73.(n-1)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
E. 2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т. у. т./Гкал	п74.(n) –п74.(n-1)		0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
E. 3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	п75.(п) –п75.(п-1)		5151,4	4534,1	9033,7	-4793	-1282	-1282	-1282	-1282	-1282	-1282	-1282	-1282	-1282	
E. 4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	п76.(n) –п76.(n-1)		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	
E. 5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	п77(n) –п77(n-1)		-178,0	-188,3	-375,7	-151,3	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	-16,1	
E. 6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используе- мой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	п78(п) –п78(п-1)		-2600	-2470	-5460	-2210	-553	-553	-553	-553	-553	-553	-553	-553	-553	
	т.	Группа	F Целевые показатели і	в области -	энергосб	ережения	и повыг	пения эн	ергетичес	кой эффе	ективнос	ги в тран	спортном	комплен	cce	ı		
	Динамика количества высокоэкономичных по использованию мотор- ного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транс-																	Составляется
F. 1.	портных средств, отно- сящихся к обществен- ному транспорту, регу- лирование тарифов на услуги по перевозке на	%	п79(n) - п79(n-1)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	график прове- дения меропри- ятий по энер- гоэффективно- сти транспорта

		1					•							•	•			
					1		1	1						1	1	I	I	
№									Значен	ия целев	ых показ	ателей						
п/	Наименование показа-	Единица изме-				t0*												Пояснения к
П	телей	рения	Расчетная формула*	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	расчету
	котором осуществляется																	
	MO																	
	Динамика количества																	
	общественного транс-																	
	порта, регулирование																	
	тарифов на услуги по																	
	перевозке на котором																	
	осуществляется субъек-																	
	том МО, в отношении																	
	которых проведены																	
	мероприятия по энерго-																	
	сбережению и повыше-																	
	нию энергетической																	
	эффективности, в том																	
	числе по замещению																	
	бензина, используемого																	
	транспортными сред-																	
_	ствами в качестве мо-																	
F.	торного топлива, при-	0/	00() 00(1)			0	0		0	0	0		0		0		0	
2.	родным газом.	%	п80(n) - п80(n-1)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Приложение 3

ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В БЮДЖЕТНОЙ СФЕРЕ БЕЛЯЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

No.	Наименование	Срок реа-			Объем ф	инансир	ования (тыс.руб	.)	Ответственный	Источники	Ожидаемые
п.п.	мероприятий.	лизации.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	Всего	2016- 2020г.г.прогноз	исполнитель.	финансирования.	результаты.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Э	нергосбережение и повыше	ние энергетич	еской эфо	фективн	ости в бі		х учреж, ского се.			частием государст	ва и муниципальных	образований
1.	Организационные мероприятия.Корректировка программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Беляевского сельсовета					Вениев						
1.1	Проведение обязательных энергетических обследований бюджетных учреждений Беляевского сельсовета (количество - 1)	2012		27						По результатам торгов, органы местного само- управления, организа- ции с участием муници пального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Разработка энергетических паспортов организаций по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
1.2	Разработка плана перевода бюджетных учреждений с угольного топлива на газовое (или другое альтернативное) отопление на период до 2015 года.	2012 г.		20						По результатам торгов, органы местного само- управления, организа- ции с участием муници пального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Снижение затрат на отопление
2.	Замена старых образцов светильников и ламп на энерго- сберегающие светильники и лампы, включая уличное освещение.	2012-2015										
2.1	Обеспечение 100 процентного учета потребления электрической энергии наружного освещения с заменой светильников на энергосберегающие (5 шт.) на основании заключения энергосервисных договоров	2013			45					По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Резкое сокращение затрат на освещение, обеспечение экологической безопасности.

№	Наименование	Срок реа-			Объем ф	инансир	ования (тыс.руб		Ответственный	Источники	Ожидаемые
п.п.	мероприятий.	лизации.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	Всего	2016- 2020г.г.прогноз	исполнитель.	финансирования.	результаты.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Утепление здания Админи- страции Беляевского сельсо- вета.											
3.1	Замена деревянных оконных блоков на стеклопакеты	2016								По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Снижение затрат на отопление
3.2	Утепление фасада здания, потолков и стен	2014				20				По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Снижение затрат на отопление
3.3	Утепление входных дверей и установка доводчиков	2015					7			По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Снижение затрат на отопление
4	Завершить принятие в муниципальную собственность объектов водоснабжения (водозаборные скважины, водонапорные башни и сети).	2013 - 2015										
4.1	Установка приборов учета воды (количество - 1)	2015					10			По результатам торгов, органы местного само- управления, организа- ции с участием муници пального образования.	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые).	Снижение затрат на водоснабжение
4.2	Муниципальным образованиям поселений завершить принятия в муниципальную собственность объектов водоснабжения (водозаборные скважины, водонапорные башни и сети).	2014-2020								По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые). Внебюд- жетные источники.	Ликвидация бесхо- зяйных объектов

No	Наименование	Срок реа-			Объем ф	инансир	ования (тыс.руб	.)	Ответственный	Источники	Ожидаемые
п.п.	мероприятий.	лизации.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	Всего	2016-	исполнитель.	финансирования.	результаты.
									2020г.г.прогноз			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.3	Принять решение по необходи- мости и целесообразности уста- новки приборов учета холодной воды на водонапорных башнях (распределяемой через водораз- борные колонки).	2015					5			По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования	Муниципальный бюд- жет сельского поселе- ния. Областная и рай- онная субсидии (пред- полагаемые). Внебюд- жетные источники.	Снижение затрат на водоснабжение
	Х Итого по годам (предпол	агаемо):	0	47,0	45,0	20,0	22,0	134,0	147,42			
Итог	го по бюджетной сфере (пре	дполагаемо):							338,80			

Х- распределение средств по следующему финансовому году производится по мероприятиям разрабатываемым и утверждаемым в течении четвертого квартала каждого предыдущего года. Разрабатываемые на следующий календарный год мероприятия являются обязательным приложением к Программе.

Приложение 4 ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В ЖИЛИЩНОЙ СФЕРЕ БЕЛЯЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

№	Наименование	Срок			Объем фи	нансирован	ия (тыс.руб.))		Ответствен-	Источни-	Ожидаемые
п.п.	мероприятий.	реали- зации.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	Всего	2016- 2020г.г. прогноз	ный исполни- тель.	ки финанси- рования	результаты.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			кение и по	вышение эі	нергетическ	ой эффекти	вности в жи	илищном фо	нде Беляев	ского сельсовет		
1.	Организационные мероприя- тия	2010- 2015rr.								По результатам торгов.	Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). Внебюджетные источники.	
1.3.	Установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на 1 кв.м.	2010г.								Органы местно- го самоуправле- ния МО	В рамках текущего финансирования.	Формирование целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на 1 кв.м.
1.5.	Сопоставление уровней энер- гоэффективности жилых домов с российскими и зару- бежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения.	2011								Органы местно- го самоуправле- ния МО	В рамках текущего финансирования.	Оценка потенциала энергосбережения жилых домов.
1.6.	Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров.	2011- 2015								Органы местно- го самоуправления МО	В рамках текущего финансирования.	Увеличение объема внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эф-

												фективности.
1.8.	Информационное обеспечение выполнения Программы Беляевского сельсовета в жилищной сфере.	2010-2020								Органы местного самоуправления МО.	Муниципальный бюджет.	Постоянное информирование населения по вопросам энергосбережения. Цикл телепередач. Выпуск рекламной брошюры.
3.1.	Установка энергосберегающих антивандальных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов.	2011- 2015								По результатам торгов, лица, ответственные за содержание многоквартирных домов.	Внебюджетные источники.	Снижение потребления электрической энергии на освещение мест общего пользования жилого фонда до 80% в сопоставимых условиях при приведении уровня освещенности в соответствие с действующими нормами, освещенности
3.2.	Замена ламп накаливания на энергоэффективные светодиодные лампы в жилом фонде для социально незащищенных категорий граждан за счет средств областного и местных бюджетов.	2011-2020								По результатам торгов.	Муниципаль- ный и местный бюджеты.	Снижение потребления электрической энергии и расходов местного бюджета на субсидирование льготных групп граждан.
X	Итого по годам, тыс. руб., (предположи- тельно)		0	110,0	110,0	110,0	110,0	440,0	557,79			
	Итого по программе: (предположительно)								997,79			

X- распределение средств по следующему финансовому году производится по мероприятиям разрабатываемым и утверждаемым в течении четвертого квартала каждого предыдущего года. Разрабатываемые на следующий календарный год мероприятия являются обязательным приложением к Программе.

Приложение 5 ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ БЕЛЯЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ПО ГОДАМ, ТЫС. РУБ.

		По годам										
№ п/п	Источник финансирования	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Всего
	Муниципальный бюджет											
	сельского поселения, предпо-	0,0	22,0	21,0	9,5	10,0	19,0	19,0	19,0	19,0	18,5	157,0
1	лагаемый, тыс. руб.											
	Районный бюджет, включая											
	субсидию, предполагаемый,	0,0	25,0	24,0	10,5	12,0	22,0	22,0	22,0	22,0	21,5	181,0
2	тыс.руб.											
	Внебюджетные средства по-											
	требителей энергоресурсов,	0,0	103,0	105,0	130,0	129,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	1017,0
3	тыс. руб.											
4	Итого, тыс. руб.	0,0	150,0	150,0	150,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	150,0	1355,0