

Приложение

Утверждена
постановлением администрации
муниципального образования
город-курорт Анапа
от 6 июля 2012 г. N 1956

**ДОЛГОСРОЧНАЯ МУНИЦИПАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА
НА 2012 - 2015 ГОДЫ И ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА"**

Паспорт

долгосрочной муниципальной целевой программы
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
на территории муниципального образования город-курорт Анапа
на 2012 - 2015 годы и перспективу до 2020 года"

Наименование программы	долгосрочная муниципальная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город-курорт Анапа на 2012 - 2015 годы и перспективу до 2020 года" (далее - Программа)
Основания для разработки Программы	Федеральный закон от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Федеральный закон N 261-ФЗ) Федеральный закон от 6 октября 2003 года N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" Указ Президента Российской Федерации от 13 мая 2010 года N 579 "Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года N 1715-р Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 N 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" (далее - Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225)

[Постановление](#) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности"

[Закон](#) Краснодарского края от 3 марта 2010 года N 1912-КЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Краснодарском крае"

[постановление](#) главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 29 декабря 2010 года N 1300 "Об утверждении долгосрочной краевой целевой программы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Краснодарского края на период 2011 - 2020 годов"

Муниципальный заказчик	управление жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город-курорт Анапа	администрации
Координатор Программы	управление жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город-курорт Анапа	администрации
Разработчик Программы	управление жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город-курорт Анапа	администрации
Ответственные за выполнение мероприятий исполнители	управление жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город-курорт Анапа подрядные организации по результатам торгов отраслевые, функциональные и территориальные органы администрации муниципального образования город-курорт Анапа в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ	администрации
Цели и задачи Программы	повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в муниципальном образовании город-курорт Анапа снижение отношения потребления теплоэнергетических ресурсов (далее - ТЭР) муниципальным образованием город-курорт Анапа к валовому муниципальному продукту (далее - ВМП) (ВМП - отгруженные товары собственного производства, выполненные работы и услуги, выполненные собственными силами муниципального образования город-курорт Анапа) создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования город-курорт Анапа на энергосберегающий путь развития проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоёмкости экономики территории расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов объектов энергетики и коммунального комплекса проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов организация ведения топливно-энергетических балансов	производстве, ресурсах в
Сроки реализации Программы	первый этап - 2012 - 2015 годы, второй этап - 2016 - 2020 годы	
Объемы и	общий объем финансирования Программы 64868000 рублей, из	

источники них:
финансирования местный бюджет - 12000000 рублей
Программы краевой бюджет - 28000000 рублей
 внебюджетные источники - 24868000 рублей
 в том числе по годам:
 2012 год - 19057000 рублей
 2013 год - 19197000 рублей
 2014 год - 13087000 рублей
 2015 год - 13526000 рублей

Контроль за администрация муниципального образования город-курорт Анапа
выполнением
Программы

1. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами

Повышение эффективности использования энергетических ресурсов является важнейшим приоритетом государственной политики по снижению энергоемкости экономики страны и повышению конкурентоспособности отечественной продукции. Реализация мероприятий по снижению энергоемкости всех отраслей является одним из основных путей повышения эффективности использования бюджетных и иных финансовых средств, направляемых на развитие экономического потенциала муниципального образования город-курорт Анапа и повышения темпов роста экономики.

Программа строится на базовых принципах, основополагающих методических решений, основных стратегических подходов, совокупность которых позволит отраслевым, функциональным и территориальным органам администрации муниципального образования город-курорт Анапа:

достичь экономии всех видов энергоресурсов при производстве, распределении и потреблении энергии;

обеспечить сокращение потребляемой электрической и тепловой присоединенной мощности, а также потребляемой нагрузки водо- и газоснабжения;

простимулировать развитие рынка энергосервисных услуг;

обеспечить подключение новых потребителей при минимальных капитальных затратах на развитие инфраструктуры;

снять проблемы выделения земельных участков под новое строительство объектов генерации, отчуждение санитарно-защитных зон и т.д., что в целом положительно скажется на градостроительном развитии муниципального образования город-курорт Анапа;

обеспечить вовлечение в процесс энергосбережения всей инфраструктуры муниципального образования за счет активизации пропаганды и формирования реального механизма стимулирования энергосбережения.

Таким образом, активная работа по решению проблем энергоэффективности и энергосбережения является необходимым условием для реализации приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования город-курорт Анапа.

Важнейшие особенности энергообеспечения территории муниципального образования город-курорт Анапа определяются основным аспектом: износом основных фондов энергоисточников и сетей.

Таким образом, основной задачей энергосбережения и формирования эффективной энергетики является создание условий для развития территории, развития ведущих секторов экономики муниципального образования. Решить вопрос повышения энергоэффективности экономики муниципального образования город-курорт Анапа возможно путем применения комплексного подхода, позволяющего охватить процессом энергосбережения все сферы экономики, объединив усилия отраслевых, функциональных и территориальных органов администрации муниципального образования город-курорт Анапа, предприятий, организаций и населения, с привлечением средств внебюджетных источников.

Отношение потребления ТЭР к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами муниципального образования город-курорт Анапа в 2010 году составило 10,09 кг условного топлива/1000 руб.

Сокращение энергоемкости ВМП муниципального образования обеспечивается за счет совместной реализации программ повышения эффективности источников тепловой энергии, сокращения потерь в сетях, энергосбережения в конечном потреблении, активного использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии. Только создание эффективной энергетической инфраструктуры позволит реализовать программы перспективного развития региона с существенным ростом ВМП без значительного увеличения энергопотребления.

Согласно данным топливно-энергетического баланса в 2010 году конечное потребление топливно-энергетических ресурсов на территории муниципального образования город-курорт Анапа составило 313,9 тыс. тонн условного топлива (далее - т.у.т.), что составляет 2,1 т.у.т. на человека.

В результате оценки потенциала энергосбережения суммарный потенциал в общем потреблении топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием составляет 20,8 тыс. т.у.т., или 6,6% от общего потребления ресурсов. В денежном эквиваленте экономия топливно-энергетических ресурсов оценивается в размере 51,9 млн. руб.

Значительная часть потенциала энергосбережения приходится на жилищный сектор - 45,11%, далее следуют бюджетная сфера - 36,01%, электрические сети - 12,06% и система водоснабжения - 2,98%.

Выработка тепловой энергии на территории муниципального образования город-курорт Анапа составляет 344,92 тыс. Гкал, при удельном расходе топлива 164,3 кг.у.т./Гкал, что соответствует нормативному значению.

Теплоснабжение муниципального образования город-курорт Анапа осуществляется МУП "Тепловые сети" и ООО "Тепловик" централизованно от отопительных котельных. Объекты в сельской местности снабжаются тепловой энергией от локальных источников. Суммарная производительность источников теплоснабжения составляет на территории района 283,2 Гкал/час.

Тепловые сети протяженностью 63,9 км изношены на 70%. Высокий износ сетей приводит к значительным потерям теплоносителя - в среднем 13,6%. Теплотери должны быть снижены до нормативных требований (13%), расчетный потенциал снижения потерь в тепловых сетях составляет 342 т.у.т. или 2 тыс. Гкал. В сравнении с мировыми практиками энергопотребления потенциал энергосбережения возрастет до 4,0 тыс. т.у.т. (22 тыс. Гкал).

Электроснабжение на территории муниципального образования город-курорт Анапа осуществляется сетевой организацией ОАО "НЭСК-электросети" и ОАО "Кубаньэнергосбыт". Объем переданной электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии конечным потребителям за 2010 год составил 221,9 тыс. кВт/ч.

50% линий электропередач требуют полной реконструкции или замены. Воздушные линии электропередач напряжением 10/6/0,4 кВ в жилом секторе города и практически во всех сельских населенных пунктах не обеспечивают потребности населения в электроэнергии для бытовых целей (ВЛ-6/10 кВ - протяженность 39,62 км, износ 60,0%).

Потери при распределении электрической энергии составили 19,4% при нормативном значении - 16,8%, расчетный потенциал снижения потерь в электрических сетях составляет 2 тыс. т.у.т. или 7266,8 тыс. кВт/ч.

Потребление энергоресурсов в бюджетной сфере на территории муниципального образования город-курорт Анапа в 2010 году составило 14,5 тыс. т.у.т.

Общий потенциал повышения уровня энергоэффективности бюджетной сферы составляет 7,4 тыс. т.у.т., что соответствует:

экономии электроэнергии - 0,4 тыс. т.у.т. или 1267,2 тыс. кВт/ч;

экономии тепловой энергии - 7,0 тыс. т.у.т. или 39,7 тыс. Гкал.

При сравнении с мировыми практиками потенциал энергосбережения увеличивается до 9,2 тыс. т.у.т.

Общее потребление энергоресурсов в жилищном секторе муниципального образования составляет 156,85 тыс. т.у.т., при этом расчетный потенциал энергосбережения - 9,4 тыс. т.у.т., что соответствует экономии:

тепловой энергии - 7,6 тыс. т.у.т. (52,2 тыс. Гкал);

природного газа - 1,7 тыс. т.у.т. (1962,5 тыс. м³).

Услугой централизованного водоснабжения обеспечены 52 населенных пункта (100%), при этом используются 18 источников водоснабжения мощностью 72,1 тыс. м³/сут. Протяженность водопроводных сетей составляет 973,8 км, степень износа - 63,9%.

Общий объем воды, отпущенной потребителям на территории муниципального образования город-курорт Анапа в 2010 году, составляет 12,4 млн. куб. м, потери - 30,9%. До 2020 года за счет проведения технических мероприятий (замена существующих сетей, модернизация оборудования, установка частотно регулируемых приводов) необходимо снизить потери до 25%. Потенциал энергопотребления в системе водоснабжения составляет 619 т.у.т. или 1,8 млн. кВт/ч электрической энергии.

Суммарное годовое потребление энергоресурсов промышленными предприятиями составляет 21,52 тыс. т.у.т., потенциал экономии энергоресурсов оценен величиной 100 т.у.т., или 289,9 тыс. кВт/ч электрической энергии.

Потребление энергоресурсов в сельском хозяйстве в 2010 году составило 5,73 тыс. т.у.т., потенциал энергопотребления составляет 328,3 т.у.т. или 951,7 тыс. кВт/ч электрической энергии.

Потенциал энергетической эффективности и энергосбережения муниципального образования город-курорт Анапа представлен в таблице 1 к настоящей программе.

Потенциал энергосбережения по муниципальному образованию
город-курорт Анапа по состоянию на 2010 год

Таблица 1

Сфера деятельности	Целевые индикаторы	Потенциал энергоэффективности				Оценка экономии ресурсов в денежном выражении	Потенциал энергоэффективности			
		Значение	%	Величина в натуральном измерении			млн. руб.	Значение	Величина в натуральном измерении	
		т.у.т.		Значение	ед. изм.	т.у.т.		Значение	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Выработка тепловой энергии	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	-	0,00%	-	тыс. м3	0,0	25636,4	22002,7	тыс. м3	
Тепловые сети	потери тепловой энергии	342,0	1,65%	1943,4	Гкал	1,9	3984,4	22638,4	Гкал	
Электрические сети	потери электрической энергии	2507,0	11,87%	7266,8	тыс. кВт*ч	21,7	9503,0	27544,8	тыс. кВт*ч	
Система водоснабжения	потери воды	0,0	0,00%	1054,9	тыс. м3	18,0	0,0	2310,9	тыс. м3	
	удельный расход электроэнергии при передаче воды	619,0	2,93%	1794,3	тыс. кВт*ч	5,4	619,0	1794,3	тыс. кВт*час	
Промышленность	удельный расход электрической энергии на выпуск продукции	100,0	0,47%	289,9	тыс. кВт*ч	0,9	0,0	0,0	тыс. кВт*ч	
Бюджетная сфера	удельный расход электроэнергии	437,2	2,07%	1267,2	тыс. кВт*ч	3,8	2217,4	4927,5	тыс. кВт*ч	

	удельный расход тепловой энергии	6979,4	33,06%	39655,4	Гкал	39,49	6979,4	39655,4	Гкал
Жилищный фонд	удельный расход тепловой энергии	7673,2	36,34%	52198,4	Гкал	51,98	-	-	Гкал
	удельный расход электрической энергии	-	0,00%	-	тыс. кВт*ч	0,0	1437,1	4165,5	тыс. кВт*ч
	удельный расход воды	0,0	0,00%	3361,5	тыс. м3	57,3	0,0	5902,9	тыс. м3
	удельный расход газа	1706,6	8,08%	1962,5	тыс. м3	5,5	0,0	0,0	тыс. м3
Транспорт (муниципальный)	удельный расход топлива	37,2	0,18%	34200,0	л	1,0	0,0	0,0	л
Сельское хозяйство	удельный расход электрической энергии на выпуск продукции	328,3	1,58%	951,7	тыс. кВт*ч	2,8	1426,1	4133,6	тыс. кВт*ч
Итого		20729,9	100,0%	x	x	209,9	51802,6	x	x

В природно-климатических условиях муниципального образования город-курорт Анапа вклад возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) в энергоснабжение может быть обеспечен на уровне, достигнутом в экономически развитых странах.

На территории муниципального образования город-курорт Анапа возможно применение возобновляемых источников энергии в энергосистему региона. Это внедрение гелиоколлекторов, фотопреобразователей, тепловых насосов, выработка биогаза и переработка твердых бытовых отходов в качестве топлива для котельных. Использование всего потенциала возобновляемых источников энергии в рамках Программы позволит получать топливно-энергетические ресурсы взамен получаемых из традиционных углеводородов, повысить энергообеспеченность жилищного фонда, бюджетной сферы, курортных объектов за счет современных, экологически безопасных установок.

В настоящее время степень использования ВИЭ в энергобалансе муниципального образования близка к нулю.

Причин низких темпов развития использования ВИЭ в Анапе, как и в России в целом, много. Это сложившееся соотношение цен (заниженные - на энергоносители, завышенные - на оборудование по сравнению с западноевропейскими экономически развитыми странами), нерешенность ряда организационных вопросов, в частности - отсутствие достаточно проработанной нормативно-правовой базы по вопросам технологического присоединения установок, функционирующих на основе ВИЭ, государственного регулирования тарифов (цен) на покупку (продажу) энергии, полученной с использованием ВИЭ, неконкурентоспособность проектов внедрения ВИЭ по сравнению с проектами, использующими традиционные виды топлива, отсутствие условий экономического стимулирования применения ВИЭ для производства электричества и тепла в виде различных налоговых льгот и дотаций.

Агропромышленный комплекс имеет благоприятные климатические и природные условия, квалифицированные кадры, развитую транспортную сеть, мощный производственный потенциал и достаточно развитую инфраструктуру. Все эти предпосылки в максимальной степени используются для осуществления комплекса первоочередных мер по развитию агропромышленного производства путем реализации интеграционных процессов, совершенствования инвестиционной и ценовой политики, различных форм государственного экономического регулирования, включая финансово-кредитные механизмы.

Бурное развитие муниципального образования город-курорт Анапа в последние годы и намеченные стратегические планы на будущее требуют создания соответствующей инфраструктуры.

Совершенствование и развитие нормативной правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является необходимым условием достижения целевых показателей Программы, поскольку содержание основной части программных мероприятий представляет собой принципиально новые для российской правовой системы механизмы экономического и административного стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Федеральный [закон](#) N 261-ФЗ стал основополагающим документом для формирования институционального фундамента системы правового регулирования отношений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Закон содержит комплекс правовых, экономических и организационных мер, рассчитан на практическую реализацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также формирование правовой основы реализации комплексных механизмов обеспечения энергоэффективности на межотраслевом уровне.

Федеральная нормативно-правовая база в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности является основанием для формирования и совершенствования нормативно-правовой базы в области энергоэффективности на региональном и местном уровнях в целях успешной реализации программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Региональная нормативно-правовая база Краснодарского края в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности представлена тремя важными документами:

[Законом](#) Краснодарского края от 3 марта 2010 года N 1912-КЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Краснодарском крае";

[Законом](#) Краснодарского края от 7 июня 2004 года N 723-КЗ "Об использовании возобновляемых источников энергии в Краснодарском крае";

долгосрочной краевой целевой [программой](#) "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Краснодарского края на период 2011 - 2020 годов".

Важным элементом системы управления энергосбережением является учет. Наладка системы мониторинга энергоэффективности муниципального образования город-курорт Анапа необходима не только для реализации требований федерального законодательства, но и

формирования целостной картины в части эффективности производства, транспорта, распределения и потребления ТЭР на территории муниципального образования город-курорт Анапа.

Положения федерального законодательства в части учета и формирования отчетности на муниципальном и региональном уровне по энергоэффективности требуют создания единой системы отчетности и координации действий между муниципальным и региональным уровнями.

Информация о бесхозных объектах и сетях, используемых для передачи электрической энергии, у ресурсоснабжающих компаний практически отсутствует. В инвестиционных программах и программах по энергосбережению электросетевых компаний мероприятия по выявлению бесхозных объектов и сетей не предусмотрены.

Наличие бесхозных участков энергосетей создает ряд проблем:

недопустимо высокий уровень потерь ресурсов в сетях;

бесконтрольное присоединение потребителей;

неудовлетворительное техническое состояние объектов и/или присоединенных к ним энергопринимающих устройств потребителей;

отсутствие контроля за состоянием средств учета электрической и тепловой энергии у потребителей;

невозможность проведения аварийно-восстановительных работ, выявления безучетного и бездоговорного потребления;

снижение надежности и качества энергоснабжения всех потребителей;

невозможность формирования единого комплексного плана развития тепловых и электрических сетей.

Результатом реализации мероприятий по выявлению бесхозных объектов и сетей должно стать:

снижение потерь энергоресурсов в сетях;

установление полного контроля потребления энергоресурсов.

Реализация мероприятий по выявлению бесхозных объектов, используемых для передачи энергоресурсов, не требует финансирования из муниципального бюджета.

Необходимость в достаточно короткий срок решить масштабные задачи Программы определяет целесообразность использования программно-целевого метода для решения указанных проблем, поскольку они:

входят в число приоритетов социально-экономического развития муниципального образования город-курорт Анапа и государственной национальной политики в области энергосбережения;

носят межотраслевой и межведомственный характер и не могут быть решены без участия краевых органов власти;

не могут быть решены в пределах одного года и требуют значительных бюджетных расходов;

носят комплексный характер, а их решение окажет существенное положительное влияние на социальное благополучие общества, общее экономическое развитие и рост производства.

Программа включает комплекс направлений повышения энергетической эффективности при производстве и транспорте энергоресурсов (энергосбережение в регулируемых организациях), энергосбережения в секторах потребления ТЭР (бюджетная сфера, население, промышленность, сфера ЖКХ, транспорт, сельское хозяйство), активного развития ВИЭ. Комплекс механизмов реализации Программы включает тарифную политику, нормативно-правовой блок, инвестиционные механизмы, пропаганду, управление и мониторинг.

Использование программно-целевого метода для решения проблем повышения энергоэффективности позволит объединить отдельные мероприятия и добиться мультипликативного эффекта, обеспечить эффективное использование бюджетных средств в соответствии с приоритетами социально-экономического развития муниципального образования город-курорт Анапа и государственной национальной политики в области энергосбережения.

2. Цели и задачи Программы

Цель Программы - эффективное использование энергетических ресурсов муниципального образования город-курорт Анапа и предоставление населению высококачественных энергетических услуг по доступным ценам, в т.ч.:

обеспечение инновационного развития муниципального образования город-курорт Анапа за счет повышения энергетической эффективности и стимулирования энергосбережения при одновременном улучшении качества жизни населения;

обеспечение энергетической безопасности муниципального образования город-курорт Анапа с учетом стратегии его долгосрочного развития;

удовлетворение обоснованных потребностей населения и экономики муниципального образования город-курорт Анапа в энергетических ресурсах;

устойчивое обеспечение населения и экономики муниципального образования город-курорт Анапа энергетическими ресурсами;

устойчивое развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа;

уменьшение негативного воздействия топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа на окружающую среду;

снижение расходной части местного бюджета (бюджета муниципального образования город-курорт Анапа) в части оплаты за энергетические ресурсы;

снижение размера платежей населения и промышленных потребителей за энергетические ресурсы;

создание благоприятных условий для развития малого и среднего предпринимательства за счет использования высвобождаемой электрической и тепловой мощности;

создание условий для повышения привлекательности инвестиций в энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Задачи Программы:

создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения на территории муниципального образования город-курорт Анапа;

снижение энергоемкости ВМП муниципального образования город-курорт Анапа за счет реализации мероприятий Программы на 19% к 2015 году;

формирование целостной и эффективной системы управления процессом повышения энергоэффективности муниципального образования за счет развития современного нормативно-законодательного, ресурсного и информационного обеспечения;

запуск механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, долгосрочных целевых соглашений и типовых инвестиционных проектов, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала повышения энергоэффективности;

снижение доли энергетических издержек, расширение рыночной ниши для нового энергоэффективного оборудования, снижение нагрузки по оплате услуг энергоснабжения на бюджетную систему и обеспечение повышения конкурентоспособности и финансовой устойчивости экономики;

повышение энергетической и экологической безопасности экономики муниципального образования - снижение выбросов парниковых газов, а также снижение вредных выбросов и укрепление на этой основе здоровья населения.

3. Сроки и этапы реализации Программы

Срок действия Программы рассчитан на 9 лет (с 2012 года по 2020 год включительно).

Программа является межотраслевой (охватывает всю экономику муниципального образования город-курорт Анапа) и осуществляется в два этапа:

первый этап (2010 - 2015 годы) - нормативно-правовое и финансовое обеспечение перехода на энергоэффективный путь развития экономики муниципального образования город-курорт Анапа;

второй этап (2016 - 2020 годы) - развитие по энергоэффективному пути.

Не позднее конца 2014 года параметры реализации Программы для второго этапа должны быть уточнены.

По итогам первого этапа реализации Программы должны быть завершены энергетические обследования и паспортизация объектов потребления, производства и распределения энергетических ресурсов как в соответствии с требованиями Федерального [закона](#) 261-ФЗ, так и в соответствии с мероприятиями Программы.

Должно быть завершено формирование обязательных требований и стандартов в отношении внедрения и эксплуатации энергосберегающего оборудования, энергосберегающих технологий при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, в том числе путем установления обязательных для выполнения энергосберегающих мероприятий и порядка их осуществления, путем утверждения требований энергоэффективности при проектировании, строительстве и/или реконструкции объектов, а равно при вводе их в эксплуатацию, и контроля их исполнения, установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Перечень мероприятий Программы

4.1. Перечень технических мероприятий Программы

N п/п	Технические мероприятия	Общая стоимость		Параметры мероприятия		Масштаб внедрения по годам в натуральных единицах					Суммарный результат к 2020 году
		величина	единицы измерения			2012	2013	2014	2015	2016 - 2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Повышение энергоэффективности при производстве и передаче тепловой энергии											
1.1.	Реконструкция узла учета потребленного газа в котельной N 10	0,855	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	0	1	0	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	0,855	0	0	0,855
				эффект	тыс. Гкал	0	0	0,088	0,088	0,44	0,616
					млн. руб.	0	0	0,136	0,136	0,68	0,952
1.2.	Реконструкция узла учета потребленного газа в котельной N 11	0,738	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	1	0		0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0,738	0		0	0,738
				эффект	тыс. Гкал	0	0,032	0,032	0,032	0,16	0,256
					млн. руб.	0	0,05	0,05	0,05	0,25	0,4
1.3.	Установка узлов учета электроэнергии	0,96	млн. руб.	объем внедрения	шт.	32	0	0	0	0	32
				кап. вложения	млн. руб.	0,96	0	0	0	0	0,96

				эффект	млн. кВт*ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0225	0,0405
					млн. руб.	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,096	0,1728
1.4.	Установка частотного регулятора на котельной N 1	0,46	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	0	0	1	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	0	0,46	0	0,46
				эффект	млн. кВт*ч	0	0	0	0,0164	0,08215	0,09858
					млн. руб.	0	0	0	0,069	0,345	0,414
1.5.	Установка частотного регулятора на котельной N 4	0,3	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	1	0	0	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0,3	0	0	0	0,3
				эффект	млн. кВт*ч	0	0,0107	0,0107	0,0107	0,0535	0,0856
					млн. руб.	0	0,045	0,045	0,045	0,225	0,36
1.6.	Замена ламп на светодиодные	0,15	млн. руб.	объем внедрения	шт.	10	10	10	0	0	30
				кап. вложения	млн. руб.	0,05	0,05	0,05	0	0	0,15
				эффект	млн. кВт*ч	0,0028	0,0056	0,0084	0,0084	0,042	0,0672
					млн. руб.	0,012	0,024	0,036	0,036	0,18	0,288

						руб.						
ИТОГО		3,463	млн. руб.				1,01	1,088	0,905	0,46	0	3,463
эффект												
тыс. Гкал												0,872
млн. кВт*ч												0,29188
млн. руб.												2,5868
2. Энергосбережение в бюджетной сфере												
2.1.	Проведение энергетических обследований и паспортизация	10	млн. руб.	объем внедрения	объектов	104	0	0	0	0	0	104
				кап. вложения	млн. руб.	10	0	0	0	0	0	10
2.2.	Установка приборов учета всех видов энергоносителей	10	млн. руб.	объем внедрения	объектов	0	40	0	0	0	0	40
				кап. вложения	млн. руб.	0	10	0	0	0	0	10
2.3.	Экспресс-утепление здания	8	млн. руб.	объем внедрения	объектов	0	0	4	0	0	0	4
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	8	0	0	0	8
2.4.	Промывка инженерных систем зданий с частичной модернизацией изношенного общедомового оборудования	1	млн. руб.	объем внедрения	объектов	0	0	20	0	0	0	20
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	1	0	0	0	1

2.5.	Замена ламп на энергосберегающие	1	млн. руб.	объем внедрения	объектов	0	0	69	0	0	69
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	1	0	0	1
2.6.	Реконструкция котельных учреждений бюджетной сферы	10	млн. руб.	объем внедрения	объектов	0	0	0	15	0	15
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	0	10	0	10
ИТОГО		40	млн. руб.			10	10	10	10	0	40
3. Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения											
3.1.	Подготовка кадров в области энергосбережения	0,08	млн. руб.	объем внедрения	человек	1	1	0	0	0	2
				кап. вложения	млн. руб.	0,039	0,041	0	0	0	0,08
3.2.	Проведение энергетических обследований и паспортизация	0,15	млн. руб.	объем внедрения	объектов	1	0	0	0	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0,15	0	0	0	0	0,15
3.3.	Замена ламп на энергосберегающие	0,0521	млн. руб.	объем внедрения	шт.	200	200	0	0	0	400
				кап. вложения	млн. руб.	0,0254	0,0267	0	0	0	0,0521
				эффект	млн. кВт*ч	0,0149	0,0298	0,0298	0,0298	0,149	0,2533
					млн. руб.	0,0553	0,1106	0,1106	0,1106	0,553	0,9401
3.4.	Монтаж	0,41	млн. руб.	объем	шт.	0	2	0	0	0	2

стабилизаторов на базе предприятия	внедрения								
	кап. вложения	млн. руб.	0	0,41	0	0	0	0	0,41
	эффект	млн. кВт*ч	0	0,0375	0,0375	0,0375	0,1875	0,3	
		млн. руб.	0	0,1352	0,1352	0,1352	0,676	1,0816	

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация подпунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

3.1. Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения											
3.1.1.	Установка приборов учета воды	0,2242	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	0	10	10	0	20
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	0,1121	0,1121	0	0,2242
3.1.2.	Замена насосных агрегатов на менее энергоемкие на очистных сооружениях водопровода с. Джигинка	1,4725	млн. руб.	объем внедрения	шт.	1	1	1	1	0	4
				кап. вложения	млн. руб.	0,4545	0,4545	0,4545	0,109	0	1,4725
				эффект	млн. кВт*ч	0,01019	0,10829	0,21008	0,34026	1,7013	2,37012
					млн. руб.	0,171	0,335	0,659	1,1845	5,9225	8,272
3.1.3.	Замена дренажной распределительной системы на очистных сооружениях водопровода с. Джигинка	0,5	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	1	0	0	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0,5	0	0	0	0,5
				эффект	млн.	0	0,00191	0,00191	0,00191	0,00955	0,01528

					кВт*ч							
					млн. руб.	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,016	0,0256	
3.1.4.	Установка преобразователей частотного регулирования на повысительных насосных (далее - ПНС) станциях г. Анапы	0,0462	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	0	1	1	0	2	
					кап. вложения	млн. руб.	0	0	0,023	0,0232	0	0,0462
					эффект	млн. кВт*ч	0	0	0,0045	0,0081	0,0405	0,0531
						млн. руб.	0	0	0,0156	0,0281	0,1405	0,1842
3.1.5.	Замена насосных агрегатов на менее энергоемкие на ПНС ст-цы Благовещенской	0,2207	млн. руб.	объем внедрения	шт.	1	0	1	1	0	3	
					кап. вложения	млн. руб.	0,0109	0	0,1049	0,1049	0	0,2207
					эффект	млн. кВт*ч	0,0034	0,0034	0,0179	0,0331	0,1655	0,2233
						млн. руб.	0,0121	0,0121	0,0638	0,118	0,59	0,796
3.1.6.	Замена сетей водопровода в г. Анапе	1,2217	млн. руб.	объем внедрения	км	0,25	0,7	0	0	0	0,95	
					кап. вложения	млн. руб.	0,5369	0,6848	0	0	0	1,2217
					эффект	тыс. куб. м воды	0,6	1,16	1,16	1,16	5,8	9,88
						млн. руб.	0,0129	0,025	0,025	0,025	0,125	0,2129

3.1.7.	Замена сетей водопровода в ст-це Анапской	1,8025	млн. руб.	объем внедрения	км	0,6	1,35	0	0	0	1,95
				кап. вложения	млн. руб.	0,8683	0,9342	0	0	0	1,8025
				эффект	тыс. куб. м воды	0,45	0,7	1,15	1,15	5,75	9,2
					млн. руб.	0,0108	0,0151	0,0259	0,0259	0,1295	0,2072
3.1.8.	Замена сетей водопровода в с. Витязево	1,1752	млн. руб.	объем внедрения	км	0,2	1,2	0	0,15	0	1,55
				кап. вложения	млн. руб.	0,2242	0,798	0	0,153	0	1,1752
				эффект	тыс. куб. м воды	0,2	0,7	0,7	1,75	8,75	12,1
					млн. руб.	0,0043	0,0151	0,0151	0,0377	0,1885	0,2607
3.1.9.	Замена сетей водопровода в ст-це Гостагаевской	1,9147	млн. руб.	объем внедрения	км	0,7	0,85	0	0,75	0	2,3
				кап. вложения	млн. руб.	0,4925	0,7553	0	0,6669	0	1,9147
				эффект	тыс. куб. м воды	0,37	0,87	0,87	2,51	12,55	17,17
					млн. руб.	0,0079	0,0187	0,0187	0,0539	0,2695	0,3687
3.1.10.	Замена сетей	0,4021	млн. руб.	объем	км	0,26	0,265	0	0	0	0,525

	водопровода в с. Джигинка			внедрения							
				кап. вложения	млн. руб.	0,2002	0,2019	0	0	0	0,4021
				эффект	тыс. куб. м воды	0,15	0,31	0,31	0,31	1,55	2,63
					млн. руб.	0,0032	0,0066	0,0066	0,0066	0,033	0,056
3.1.11.	Замена сетей водопровода в хут. Чеконе	0,9662	млн. руб.	объем внедрения	км	0,5	0,5	0,3	0	0	1,3
				кап. вложения	млн. руб.	0,3781	0,3781	0,2100	0	0	0,9662
				эффект	тыс. куб. м воды	0,3	0,6	1,15	1,15	1,15	4,35
					млн. руб.	0,0065	0,013	0,0735	0,0735	0,0735	0,24
3.1.12.	Замена сетей водопровода в пос. Уташе	0,5344	млн. руб.	объем внедрения	км	0,8	0	0	0	0	0,8
				кап. вложения	млн. руб.	0,5344	0	0	0	0	0,5344
				эффект	тыс. куб. м воды	0,75	0,75	0,75	0,75	3,75	6,75
					млн. руб.	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0805	0,1449
3.1.13.	Замена сетей водопровода в хут. Красном	1,6245	млн. руб.	объем внедрения	км	1	0,9	0	0	0	1,9

				кап. вложения	млн. руб.	0,8529	0,7716	0	0	0	1,6245
				эффект	тыс. куб. м воды	0,9	1,35	1,35	1,35	6,75	11,7
					млн. руб.	0,0194	0,0291	0,0291	0,0291	0,1455	0,2522
3.1.14.	Замена сетей водопровода в хут. Воскресенском	0,476	млн. руб.	объем внедрения	км	0	0,7	0	0	0	0,7
				кап. вложения	млн. руб.	0	0,476	0	0	0	0,476
				эффект	тыс. куб. м воды	0	0,35	0,35	0,35	1,75	2,8
					млн. руб.	0	0,0075	0,0075	0,0075	0,0375	0,06
3.1.15.	Замена сетей водопровода в с. Варваровка	0,9826	млн. руб.	объем внедрения	км	2	0	0	0	0	2
				кап. вложения	млн. руб.	0,9826	0	0	0	0	0,9826
				эффект	тыс. куб. м воды	0,8	0,8	0,8	0,8	4	7,2
					млн. руб.	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,086	0,1548
3.2. Повышение энергоэффективности в системах водоотведения											
3.2.1.	Ремонт гидроэлеваторов на песколловках и	0,3258	млн. руб.	объем внедрения	шт.	2	0	0	0	0	2

	в резервуарах ОСВ на ОСК			кап. вложения	млн. руб.	0,3258	0	0	0	0	0,3258
				эффект	млн. кВт*ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,21	0,378
					млн. руб.	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,5145	0,9261
3.2.2.	Замена системы аэрации в распределительной камере, распределительных каналах, лотках и первичных отстойниках ОСК	0,2584	млн. руб.	объем внедрения	шт.	0	1	0	0	0	1
				кап. вложения	млн. руб.	0	0,2584	0	0	0	0,2584
				эффект	млн. кВт*ч	0	0,0438	0,0438	0,0438	0,219	0,3504
					млн. руб.	0	0,1178	0,1178	0,1178	0,589	0,9424
3.2.3.	Установка преобразователей частотного регулирования на канализационных насосных станциях г. Анапы	0,0677	млн. руб.	объем внедрения	шт.	1	1	0	0	0	2
				кап. вложения	млн. руб.	0,0330	0,0347	0	0	0	0,0677
				эффект	млн. кВт*ч	0,0044	0,0057	0,0057	0,0057	0,0285	0,05
					млн. руб.	0,0161	0,0209	0,0209	0,0209	0,1045	0,1833
3.2.4.	Установка менее энергоемких агрегатов на канализационной насосной станции г. Анапы	0,6262	млн. руб.	объем внедрения	шт.	1	1	1	1	0	4
				кап. вложения	млн. руб.	0,2124	0,2124	0,1000	0,1014	0	0,6262
				эффект	млн. кВт*ч	0,0139	0,0674	0,0695	0,0709	0,3545	0,5762

					млн. руб.	0,051	0,2447	0,2523	0,2574	1,287	2,0924
3.2.5.	Замена сетей канализации в г. Анапе	0,4932	млн. руб.	объем внедрения	км	0	0	0,05	0,1	0	0,15
				кап. вложения	млн. руб.	0	0	0,2	0,2932	0	0,4932
				эффект	тыс. куб. м воды	0	0	0,35	0,85	4,25	5,45
					млн. руб.	0	0	0,0052	0,0126	0,063	0,0808
3.2.6.	Замена самотечных сетей канализации с покрытием внутренней поверхности труб в с. Джигинка	0,7985	млн. руб.	объем внедрения	км	0,35	0	0	0	0	0,35
				кап. вложения	млн. руб.	0,7985	0	0	0	0	0,7985
				эффект	тыс. куб. м воды	1,8	1,8	1,8	1,8	9	16,2
					млн. руб.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,125	0,225
ИТОГО		16,825	млн. руб.			7,1196	6,9376	1,2045	1,5637	0	16,8254
эффект											
млн. кВт*ч											4,5697
тыс. куб. м воды											105,43
млн. руб.											17,7069

4. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде

4.1.	Промывка инженерных систем здания	2,5696	млн. руб.	объем внедрения	зданий	43	46	43	44	220	396
				кап. вложения	млн. руб.	0,6278	0,6716	0,6278	0,6424	3,212	5,7816
				эффект	млн. руб.	0,06278	0,06716	0,06278	0,06424	0,3212	0,57816
4.2.	Замена светильников наружного освещения на энергосберегающие с автоматическим управлением включения/выключения	2,01	млн. руб.	объем внедрения	шт.	30	50	35	86	175	376
				кап. вложения	млн. руб.	0,3	0,5	0,35	0,86	1,75	3,76
				эффект	млн. руб.	0,03	0,05	0,035	0,086	0,175	0,376
ИТОГО		4,5796	млн. руб.			0,9278	1,1716	0,9778	1,5024	4,9620	9,5416
	эффект										
	млн. руб.										0,95416
Суммарные показатели				кап. вложения	млн. руб.	19,0574	19,1972	13,0873	13,5261	4,9620	69,8300
				эффект	тыс. Гкал						0,872
					тыс. куб. м воды						105,43
					млн. кВт*ч						4,86158
					млн. руб.						21,24786



4.2. Организационные мероприятия Программы

Подраздел 1. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности на предприятиях,
осуществляющих регулируемые виды деятельности"

Таблица 3

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1.1	Проведение энергетических обследований в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ, составление энергетических паспортов в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 19 апреля 2010 года N 182 "Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования"	2012 - 2013 годы	предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности на территории муниципального образования город-курорт Анапа
1.2	Разработка организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и утверждение программ повышения энергетической эффективности, включающих набор технических мероприятий, перечень и динамику целевых показателей, источники финансирования	2012 год	
1.3	Внедрение механизма компенсации выплат процентов по кредитным ресурсам, привлекаемым ресурсоснабжающими организациями для установки приборов учета у потребителей, за счет тарифа	2012 год	
1.4	Разработка схемы теплоснабжения и стратегии структурных преобразований теплоэнергетического комплекса с целью привлечения инвестиций в отрасль	2012 год	
1.5	Разработка и реализация программ модернизации систем водоснабжения и водоотведения	2012 год	

Подраздел 2. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В БЮДЖЕТНОЙ СФЕРЕ

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере"

Таблица 4

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
-------	--------------------------	-----------------	---------------------------

2.1	Формирование перечня органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц, организаций с участием муниципального образования, в том числе муниципальных учреждений. Составление графиков проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	функциональные органы администрации муниципального образования город-курорт Анапа
2.2	Осуществление контроля за проведением обязательного энергетического обследования органами местного самоуправления, наделенными правами юридических лиц, организациями с участием муниципального образования, в том числе муниципальных учреждений	2012 год	
2.3	Осуществление контроля за реализацией энергосберегающих мероприятий, рекомендованных в результате проведения обязательного энергетического обследования, с целью достижения экономии топливно-энергетических ресурсов в соответствии с Федеральным законом 261-ФЗ	2012 - 2014 годы	

**Подраздел 3. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И ПРИ БЛАГОУСТРОЙСТВЕ**

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности в многоквартирных домах
и при благоустройстве"

Таблица 5

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
3.1	Разработка программы повышения уровня энергоэффективности многоквартирных домов и благоустройства, в том числе составление перечня многоквартирных домов с указанием данных об оснащении приборами учета, анализ состояния жилищного фонда (в части МКД), составление графиков проведения капитального ремонта	2012 - 2013 годы	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа

**Подраздел 4. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

Основными задачами при повышении энергоэффективности промышленных предприятий являются:

приведение удельного потребления ТЭР и воды в производственных циклах предприятий к 2020 году к уровню лучших мировых практик.

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности в промышленности"

Таблица 6

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
-------	--------------------------	-----------------	---------------------------

4.1	Формирование перечня организаций и предприятий отрасли (далее - предприятия отрасли), подлежащих обязательному энергетическому обследованию в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ	2012 год	отдел по промышленности, транспорту и связи администрации муниципального образования город-курорт Анапа
4.2	Осуществление контроля проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	
4.3	Сбор у предприятий отрасли перечня мероприятий, предложенных для реализации в результате обязательного энергетического обследования	2013 год	
4.4	Выработка из собранного у предприятий отрасли перечня мероприятий, наиболее востребованных, и разработка на их основе программы действий	2013 год	
4.5	Разработка механизмов, стимулирующих реализацию энергосберегающих мероприятий предприятиями отрасли	2013 год	

**Подраздел 5. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СЕЛЬСКОМ ХОЗЯЙСТВЕ**

В целях выполнения задач и достижения целевых показателей эффективности реализации мероприятий по техническому перевооружению отраслей в сельском хозяйстве основными направлениями повышения уровня энергоэффективности в сельском хозяйстве являются:
 учет потребления энергоресурсов предприятиями сельского хозяйства;
 модернизация машин и оборудования сельскохозяйственных предприятий;
 внедрение проектов по использованию ВИЭ на предприятиях сельского хозяйства.

Сетевой график реализации
 организационных мероприятий по подразделу
 "Повышение энергоэффективности в сельском хозяйстве"

Таблица 7

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
5.1	Формирование перечня организаций и предприятий отрасли, подлежащих обязательному энергетическому обследованию в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ	2012 год	управление сельского хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа
5.2	Осуществление контроля проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	
5.3	Сбор у предприятий отрасли перечня мероприятий, предложенных для реализации в результате обязательного энергетического обследования	2013 год	
5.4	Выработка из собранного у предприятий отрасли перечня мероприятий, наиболее востребованных, и разработка на их основе программы действий	2013 год	
5.5	Разработка механизмов, стимулирующих реализацию энергосберегающих мероприятий предприятиями отрасли	2013 год	

**Подраздел 6. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
НА ТРАНСПОРТЕ**

Сетевой график реализации
 организационных мероприятий по подразделу

"Повышение энергоэффективности на транспорте"

Таблица 8

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
6.1	Формирование перечня организаций и предприятий отрасли, подлежащих обязательному энергетическому обследованию в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ	2012 год	отдел по промышленности, транспорту и связи администрации муниципального образования город-курорт Анапа
6.2	Осуществление контроля проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	
6.3	Сбор у предприятий отрасли перечня мероприятий, предложенных для реализации в результате обязательного энергетического обследования	2013 год	
6.4	Выработка из собранного у предприятий отрасли перечня мероприятий, наиболее востребованных, и разработка на их основе программы действий	2013 год	
6.5	Разработка механизмов, стимулирующих реализацию энергосберегающих мероприятий предприятиями отрасли	2013 год	

Подраздел 7. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СФЕРЕ ТУРИЗМА

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности в санаторно-курортном
комплексе и в сфере туризма"

Таблица 9

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
7.1	Формирование перечня организаций и предприятий отрасли, подлежащих обязательному энергетическому обследованию в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ	2012 год	управление по санаторно-курортному комплексу и экологии администрации муниципального образования город-курорт Анапа
7.2	Осуществление контроля проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	
7.3	Сбор у предприятий отрасли перечня мероприятий, предложенных для реализации в результате обязательного энергетического обследования	2013 год	
7.4	Выработка из собранного у предприятий отрасли перечня мероприятий, наиболее востребованных, и разработка на их основе программы действий	2013 год	
7.5	Разработка механизмов, стимулирующих реализацию энергосберегающих мероприятий предприятиями отрасли	2013 год	

Подраздел 8. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СТРОИТЕЛЬСТВЕ

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Повышение энергоэффективности в строительстве"

Таблица 10

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
8.1	Формирование перечня организаций и предприятий отрасли, подлежащих обязательному энергетическому обследованию в соответствии с Федеральным законом N 261-ФЗ (далее - предприятия отрасли)	2012 год	управление архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования город-курорт Анапа, управление строительства администрации муниципального образования город-курорт Анапа
8.2	Осуществление контроля проведения обязательного энергетического обследования	2012 год	
8.3	Сбор у предприятий отрасли перечня мероприятий, предложенных для реализации в результате обязательного энергетического обследования	2013 год	
8.4	Выработка из собранного у предприятий отрасли перечня мероприятий, наиболее востребованных, и разработка на их основе программы действий	2013 год	
8.5	Разработка механизмов, стимулирующих реализацию энергосберегающих мероприятий предприятиями отрасли	2013 год	

Подраздел 9. РАЗВИТИЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ

Необходимо в развитие принятых региональных законов и в целях реализации требований федерального законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработать ряд муниципальных правовых актов в муниципальном образовании город-курорт Анапа.

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Развитие нормативно-правовой базы"

Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
9.1	Разработка и принятие новых нормативных правовых актов, внесение изменений в действующие нормативные правовые акты муниципального образования в целях приведения действующей нормативной правовой базы в соответствие с требованиями Федерального закона N 261-ФЗ, в том числе:		
9.1.1	план по сбору ртутьсодержащих ламп у населения и план по их утилизации	2012 год	управление по санаторно-курортному комплексу и экологии администрации муниципального образования город-курорт Анапа

9.1.2	план по минимизации использования мазута для котельных к 2015 году	2012 год	функциональные органы администрации муниципального образования город-курорт Анапа
9.1.3	перечень приоритетных многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2012 год	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа
9.1.4	перечень зданий, строений и сооружений, находящихся на балансе муниципальных учреждений и признанными ветхими, аварийными объектами, объектами, подлежащими сносу или капитальному ремонту до 1 января 2013 года	2012 год	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа
9.1.5	порядок финансовой поддержки установки приборов учета для малоимущих граждан	2012 год	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа

Подраздел 10. УПРАВЛЕНИЕ И МОНИТОРИНГ

Для реализации требований [Постановления](#) Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225 необходимо создание единой системы мониторинга, позволяющей:

выверить и аккумулировать данные об объектах системы ресурсообеспечения муниципального образования, в том числе по бесхозным объектам;

в полном объеме собирать исходную информацию из разных источников (формы статистической отчетности, опросные формы, отчетная аналитическая документация предприятий ТЭК и другое);

рассчитывать показатели в соответствии с [Методикой](#) 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 года N 273 "Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";

оценивать важные показатели, разработанные в соответствии со спецификой региона.

Создание единой системы управления и мониторинга энергосбережением на территории муниципального образования город-курорт Анапа позволит решить ключевые задачи:

создание системы комплексного мониторинга энергоэффективности в муниципальном образовании город-курорт Анапа;

разработка и внедрение стимулирующих мер с учетом специфики не только сферы регулирования, но сопряженных отраслей.

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Управление и мониторинг"

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
10.1	Создание системы мониторинга и контроля реализации программных мероприятий (в том числе для отчетности по Постановлению Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225)	2012 год	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа
10.2	Разработка и рассылка ресурсоснабжающим организациям рекомендаций по проведению мероприятий, направленных на выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергоресурсов	2012 год	
10.3	Сбор у ресурсоснабжающих организаций перечней выявленных бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергоресурсов. Организация работы по постановке таких объектов на учет, признанию на них права собственности и по их эксплуатации с момента выявления	2013 - 2014 годы	
10.4	Определение источника компенсации возникающих при эксплуатации бесхозяйных объектов сверхнормативных потерь энергетических ресурсов (в том числе за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организаций, управляющих данными объектами)	2013 - 2014 годы	

Подраздел 11. ПРОПАГАНДА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Программные мероприятия по данному направлению:
предоставление в простых и доступных формах информации о способах энергосбережения в быту, преимуществах энергосберегающих технологий и оборудования, особенностях их выбора и эксплуатации;
активное формирование общественного порицания энергорасточительства и престижа экономного отношения к энергоресурсам в обществе;
вовлечение в процесс энергосбережения всех социальных слоев населения муниципального образования, общественных организаций, управляющих компаний и товариществ собственников жилья.

Сетевой график реализации
организационных мероприятий по подразделу
"Пропаганда энергосбережения"

Таблица 13

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
11.1	Организация освещения вопросов энергосбережения в электронных СМИ (телевидение, радио) - изготовление и размещение в новостных программах сюжетов по соответствующей тематике, изготовление и размещение в эфире социальной рекламы (видео- и аудиороликов)	2012 - 2020 годы	управление по взаимодействию со средствами массовой информации администрации муниципального образования город-курорт Анапа
11.2	Организация освещения вопросов энергосбережения в печатных СМИ (газеты, журналы) - изготовление и размещение в газетах (журналах) статей, информационных модулей по соответствующей тематике	2012 - 2020 годы	

11.3	Размещение на официальном сайте администрации муниципального образования город-курорт Анапа информации об энергосбережении	2012 - 2020 годы	отдел информатизации и защиты информации администрации муниципального образования город-курорт Анапа
11.4	Подготовка комплекта материалов для информирования населения о преимуществах энергосбережения с размещением на квитанциях об оплате коммунальных услуг	2012 год	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа

5. Обоснование ресурсного обеспечения Программы

Необходимость использования бюджетных средств обусловлена постановкой целей и задач Программы.

Финансирование мероприятий Программы планируется осуществлять за счет средств местного бюджета (бюджета муниципального образования город-курорт Анапа), а также средств краевого бюджета, предоставляемых муниципальному образованию город-курорт Анапа в соответствии с долгосрочной краевой целевой программой "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город-курорт Анапа" на 2012 - 2015 годы и перспективу до 2020 года и внебюджетных источников.

Внебюджетное финансирование возможно за счет:

- собственных средств организаций, участвующих в реализации программы;
- внешних инвестиций;
- тарифной составляющей для организаций и предприятий, деятельность которых подлежит тарифному регулированию;
- средств, полученных от реализации энергоресурсов, высвобожденных в результате проведения энергосберегающих мероприятий;
- лизинговых схем финансирования.

Перечень мероприятий программы и объемы финансирования подлежат корректировке в части программных мероприятий, результатов их реализации и оценки эффективности, исходя из возможностей соответствующих бюджетов на очередной финансовый год и на плановый период.

Объем и динамика расходов на реализацию Программы определяются характером и временными рамками реализуемых мероприятий и представлены в приложении к настоящей Программе. Оценки расходов подлежат уточнению (по годам) в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией и решениями нормативных документов по формированию системы бюджетных стимулов для запуска механизмов Программы.

Определение потребности в финансовых ресурсах основано на данных по фактическим удельным капитальным вложениям, полученным в результате практической реализации типовых мероприятий и мероприятий-аналогов. Данные показатели представлены в таблицах в соответствующих разделах Программы.

При определении объема финансирования по направлению "Развитие возобновляемых источников энергии" были взяты за основу проекты по возведению типовых энергоисточников, основанных на использовании ВИЭ. Их удельная стоимость представлена в таблице 14.

Удельная стоимость мероприятий

Таблица 14

№ п/п	Мероприятие	Удельная стоимость мероприятий
1.	Гелиоколлекторы	10000 руб./кВт
2.	Фотопреобразователи	100000 руб./кВт

3.	Переработка ТБО (МСЗ и полигоны) на производство электроэнергии	80000 руб./кВт
4.	ТНУ для общественных зданий	10000 руб./кВт
5.	ТНУ для частных зданий	20000 руб./кВт

Общий объем финансирования Программы составляет 64868000 (шестьдесят четыре миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч) рублей, из них:

средства местного бюджета - 12000000 (двенадцать миллионов) рублей;

средств краевого бюджета - 28000000 (двадцать восемь миллионов) рублей;

внебюджетные источники - 24868000 (двадцать четыре миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч) рублей.

В том числе по годам:

2012 год - 19057000 (девятнадцать миллионов пятьдесят семь тысяч) рублей;

2013 год - 19197000 (девятнадцать миллионов сто девяносто семь тысяч) рублей;

2014 год - 13087000 (тринадцать миллионов сто восемьдесят семь тысяч) рублей;

2015 год - 13526000 (тринадцать миллионов пятьсот двадцать шесть тысяч) рублей.

[Перечень](#) мероприятий Программы с указанием объемов, источников и сроков финансирования, а также ответственных за выполнение и исполнителей представлен в приложении N 1 к Программе.

6. Критерии выполнения Программы и оценка социально-экономической эффективности Программы

Вклад в снижение энергоемкости ВРП к 2015 году за счет реализации мер Программы составит 19% от общего снижения энергоемкости ВРП.

Структурные оценки изменения энергоемкости ВМП муниципального образования город-курорт Анапа до 2020 года

Таблица 15

Показатели	Единицы измерения	2012 г.	2015 г.	2020 г.
Снижение энергоемкости ВМП	%	40,94	48,63	59,29

Ожидаемые результаты реализации Программы к 2020 году:

оптимизация систем теплоснабжения муниципального образования город-курорт Анапа посредством ввода новых мощностей, модернизации энергоисточников и тепловых сетей, оптимизации схем теплоэнергоснабжения;

активное развитие ВИЭ и сопутствующее сокращение потребления традиционного углеводородного топлива;

сокращение дефицита потребления электроэнергии и мощности, который на текущий момент приводит к повышенному потреблению газа;

создание эффективной энергетической инфраструктуры для развития базовых отраслей экономики: сельского хозяйства, строительства, промышленности и транспорта;

создание новых рабочих мест за счет строительства новых энергетических и производственных мощностей;

сокращение общего потребления ТЭР в муниципальном образовании до среднероссийских величин с учетом климатических особенностей.

Система целевых показателей и индикаторов реализации Программы формируется в соответствии с требованиями [Постановления](#) Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2009 года N 322 "О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 28 июня 2007 года N 825 "Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации" (далее - Постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2009 года N 322) и [Постановления](#) Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225.

Целевые [показатели](#) представлены в приложении N 2 к Программе.

Представленный перечень показателей демонстрирует последовательное повышение эффективности экономики муниципального образования город-курорт Анапа на основе осуществления программных мероприятий, активного перехода к оплате потребленных ТЭР по приборам учета. При этом прогнозируемое сокращение энергоемкости ВМП обеспечивается за счет совместной реализации мероприятий по энергосбережению на источниках, в

распределительных сетях и конечном потреблении, роста ВМП за счет роста малоэнергоемких производств, курортно-рекреационного бизнеса и другого.

7. Механизм реализации Программы

7.1. Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех участников Программы.

Реализация Программы осуществляется координатором Программы с участием муниципальных заказчиков - заинтересованных отраслевых, функциональных органов администрации муниципального образования город-курорт Анапа.

Отраслевые, функциональные органы администрации муниципального образования город-курорт Анапа осуществляют функции муниципальных заказчиков по отраслевым направлениям.

7.2. Текущее управление Программой осуществляет координатор - управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа.

Координатор Программы в процессе ее реализации:

- организует координацию деятельности муниципальных заказчиков и исполнителей мероприятий Программы;

- организует нормативно-правовое и методическое обеспечение реализации Программы;

- организует информационную и разъяснительную работу, направленную на освещение целей и задач Программы;

- осуществляет подготовку предложений по объемам и источникам средств реализации Программы на основании предложений муниципальных заказчиков Программы;

- осуществляет контроль выполнения сетевых планов-графиков и хода реализации Программы в целом;

- осуществляет мониторинг и анализ отчетов муниципальных заказчиков, ответственных за реализацию соответствующих мероприятий Программы;

- осуществляет подготовку предложений по корректировке Программы;

- осуществляет оценку социально-экономической эффективности, а также оценку целевых индикаторов и показателей реализации Программы в целом;

- осуществляет мониторинг энергоэффективности муниципального образования в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Координатор в своей деятельности помимо органов, осуществляющих контроль, текущий контроль, анализ выполнения и оценку эффективности реализации Программы, взаимодействует:

- с муниципальными заказчиками;

- с отраслевыми, функциональными органами администрации муниципального образования город-курорт Анапа;

- с организациями с государственным участием и с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности;

- с федеральными и региональными контрольно-надзорными органами, органами статистической отчетности и иными органами государственной власти, наделенными соответствующими полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- с саморегулируемыми организациями в области энергетического обследования;

- с организациями, осуществляющими деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, научно-исследовательскими институтами и другими.

Отраслевые, функциональные органы администрации муниципального образования город-курорт Анапа организуют работу по реализации Программы в рамках полномочий, установленных [статьей 8](#) Федерального закона N 261-ФЗ.

Координатор рассматривает предложения по корректировке Программы в целом или отдельных ее разделов, принимает решения о целесообразности внесения изменений в Программу.

Координатор осуществляет систематический контроль исполнения Программы на основании анализа ежеквартальных отчетов исполнителей. По итогам представленной информации подготавливаются ежеквартальные отчеты с результатами выполненных работ.

7.3. Финансирование Программы осуществляется за счет средств местного бюджета (бюджета муниципального образования город-курорт Анапа), а также средств краевого бюджета, предоставляемых муниципальному образованию город-курорт Анапа в соответствии с долгосрочной краевой целевой [программой](#) "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Краснодарского края на период 2011 - 2020 годов", и за счет средств из внебюджетных источников.

Распределение бюджетных средств на финансирование мероприятий Программы осуществляется на основании заявок, представленных отраслевыми, функциональными органами администрации муниципального образования город-курорт Анапа координатору Программы.

Исполнители:

осуществляют подготовку в установленные сроки ежеквартальных и ежегодных отчетов о ходе реализации Программы и представление их координатору Программы; несут ответственность за нецелевое использование бюджетных средств в соответствии с бюджетным законодательством.

Контроль за ходом реализации и своевременным выполнением мероприятий возлагается на координатора.

К внебюджетным источникам, привлекаемым для финансирования мероприятий Программы, относятся:

собственные средства предприятий, участвующих в реализации Программы; внебюджетные источники в рамках ведомственных и отраслевых программ, реализуемых на территории муниципального образования город-курорт Анапа; инвестиционные составляющие тарифов регулируемых организаций; средства частных инвесторов; средства фондов и общественных организаций, заинтересованных в реализации Программы или отдельных мероприятий.

Для устойчивого финансирования проектов Программы за счет внебюджетных средств муниципальные заказчики администрации муниципального образования город-курорт Анапа подписывают с соответствующими организациями:

долгосрочные целевые соглашения о разработке и реализации отраслевых программ энергосбережения;

соглашения о государственно-частном партнерстве в целях реализации инвестиционных проектов в составе Программы.

В качестве внебюджетных средств, помимо частных инвестиций, могут быть привлечены средства следующих организаций:

1) Инвестиционного фонда Российской Федерации - государственного финансового фонда Российской Федерации, предназначенного для софинансирования инвестиционных проектов. В контексте Программы рассматривается в качестве потенциального источника финансирования на проекты строительства объектов генерации на базе ВИЭ;

2) Фонда содействия реформированию ЖКХ (далее - Фонд) в части реализации Программы по проведению капитального ремонта многоквартирных домов в соответствии с требованием Федерального [закона](#) от 21 июля 2007 года N 185-ФЗ "О фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства";

3) финансовые инструменты международных фондов поддержки и развития энергосбережения в направлениях:

реконструкция объектов генерации и транспорта тепловой и электрической энергии;

реализация "зеленых" проектов (ВИЭ);

создание систем учета и регулирования ресурсопотребления объектами бюджетной сферы и ЖКХ.

При недостаточности внебюджетных средств соответствующие расходы на реализацию мероприятий Программы не могут быть осуществлены за счет средств краевого бюджета и местного бюджета (бюджета муниципального образования город-курорт Анапа).

7.4. Текущее управление Программой осуществляется ее координатором.

Зам. главы муниципального
образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

**МЕРОПРИЯТИЯ
ДОЛГОСРОЧНОЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА НА ПЕРИОД
2012 - 2015 ГОДОВ И ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА"**

млн. руб.	Наименование Ответственный		Источник	Объем	В том числе	
	N	п/п			мероприятия	
2014	2015	мероприятия		всего млн. руб.	2012	2013
7	8	9	3	4	5	6
1. Повышение энергоэффективности при производстве и передаче тепловой энергии						
1.1.	Реконструкция	местный бюджет	0	0	0	0
0	МУП				узла	учета
курорта						
0	потребленного	краевой бюджет	0	0	0	0
Анапа						
газа в котельной						
0,855	N 10	внебюджетные	0,855	0	0	0
сети"						
источники						
1.2.	Реконструкция	местный бюджет	0	0	0	0
0	МУП				узла	учета
курорта						
0	потребленного	краевой бюджет	0	0	0	0
Анапа						
газа в котельной						
"Тепловые						

0	N 11 сети"	внебюджетные источники	0,738	0	0,738	0
<hr/>						
1.3. 0	Установка узлов МУП	местный бюджет	0	0	0	0
<hr/>						
						учета города-
0	курорта	электроэнергии Анапа	краевой бюджет	0	0	0
<hr/>						
						"Тепловые
0	сети"	внебюджетные источники	0,96	0,96	0	0
<hr/>						
1.4. 0	Установка МУП	местный бюджет	0	0	0	0
<hr/>						
						частотного города-
0	курорта	регулятора на Анапа	краевой бюджет	0	0	0
<hr/>						
						котельной N 1
0,46	сети"	внебюджетные источники	0,46	0	0	0
<hr/>						
1.5. 0	Установка МУП	местный бюджет	0	0	0	0
<hr/>						
						частотного города-
0	курорта	регулятора на Анапа	краевой бюджет	0	0	0
<hr/>						
						котельной N 4
0	сети"	внебюджетные источники	0,3	0	0,3	0
<hr/>						
1.6. 0	Замена ламп на МУП	местный бюджет	0	0	0	0
<hr/>						
						светодиодные города-
0	курорта	Анапа	краевой бюджет	0	0	0
<hr/>						
						"Тепловые

0,05	0	сети"	внебюджетные источники	0,15		0,05	0,05
<hr/>							
0,905	0,46		всего	3,463		1,01	1,088
<hr/>							
2. Энергосбережение в бюджетной сфере							
<hr/>							
2.1. 0	Проведение управление	местный бюджет		3		3	0 0
							энергетических жилищно-
0	обследований и коммунального	краевой бюджет		7		7	0 0
							паспортизация хозяйства
0	администрации муниципального образования город-курорт Анапа	внебюджетные источники		0		0	0 0 0 0 0
<hr/>							
2.2. 0	Установка управление	местный бюджет		3		0	3 0
							приборов жилищно- учета
0	всех видов коммунального	краевой бюджет		7		0	7 0
							энергоносителей хозяйства
0	администрации муниципального образования город-курорт Анапа	внебюджетные источники		0		0	0 0 0 0 0
<hr/>							
2.3. 0	Экспресс- управление	местный бюджет		2,4		0	0 2,4
							утепление здания жилищно-

0	коммунального	краевой бюджет	5,6	0	0	5,6	
						хозяйства	
0	администрации	внебюджетные	0	0	0	0	
	муниципального	источники					
	образования						
	город-курорт						
	Анапа						
2.4.	Промывка	местный бюджет	0,3	0	0	0,3	
0	управление						инженерных
						жилищно	
0	зданий с	краевой бюджет	0,7	0	0	0,7	
						частичной	
						хозяйства	
0	модернизацией	внебюджетные	0	0	0	0	
	администрации	источники					
	изношенного						
	муниципального						
	общедомового						
	образования						
	оборудования						
	город-курорт						
	Анапа						
2.5.	Замена ламп на	местный бюджет	0,3	0	0	0,3	
0	управление						энергосберегающие
						жилищно-	
0	коммунального	краевой бюджет	0,7	0		0,7	
						хозяйства	
0	администрации	внебюджетные	0	0	0	0	
	муниципального	источники					
	образования						
	город-курорт						
	Анапа						

2.6.	Реконструкция	местный бюджет	3	0	0	0
3	управление					
					котельных	
					жилищно-	
7	учреждений	краевой бюджет	7	0	0	0
	коммунального				бюджетной	сферы
					хозяйства	
0	администрации	внебюджетные	0	0	0	0
	муниципального	источники				
	образования					
	город-курорт					
	Анапа					
10		всего	40	10	10	10
	3. Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения					
3.1.	Подготовка кадров	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
					в области	
					Водоканал"	
0	энергосбережения	краевой бюджет	0	0	0	0
0		внебюджетные	0,08	0,039	0,041	0
		источники				
3.2.	Проведение	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
					энергетических	
					Водоканал"	
0	обследований и	краевой бюджет	0	0	0	0
					паспортизация	
0		внебюджетные	0,15	0,15	0	0
		источники				
3.3.	Замена ламп на	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					

энергосберегающие								
Водоканал"								
			краевой бюджет	0		0	0	0
0								
			внебюджетные	0,0521		0,0254	0,0267	0
0			источники					
3.4. Монтаж			местный бюджет	0		0	0	0
0	ОАО "Анапа							
							стабилизаторов	в
							Водоканал"	
0	административном		краевой бюджет	0		0	0	0
	"Анапа						здании	ОАО
0	Водоканал"		внебюджетные	0,41		0	0,41	0
			источники					
3.1. Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения								
3.1.1. Установка			местный бюджет	0		0	0	0
0	ОАО "Анапа						приборов	учета
							Водоканал"	
0	воды		краевой бюджет	0		0	0	0
0,1121	0,1121		внебюджетные	0,2242		0		0
			источники					
3.1.2. Замена насосных			местный бюджет	0		0	0	0
0	ОАО "Анапа							
							агрегатов	на
							Водоканал"	
0	менее энергоемкие		краевой бюджет	0		0	0	0
							на	очистных
0,4545	0,109	сооружениях	внебюджетные	1,4725		0,4545	0,4545	
	водопровода с.	источники						

	Джигинка							
3.1.3.	Замена дренажной	местный бюджет	0		0		0	0
0	ОАО "Анапа							
	распределительной							
	Водоканал"							
0	системы на	краевой бюджет	0		0		0	0
								очистных
0	сооружениях	внебюджетные	0,5		0		0,5	0
	водопровода с.	источники						
	Джигинка							
3.1.4.	Установка	местный бюджет	0		0		0	0
0	ОАО "Анапа							
								преобразователей
								Водоканал"
0	частотного	краевой бюджет	0		0		0	0
								регулирования на
0,023	повысительных	внебюджетные	0,0462				0	0
	0,0232							
	насосных станциях	источники						
	г. Анапа							
3.1.5.	Замена насосных	местный бюджет	0		0		0	0
0	ОАО "Анапа							
								агрегатов на
								Водоканал"
0	менее энергоемкие	краевой бюджет	0		0		0	0
								на ПНС в ст-це
0,1049	Благовещенской	внебюджетные	0,2207				0,0109	0
	0,1049							
		источники						
3.1.6.	Замена сетей	местный бюджет	0		0		0	0
0	ОАО "Анапа							
								водопровода в г.
								Водоканал"
0	Анапе	краевой бюджет	0		0		0	0

			внебюджетные	1,2217	0,5369	0,6848	0
			источники				
3.1.7.	Замена сетей	местный бюджет		0	0	0	0
0	ОАО "Анапа						
					водопровода		в
					Водоканал"		
0	ст-це Анапской	краевой бюджет		0	0	0	0
			внебюджетные	1,8025	0,8683	0,9342	0
			источники				
3.1.8.	Замена сетей	местный бюджет		0	0	0	0
0	ОАО "Анапа						
					водопровода		в
					Водоканал"		с.
0	Витязево	краевой бюджет		0	0	0	0
0,153			внебюджетные	1,1752	0,2242	0,798	0
			источники				
3.1.9.	Замена сетей	местный бюджет		0	0	0	0
0	ОАО "Анапа						
					водопровода		в
					Водоканал"		
0	ст-це	краевой бюджет		0	0	0	0
							Гостагаевской
0,6669			внебюджетные	1,9147	0,4925	0,7553	0
			источники				
3.1.10.	Замена сетей	местный бюджет		0	0	0	0
0	ОАО "Анапа						
					водопровода		в
					Водоканал"		с.
0	Джигинка	краевой бюджет		0	0	0	0

0				внебюджетные	0,4021		0,2002	0,2019	0	
				источники						
3.1.11.	Замена сетей		местный бюджет				0	0	0	
0	ОАО "Анапа						водопровода		В	
							Водоканал"			
0	хут. Чеконе		краевой бюджет				0	0	0	
0,21				внебюджетные	0,9662		0,3781	0,3781		
				источники						
3.1.12.	Замена сетей		местный бюджет				0	0	0	
0	ОАО "Анапа						водопровода		В	
							Водоканал"			
0	пос. Уташе		краевой бюджет				0	0	0	
0				внебюджетные	0,5344		0,5344	0	0	
				источники						
3.1.13.	Замена сетей		местный бюджет				0	0	0	
0	ОАО "Анапа						водопровода		В	
							Водоканал"			
0	хут. Красном		краевой бюджет				0	0	0	
0				внебюджетные	1,6245		0,8529	0,7716	0	
				источники						
3.1.14.	Замена сетей		местный бюджет				0	0	0	
0	ОАО "Анапа						водопровода		В	
							Водоканал"			
0	хут.		краевой бюджет				0	0	0	

								Воскресенском
0			внебюджетные	0,476	0	0,476	0	
			источники					
3.1.15.	Замена сетей	местный бюджет			0	0	0	
0	ОАО "Анапа							
								водопровода в с.
								Водоканал"
0	Варваровка	краевой бюджет			0	0	0	
0			внебюджетные	0,9826	0,9826	0	0	
			источники					
			3.2. Повышение энергоэффективности в системах водоотведения					
3.2.1.	Ремонт	местный бюджет			0	0	0	
0	ОАО "Анапа							
								гидроэлеваторов
								Водоканал"
0	на песколовках и	краевой бюджет			0	0	0	
ОСВ								в резервуарах
0	на ОСК	внебюджетные	0,3258	0,3258	0	0	0	
		источники						
3.2.2.	Замена системы	местный бюджет			0	0	0	
0	ОАО "Анапа							
								аэрации в
								Водоканал"
0	распределительной	краевой бюджет			0	0	0	
								камере,
0	распределительных	внебюджетные	0,2584	0,2584	0	0,2584	0	
	каналах, лотках и	источники						
	первичных							
	отстойниках ОСК							

3.2.3.	Установка	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
					преобразователей	
					Водоканал"	
0	частотного	краевой бюджет	0	0	0	0
					регулирующих	на
0	канализационных	внебюджетные	0,0677	0,033	0,0347	0
	насосных станциях	источники				
	г. Анапы					
3.2.4.	Установка менее	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
					энергоёмких	
					Водоканал"	
0	агрегатов на	краевой бюджет	0	0	0	0
					канализационной	
0,1014	насосной станции	внебюджетные	0,6262	0,2124	0,2124	0,1
	г. Анапы	источники				
3.2.5.	Замена сетей	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
					канализации	в
					Водоканал"	г.
0	Анапе	краевой бюджет	0	0	0	0
0,2932		внебюджетные	0,4932	0	0	0,2
		источники				
3.2.6.	Замена самотечных	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО "Анапа					
	канализации					сетей
	Водоканал"					Во
0	с покрытием	краевой бюджет	0	0	0	0
						внутренней
0	поверхности труб	внебюджетные	0,7985	0,7985	0	0

	В с. Джигинка	источники				
1,2045	1,5637		всего	16,8254	7,1196	6,9376
4. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде						
4.1.	Промывка	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО					
						инженерных
						"Коммунальщик"
0	здания	краевой бюджет	0	0	0	0
0,6278	0,6424		внебюджетные	2,5696	0,6278	0,6716
			источники			
4.2.	Замена	местный бюджет	0	0	0	0
0	ОАО					
						светильников
						"Коммунальщик"
0	наружного	краевой бюджет	0	0	0	0
						освещения на
0,35	энергосберегающие	внебюджетные	2,01	0,3	0,5	
	с автоматическим	источники				
	управлением					
	включения/					
	выключения					
0,9778	1,5024		всего	4,5796	0,9278	1,1716
ИТОГО по программе						
3		местный бюджет	12	3	3	3
7		краевой бюджет	28	7	7	7

3,0873	3,5261			внебюджетные источники	24,868		9,0574	9,1972
					всего	64,868		
19,0574	19,1972	13,0873	13,5261					

Зам. главы муниципального
образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

Приложение N 2
к долгосрочной
муниципальной целевой программе
"Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности
на территории муниципального
образования город-курорт Анапа
на 2012 - 2015 годы и
перспективу до 2020 года"

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ДОЛГОСРОЧНОЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА НА ПЕРИОД
2011 - 2015 ГОДОВ И ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА"**

N показателя	Наименование показателя	Единицы измерения	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
A.1.	Отношение потребления ТЭР муниципальным образованием город-курорт Анапа (далее - МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами	кг.у.т./ тыс. руб.	15,35	12,16	10,76	10,09	9,5

А.2.	Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%	97,0	99,0	99,0	99,0	99,
А.3.	Доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	42,9	46,1	47,5	48,9	52,
А.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	51,5	51,2	53,4	63,2	61,

A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	69,3	71,4	73,2	71,6	98,
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования Программы	%	0,0	100,0	100,0	100,0	100
A.7.	Изменение объема 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
A.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
B.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	0,0	87018,5	110881,9	119061,7	120

В.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	0,0	156633,2	199587,4	214311,1	228
В.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс. Гкал	0,0	103,0	131,2	140,9	150
В.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	0,0	65491,7	83451,8	89608,1	95
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. м3	0,0	6398,8	8153,6	8755,1	93
В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	0,0	66355,8	84552,9	90790,4	96
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. м3	0,0	64090,8	81666,7	87691,3	93
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	0,0	110236,2	140466,7	150829,0	160
С.1.	Удельный расход ТЭ муниципального учреждения (далее - МУ) на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/м2	0,435	0,435	0,484	0,451	0,4
С.2.	Удельный расход ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/м2	0,124	0,130	0,128	0,114	0,1
С.3.	Изменение удельного расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, на 1 кв. м	Гкал/м2	0,00	0,05	-0,03	0,00	-0,1
С.4.	Изменение удельного расхода ТЭ МУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв. м	Гкал/м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2

С.5.	Изменение отношения удельного расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2
С.6.	Удельный расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, на 1 чел.	м3/чел.	287,4	273,3	233,8	219,0	200
С.7.	Удельный расход воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	м3/чел.	0,0	0,0	20,5	17,8	0,0
С.8.	Изменение удельного расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, на 1 чел.	м3/чел.	-	-14,1	-39,5	-14,7	-12
С.9.	Изменение удельного расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, на 1 чел.	м3/чел.	-	0,0	20,5	-2,7	-17

C.10.	Изменение отношения удельного расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
C.11.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, на 1 чел.	кВт*ч/чел.	1718,1	1669,9	1496,9	1410,8	132
C.12.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, на 1 чел.	кВт*ч/чел.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.13.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, на 1 чел.	кВт*ч/чел.	-	-48,2	-173,0	-86,1	-89
C.14.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, на 1 чел.	кВт*ч/чел.	-	0,0	0,0	0,0	0,0

C.15.	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
C.16.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МУ на территории МО	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
C.17.	Доля объемов ТЭ, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МУ на территории МО	%	77,9	77,0	79,1	79,7	90,0
C.18.	Доля объемов воды, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МУ на территории МО	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
C.19.	Доля объемов природного газа, потребляемого МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого МУ на территории МО	%	46,4	59,5	99,2	98,3	98,0

C.20.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ	-	-	-	-	-	-
C.20.1.	для фактических условий	%	168,1	148,0	174,9	173,5	183,5
C.20.2.	для сопоставимых условий	%	168,1	188,3	196,2	206,2	225,5
C.21.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ (для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
C.21.1.	для фактических условий	тыс. руб.	-	398050,9	155612,7	197530,7	371,5
C.21.2.	для сопоставимых условий	тыс. руб.	0,0	398050,9	553663,6	751194,3	112,5
C.22.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.23.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	-	0,0	0,0	0,0	0,0
C.24.	Доля МУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме МУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.25.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

C.26.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.27.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2
C.28.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб./чел.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	85,0	87,0	90,0	97,0	100,0

D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО	%	13,4	16,8	24,0	32,4	35,
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	88,0	90,0	93,0	97,0	100
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов)	%	15,2	15,2	20,8	24,2	35,

D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО	%	52,8	52,7	74,4	90,0	90,
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	94,2	96,0	96,8	99,3	96,
D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	27,8	28,7	30,5	34,0	50,

D.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	21,8	24,4	30,4	26,0	50,
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	82,9	92,0	90,8	85,0	90,
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	%	45,7	35,1	35,7	31,1	29,

D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее - ЭО)	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	320
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
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)	Гкал/м2	0,661	0,661	0,608	0,558	0,4
D.14.	Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/м2	0,015	0,016	0,015	0,019	0,0
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.15.1.	для фактических условий	Гкал/м2	-	0,001	-0,053	-0,050	-0,0

D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/м2	0,000	0,001	-0,053	-0,103	-0,3
D.16.	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	-	-	-	-	-	-
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/м2	-	0,001	-0,001	0,005	-0,0
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/м2	0,000	0,001	0,000	0,005	0,0
D.17.	Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	-	-	-	-	-
D.17.1.	для фактических условий	-	0,022	0,024	0,024	0,035	0,0
D.17.2.	для сопоставимых условий	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0
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)	м3/м2	7,306	7,648	8,422	9,305	10,0

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)	м3/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0
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 площади для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.20.1.	для фактических условий	м3/м2	-	0,342	0,774	0,883	1,0
D.20.2.	для сопоставимых условий	м3/м2	0,000	0,342	1,116	1,999	3,0
D.21.	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.21.1.	для фактических условий	м3/м2	-	0,000	0,000	0,000	0,0
D.21.2.	для сопоставимых условий	м3/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0

D.22.	Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.22.1.	для фактических условий	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
D.22.2.	для сопоставимых условий	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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)	кВт*ч/м2	17,027	15,385	14,376	14,132	13,000
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)	кВт*ч/м2	-7,116	-5,861	-5,895	-5,608	-5,000

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 для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.25.1.	для фактических условий	кВт*ч/м2	-	-1,642	-1,009	-0,244	-0,0
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВт*ч/м2	-	-1,642	-2,651	-2,895	-3,0
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 для фактических условий)	-	-	-	-	-	-
D.26.1.	для фактических условий	кВт*ч/м2	-	1,255	-0,033	0,286	-0,0
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВт*ч/м2	-	1,255	1,221	1,508	1,4

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 (для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.27.1.	для фактических условий	-	-0,418	-0,381	-0,410	-0,397	-0,4
D.27.2.	для сопоставимых условий	-	-0,418	-0,344	-0,346	-0,329	-0,3
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. метр общей площади)	тыс. м3/м2	0,0230	0,0276	0,0295	0,0279	0,0
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. м3/м2	0,6169	0,6545	0,4296	0,6952	1,0

D.30.	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	-	-	-	-	-	-
D.30.1.	для фактических условий	тыс. м3/м2	-	0,005	0,002	-0,002	0,0
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс. м3/м2	0,000	0,005	0,007	0,005	0,0
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 для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-
D.31.1.	для фактических условий	тыс. м3/м2	-	0,038	-0,225	0,266	0,3
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс. м3/м2	0,000	0,038	-0,187	0,078	0,4

D.32.	Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	-	-	-	-	-	-
D.32.1.	для фактических условий	-	26,851	23,721	14,560	24,941	33,
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	26,851	28,489	18,699	30,258	45,
E.1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./кВт*ч	-	0,000	0,000	0,000	0,0
E.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,0
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт*ч	-	2855092	1786235	-5346457	158
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	-	9606	378	-7630	111
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	м3	-	170400	-107500	-12900	274
E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт*ч	-	-255000	-135400	-964400	-12

F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом 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	%	10,0	12,0	14,0	24,0	0,0

Зам. главы муниципального образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

Приложение N 3
к долгосрочной муниципальной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального

**СВОДНЫЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА ЗА 2010 ГОД**

Наименование	Электрическая энергия		Тепловая энергия		Газ		СУГ	дизельное топливо	бензин	топочное топливо	твердые топливо - уголь	ИТОГО
	тыс. кВт*ч	тыс. т у.т.	тыс. т Гкал.	тыс. т у.т.	тыс. куб. м.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Собственное производство	0,00	0,00	344,92	60,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,71
Ввоз (покупка)	275448,24	95,03	0,00	0,00	213997,33	246,10	0,00	4,68	0,98	0,13	0,01	346,80
Вывоз	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переработка нефти	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление всего	275448,24	95,03	344,92	60,71	213997,33	246,10	0,00	4,68	0,98	0,13	0,01	407,51
Потребление энергосектора, в т.ч.:	53542,09	18,47	56,55	9,95	56679,00	65,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,60
- на собственные нужды	0,00	0,00	9,76	1,66	56679,00	65,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,84
- потери при распределении	53542,09	18,47	46,78	8,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,77
Конечное потребление, в т.ч.:	221906,15	76,56	288,37	50,75	157318,33	180,92	0,00	4,68	0,98	0,13	0,01	313,90
Промышленность	33447,00	11,54	5,89	1,04	7774,86	8,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,52
Бюджетные организации	8306,13	2,87	58,07	10,22	1226,10	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,50
ЖКХ, в т.ч.	84792,14	29,25	146,07	25,71	90615,55	104,21	0,00	0,00	0,00	0,13	0,01	159,18
- Жилищный сектор	78043,00	26,92	146,07	25,71	90615,55	104,21	0,00	0,00	0,00	0,13	0,01	156,85

- Многоквартирные дома	32363,00	11,17	129,70	22,83	18950,00	21,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,78
- Благоустройство	6749,14	2,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,33
Сельское хозяйство	10123,00	3,49	6,06	1,07	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	5,73
Строительство	13561,00	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,68
Транспорт	3743,07	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	3,51	0,98	0,00	0,00	5,79
Прочие потребители (туризм и др.)	67933,81	23,44	72,29	12,72	57701,82	66,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,52

Зам. главы муниципального образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

Приложение N 4
к долгосрочной муниципальной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город-курорт Анапа на 2012 - 2015 годы и перспективу до 2020 года"

**ПЕРЕЧЕНЬ
УЧРЕЖДЕНИЙ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА,
ПОДЛЕЖАЩИХ ПРОВЕДЕНИЮ КОМПЛЕКСНОГО ОБЯЗАТЕЛЬНОГО
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ И ПАСПОРТИЗАЦИИ**

N п/п	Структурное подразделение	Наименование учреждения	Объекты, подлежащие энергообследованию, шт.	Площадь, м2	Потребление ТЭР, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6

1	Управление культуры администрации муниципального образования город-курорт Анапа	муниципальное бюджетное образовательное учреждение культуры "Детская музыкальная школа N 1" муниципального образования город-курорт Анапа	2	517,20	170,01
2		муниципальное бюджетное образовательное учреждение культуры "Детская музыкальная школа N 2" муниципального образования город-курорт Анапа	2	550,60	111,28
3		муниципальное бюджетное образовательное учреждение культуры "Детская школа искусств N 1" муниципального образования город-курорт Анапа	1	271,40	68,23

4	муниципально е бюджетное образовательн ое учреждение культуры "Детская школа искусств N 2" муниципально го образования город-курорт Анапа	1	1290,90	316,27
5	муниципально е бюджетное образовательн ое учреждение культуры "Детская школа искусств N 3" муниципально го образования город-курорт Анапа	1	641,00	77,65
6	муниципально е бюджетное образовательн ое учреждение культуры "Детская художественна я школа" муниципально го образования город-курорт Анапа	1	565,10	148,75

7	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Анапская централизован ная клубная система" муниципально го образования город-курорт Анапа	7	1469,95	325,94
8	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Дом культуры станции Благовещенск ой" муниципально го образования город-курорт Анапа	1	567,50	123,11
9	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Виноградная централизован ная клубная система" муниципально го образования город-курорт Анапа	2	1393,00	477,91

10	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Дом культуры села Витязево" муниципально го образования город-курорт Анапа	1	1989,40	238,00
11	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Гостагаевская централизован ная клубная система" муниципально го образования город-курорт Анапа	2	1386,80	218,24
12	муниципально е бюджетное учреждение культуры "Гайкодзорска я централизован ная клубная система" муниципально го образования город-курорт Анапа	3	1808,70	668,59

13	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Джигинская централизованная клубная система" муниципального образования город-курорт Анапа	2	686,40	197,46
14	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Первомайская централизованная клубная система" муниципального образования город-курорт Анапа	6	3117,00	316,44
15	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Приморская централизованная клубная система" муниципального образования город-курорт Анапа	5	2285,60	273,74

16	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Супсехская централизованная клубная система" муниципального образования город-курорт Анапа	1	145,10	78,80
17	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Дом культуры Молодежный" муниципального образования город-курорт Анапа	1	1616,30	298,32
18	муниципальное бюджетное учреждение культуры "Центр культуры "Родина" муниципального образования город-курорт Анапа	1	2074,00	992,81

19		муниципальное бюджетное учреждение культуры "Городской театр" муниципального образования город-курорт Анапа	1	3677,80	1387,41
20		муниципальное бюджетное учреждение культуры "Дом культуры "Алексеевский" муниципального образования город-курорт Анапа	1	284,10	42,01
21		муниципальное бюджетное учреждение культуры "Анапская централизованная библиотечная система" муниципального образования город-курорт Анапа	6	1389,70	700,33
22	Управление здравоохранения администрации муниципального образования город-курорт Анапа	МБУЗ "Амбулатория N 1 УЗ АМО г.-к. Анапа"	3	625,00	226,70
23		МБУЗ "Амбулатория N 3 УЗ АМО г.-к. Анапа"	2	680,00	114,00

24		МБУЗ "Амбулатория N 4 УЗ АМО г.-к. Анапа"	3	1468,00	425,40
25		МБУЗ "Амбулатория N 6 УЗ АМО г.-к. Анапа"	6	2246,00	328,90
26		МБУЗ "Амбулатория N 7 УЗ АМО г.-к. Анапа"	2	584,00	150,30
27		МБУЗ "Амбулатория N 8 УЗ АМО г.-к. Анапа"	3	1064,00	195,00
28		МБУЗ "Центр медицинской профилактики УЗ АМО г.-к. Анапа"	1	401,00	185,60
29		МБУ "Специализир ованное автохозяйство УЗ АМО г.-к. Анапа"	2	136,00	0,00
30	Управление образования администрации муниципального образования город-курорт Анапа	МБОУ СОШ N 1	4	3123,00	1073,63
31		МБОУ СОШ N 2	1	2357,80	1263,20
32		МАОУ СОШ N 3	1	5474,00	1738,30
33		МБОУ СОШ N 4	1	6960,40	3361,10
34		МБОУ СОШ N 5	1	1410,20	1572,95
35		МАОУ СОШ N 6	1	5022,00	2076,70
36		МБОУ СОШ N 7	4	11281,30	4069,13
37		МБОУ СОШ N 8	1	2625,00	744,78
38		МБОУ СОШ N 9	2	4251,60	1386,53
39		МБОУ ООШ N 10	2	1648,80	1488,67
40		МБОУ СОШ N 11	1	4574,30	352,59
41		МБОУ СОШ N 12	1	532,50	1936,60

42	МБОУ СОШ N 14	1	4863,10	2823,10
43	МАОУ СОШ N 15	1	8417,00	519,60
44	МБОУ СОШ N 16	1	3243,00	1006,73
45	МБОУ ООШ N 17	4	1446,08	203,33
46	МБОУ СОШ N 18	4	5613,90	1008,90
47	МБОУ СОШ N 19	2	3587,30	1834,10
48	МБОУ ООШ N 20	1	1371,00	210,30
49	МБОУ ООШ N 21	4	2401,00	513,53
50	МБОУ СОШ N 23	3	990,00	157,65
51	МБОУ ООШ N 24	2	1170,80	116,09
52	МБОУ ООШ N 25	1	1336,00	50,05
53	МБОУ НОШ N 26	2	841,70	175,88
54	МБОУ В(С)ОШ N 30	1	161,30	76,13
55	МБОУ ООШ N 31	5	2173,30	146,44
56	МБОУ гимназия Аврора	6	1300,00	332,48
57	МБДОУ ДС N 2	1	2900,00	338,79
58	МБДОУ ДС N 3	1	2730,40	1117,44
59	МБДОУ ДС N 5	1	1043,40	256,84
60	МБДОУ ДС N 6	1	1040,00	490,89
61	МАДОУ ДС N 7	4	1117,00	452,99
62	МБДОУ ДС N 8	1	1738,90	432,68
63	МБДОУ ДС N 9	2	386,80	143,47
64	МБДОУ ДС N 10	1	2221,00	587,41
65	МБДОУ ДС N 12	1	2052,39	1278,33
66	МБДОУ ДС N 14	1	2123,20	1213,19
67	МБДОУ ДС N 15	3	1696,30	299,48
68	МБДОУ ДС N 16	2	578,90	325,92
69	МБДОУ ДС N 17	3	926,00	652,98
70	МАДОУ ДС N 18	1	946,30	1636,17
71	МБДОУ ДС N 19	1	543,20	174,60

72	МБДОУ ДС N 21	2	1162,70	133,06
73	МБДОУ ДС N 22	1	328,00	110,48
74	МБДОУ ДС N 23	3	1881,00	948,23
75	МБДОУ ДС N 25	2	1049,00	432,10
76	МБДОУ ДС N 26	2	571,00	86,39
77	МБДОУ ДС N 27	2	571,00	1085,56
78	МБДОУ ДС N 28	1	1705,00	332,28
79	МБДОУ ДС N 30	1	2036,30	820,37
80	МБДОУ ДС N 32	2	903,00	292,25
81	МБДОУ ДС N 33	2	817,00	8,09
82	МБДОУ ДС N 34	1	592,00	160,23
83	МБДОУ ДС N 35	1	2214,00	433,10
84	МБДОУ ДС N 36	2	450,00	98,89
85	МБДОУ ДС N 37	2	441,00	47,20
86	МБДОУ ДС N 38	1	950,00	256,99
87	МБДОУ ДМ N 39	1	393,00	135,57
88	МБДОУ ДС N 40	1	829,00	661,21
89	МБДОУ ДС N 41	2	886,00	490,62
90	МБДОУ ДС N 42	2	537,00	349,62
91	МБДОУ ДС N 44	3	955,00	307,14
92	МБДОУ ДС N 45	1	557,00	211,89
93	МБДОУ ДС N 46	1	750,00	243,03
94	МБОУ ДОД СЮТ	1	750,00	73,09
95	МБОУ ДОД СДЮТЭ	1	246,00	10,32
96	МБОУ ДОД ЦДТ г.-к. Анапа	1	791,90	113,07
97	МБОУДОД ЦДТ "Родничок"	2	973,20	116,30
98	ДЮСШ Виктория	1	4392,00	1311,09
99	ДЮСШ Олимп	1	380,00	126,04
100	ДЮСШ N 2	1	86,00	16,99
101	ДЮСШ N 3	1	252,00	100,74
102	ДЮСШ N 4	1	756,00	196,65
103	ДЮСШ N 5	1	358,00	149,34

104	ДЮСШ N 6	1	578,00	60,03
ИТОГО		200	175292,82	58414,83

Зам. главы муниципального
образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

Приложение N 5
к долгосрочной
муниципальной целевой программе
"Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности
на территории муниципального
образования город-курорт Анапа
на 2012 - 2015 годы и
перспективу до 2020 года"

**ПЕРЕЧЕНЬ
ПРИОРИТЕТНЫХ МНОГOKВАРТИРНЫХ ДОМОВ,
ТРЕБУЮЩИХ РЕАЛИЗАЦИИ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕР ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ
И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА**

N п/п	Адрес многоквартирного дома с указанием городского, сельского поселения и населенного пункта	Способ управления многоквартирным домом (наименование УО, ТСЖ)	Год постройки (ввода в эксплуатацию)	Количество этажей в МКД (ед.)	Материал стен	Количество жилых помещений (ед.)	Общая площадь жилых помещений (ед.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	12 микрорайон, 11	ОАО "Коммунальщик"	1977	5	панельные	90	2767,20
2	12 микрорайон, 12	ОАО "Коммунальщик"	1977	5	панельные	89	2735,20
3	12 микрорайон, 16	ОАО "Коммунальщик"	1982	5	панельные	92	2662,00
4	12 микрорайон, 17	ОАО "Коммунальщик"	1978	4	панельные	90	2655,40
5	12 микрорайон, 19	ОАО "Коммунальщик"	1970	5	панельные	90	2726,00
6	12 микрорайон, 20	ОАО "Коммунальщик"	1980	5	панельные	90	2707,40
7	12 микрорайон, 21	ОАО "Коммунальщик"	1976	5	панельные	120	1920,20

8	12 микрорайон, 32	ОАО "Коммуналь щик"	1978	9	кирпичные	63	1985,10
9	12 микрорайон, 34	ОАО "Коммуналь щик"	1978	9	кирпичные	63	2014,60
10	12 микрорайон, 35	ОАО "Коммуналь щик"	1986	9	кирпичные	63	1887,60
11	12 микрорайон, 36	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	кирпичные	63	1920,80
12	12 микрорайон, 37	ОАО "Коммуналь щик"	1982	9	кирпичные	63	1961,20
13	12 микрорайон, 45	ОАО "Коммуналь щик"	1979	5	панельные	90	2694,20
14	12 микрорайон, 6	ОАО "Коммуналь щик"	1977	5	панельные	120	1861,00
15	12 микрорайон, 8	ОАО "Коммуналь щик"	1980	5	панельные	90	2697,20
16	12 микрорайон, 9	ОАО "Коммуналь щик"	1979	5	панельные	100	2899,30
17	40 лет Победы, 36	ОАО "Коммуналь щик"	1992	5	блочные	34	1270,70
18	40 лет Победы, 38	ОАО "Коммуналь щик"	1995	6	блочные	61	2404,00
19	Владимирская, 4	ОАО "Коммуналь щик"	1961	3	блочные	24	774,50
20	Владимирская, 6	ОАО "Коммуналь щик"	1962	3	блочные	24	754,20
21	Владимирская, 8	ОАО "Коммуналь щик"	1962	3	блочные	24	719,60
22	Горького, 2	ОАО "Коммуналь щик"	1966	5	кирпичные	66	1706,90
23	Горького, 56	ОАО "Коммуналь щик"	1964	4	блочные	32	998,60
24	Горького, 60	ОАО "Коммуналь щик"	1964	4	блочные	36	996,20
25	Заводская, 103	ОАО "Коммуналь щик"	1973	5	панельные	56	1723,40
26	Ивана Голубца, 103	ОАО "Коммуналь щик"	1989	9	панельные	109	3011,80
27	Кирова, 72	ОАО "Коммуналь щик"	1955	2	блочные	8	256,30

28	Космонавтов, 34	ОАО "Коммуналь щик"	1982	5	панельные	5	1758,70
29	Краснодарская, 109	ОАО "Коммуналь щик"	1963	2	кирпичные	9	169,10
31	Крылова, 12	ОАО "Коммуналь щик"	1991	9	панельные	72	2291,90
32	Крылова, 14	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	панельные	43	1161,00
33	Крылова, 16	ОАО "Коммуналь щик"	1987	9 + подвал	панельные	45	1188,20
34	Крылова, 18	ОАО "Коммуналь щик"	1987	9	панельные	45	1176,60
35	Крылова, 6	ОАО "Коммуналь щик"	1991	9	панельные	145	3928,40
36	Крылова, 79	ОАО "Коммуналь щик"	1987	9	панельные	36	883,40
37	Крылова, 81	ОАО "Коммуналь щик"	1987	9 + 1 подземный	панельные	36	881,20
38	Крылова, 83	ОАО "Коммуналь щик"	1983	5	панельные	90	2712,30
39	Крылова, 85	ОАО "Коммуналь щик"	1983	5	панельные	25	778,90
40	Крылова, 85 а	ОАО "Коммуналь щик"	1989	5	кирпичные	25	817,30
41	Крымская, 128	ОАО "Коммуналь щик"	1966	5	блочные	64	1901,60
42	Крымская, 134	ОАО "Коммуналь щик"	1957	2	блочные	7	143,90
43	Крымская, 138	ОАО "Коммуналь щик"	1966	2	каменные	8	263,60
44	Крымская, 177	ОАО "Коммуналь щик"	1978	5	блочные	112	3775,50
45	Крымская, 179	ОАО "Коммуналь щик"	1977	5	блочные	110	3777,00
46	Крымская, 181	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	блочные	42	1140,10
47	Крымская, 182	ОАО "Коммуналь щик"	1983	12	кирпичные	75	2240,50
48	Крымская, 183	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	блочные	41	1111,00

49	Крымская, 185	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	блочные	40	1077,20
50	Крымская, 188	ОАО "Коммуналь щик"	1981	9	блочные	34	1216,10
51	Крымская, 190	ОАО "Коммуналь щик"	1980	9	блочные	36	1229,90
52	Крымская, 216	ОАО "Коммуналь щик"	1972	5	блочные	112	3687,30
53	Крымская, 81	ОАО "Коммуналь щик"	1960	2	каменные	18	380,10
54	Ленина, 131	ОАО "Коммуналь щик"	1981	9	блочные	160	2371,90
55	Ленина, 134	ОАО "Коммуналь щик"	1980	5	панельные	233	1175,10
56	Ленина, 141	ОАО "Коммуналь щик"	1989	5	кирпичные	56	2057,90
57	Ленина, 155	ОАО "Коммуналь щик"	1988	9	блочные	109	2634,50
58	Ленина, 157	ОАО "Коммуналь щик"	1988	9	блочные	144	4034,6
59	Ленина, 163	ОАО "Коммуналь щик"	1987	5	панельные	122	3467,2
60	Ленина, 165	ОАО "Коммуналь щик"	1989	9	панельные	72	1748
61	Ленина, 167	ОАО "Коммуналь щик"	1990	9	панельные	36	1256,1
62	Ленина, 169	ОАО "Коммуналь щик"	1999	10	панельные	40	1421,9
63	Ленина, 171	ОАО "Коммуналь щик"	1991	9	блочные	88	3350,7
64	Ленина, 175	ОАО "Коммуналь щик"	1992	9	панельные	269	7883,2
65	Ленина, 177	ОАО "Коммуналь щик"	1990	5	панельные	115	3482,7
66	Ленина, 179, корп. 1	ОАО "Коммуналь щик"	1993	9	панельные	41	1230,7
67	Ленина, 179, корп. 2	ОАО "Коммуналь щик"	1993	9	панельные	34	1014,3
68	Ленина, 179, корп. 3	ОАО "Коммуналь щик"	1994	9	панельные	41	1146,2

69	Ленина, 179, корп. 4	ОАО "Коммуналь щик"	1994	9	панельные	36	1341,6
70	Ленина, 187	ОАО "Коммуналь щик"	1994	5	кирпичные	23	730,1
71	Ленина, 66а	ОАО "Коммуналь щик"	1952	3	блочные	24	1074,5
72	Ленина, 68	ОАО "Коммуналь щик"	1952	4	блочные	33	1313,5
73	Ленина, 68 а	ОАО "Коммуналь щик"	1970	5	блочные	70	2140,4
74	Ленина, 68 б	ОАО "Коммуналь щик"	1970	5	кирпичные	70	2139
75	Ленина, 70	ОАО "Коммуналь щик"	1952	4 + мансарда	блочные	32	1287
76	Ленина, 70 а	ОАО "Коммуналь щик"	1954	4	блочные	32	1010,4
77	Лермонтова, 119	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9 + подвал	панельные	171	2513,9
78	Лермонтова, 121	ОАО "Коммуналь щик"	1985	9	панельные	164	2427,8
79	Лермонтова, 77	ОАО "Коммуналь щик"	1979	3	кирпичные	29	840,1
80	Лермонтова, 80	ОАО "Коммуналь щик"	1984	5 + подвал	блочные	66	2419,1
81	Лермонтова, 82	ОАО "Коммуналь щик"	1988	9	панельные	69	2020
82	Лермонтова, 83	ОАО "Коммуналь щик"	1975	2	блочные	16	433,8
83	Лермонтова, 85	ОАО "Коммуналь щик"	1980	3	кирпичные	22	892,2
84	Маяковского, 55	ОАО "Коммуналь щик"	1971	2	кирпичные	16	448,4
85	Маяковского, 57	ОАО "Коммуналь щик"	1974	2	блочные	22	789,8
86	Маяковского, 57 б	ОАО "Коммуналь щик"	1978	2	кирпичные	22	557,5
87	Маяковского, 57а	ОАО "Коммуналь щик"	1977	2	кирпичные	23	566,1
88	Маяковского, 78	ОАО "Коммуналь щик"	1981	3	блочные	27	845,9

89	Маяковского, 80	ОАО "Коммуналь щик"	1977	3	блочные	27	728,4
90	Маяковского, 84	ОАО "Коммуналь щик"	1975	2	блочные	22	579,5
91	Новороссийская, 238	ОАО "Коммуналь щик"	1983	5	панельные	80	2634,6
92	Новороссийская, 239	ОАО "Коммуналь щик"	1971	5	блочные	70	2151,2
93	Новороссийская, 259	ОАО "Коммуналь щик"	1982	5	панельные	60	1771,6
95	Новороссийская, 264	ОАО "Коммуналь щик"	1972	5	блочные	70	2048,4
96	Новороссийская, 266	ОАО "Коммуналь щик"	1988	5	кирпичные	100	3446,9
97	Новороссийская, 308	ОАО "Коммуналь щик"	1978	5	кирпичные	66	2078,6
98	Парковая, 68 а	ОАО "Коммуналь щик"	1978	2	кирпичные	16	426,3
99	Первомайская, 32	ОАО "Коммуналь щик"	1968	5	панельные	36	1080,9
100	Протапова, 104	ОАО "Коммуналь щик"	1966	4	блочные	39	1102,6
101	Протапова, 60	ОАО "Коммуналь щик"	1973	5	блочные	100	2906,5
102	Протапова, 86	ОАО "Коммуналь щик"	1979	9	панельные	34	1277,6
103	Протапова, 88	ОАО "Коммуналь щик"	1977	9	панельные	42	1133,7
104	Самбурова, 2	ОАО "Коммуналь щик"	1955	2	каменные	8	263,5
109	Стахановская, 1	ОАО "Коммуналь щик"	1985	5	панельные	78	2607,4
110	Стахановская, 13	ТСЖ "Индибирка"	1994	9	панельные	223	6480,5
111	Стахановская, 3	ОАО "Коммуналь щик"	1986	5	панельные	80	2539,9
112	Стахановская, 5	ОАО "Коммуналь щик"	1988	5	панельные	70	2348,8
113	Стахановская, 7	ОАО "Коммуналь щик"	1991	5	панельные	70	2437,6

114	Строительный, 3	ОАО "Коммуналь щик"	1966	5	блочные	79	2820,4
115	Таманская, 89	ОАО "Коммуналь щик"	1971	2	кирпичные	4	160,9
116	Терская, 184	ОАО "Коммуналь щик"	1983	9	панельные	45	1210,8
117	Терская, 186	ОАО "Коммуналь щик"	1983	9	панельные	45	1213,4
118	Терская, 188	ОАО "Коммуналь щик"	1983	9	панельные	45	1209,3
119	Терская, 190	ОАО "Коммуналь щик"	1993	5	кирпичные	94	3160,6
121	Терская, 37	ОАО "Коммуналь щик"	1963	2	кирпичные	7	267,5
122	Терская, 39	ОАО "Коммуналь щик"	1975	5	блочные	70	2218,4
123	Терская, 55	ОАО "Коммуналь щик"	1978	9	панельные	35	1272,6
124	Толстого, 57	ОАО "Коммуналь щик"	1971	2	кирпичные	23	590,2
125	Толстого, 59	ОАО "Коммуналь щик"	1984	4	блочные	16	518,3
126	Толстого, 60	ОАО "Коммуналь щик"	1968	4	блочные	16	486
127	Толстого, 61	ОАО "Коммуналь щик"	1985	4	блочные	16	499,8
128	Трудящихся, 2	ОАО "Коммуналь щик"	1960	4	блочные	48	1075
129	Тургенева, 246	ОАО "Коммуналь щик"	1977	5	блочные	39	1190,1
130	Тургенева, 248	ОАО "Коммуналь щик"	1977	5	блочные	30	925,5
131	Тургенева, 250, к. 3	ОАО "Коммуналь щик"	1993	5	панельные	40	1277,4
132	Черноморская, 13	ОАО "Коммуналь щик"	1979	9	панельные	35	1380,7
133	Чехова, 1	ООО "Управление домами"	1973	5	панельные	112	3584,7
134	Чехова, 2	ОАО "Коммуналь щик"	1972	5	панельные	133	4374,2

135	Чехова, 4	ОАО "Коммуналь щик"	1982	9	панельные	63	1977,8
136	Чехова, 4 а	ОАО "Коммуналь щик"	1984	9	кирпичные	63	2313,6
137	Чехова, 4 б	ОАО "Коммуналь щик"	1986	9	кирпичные	63	1917,3
138	Чехова, 4 в	ОАО "Коммуналь щик"	1983	5	кирпичные	12	257,6
139	Чехова, 4 г	ОАО "Коммуналь щик"	1986	5	кирпичные	12	261,4
140	Шевченко, 1	ОАО "Коммуналь щик"	1991	7 + подвал	кирпичные	76	2672
142	Шевченко, 239	ОАО "Коммуналь щик"	1982	9 + подвал	кирпичные	71	1890,5
143	Шевченко, 249	ОАО "Коммуналь щик"	1980	5	кирпичные	61	1678
144	Шевченко, 251	ОАО "Коммуналь щик"	1995	6	кирпичные	72	2484,9
145	микрорайон 12, 30	ТСЖ "Наш дом"	1979	9	панельные	35	1129,90
146	микрорайон 12, 31	ТСЖ "Наш дом"	1979	9	панельные	36	1171,40
147	Горького, 70	ЖСК "Спутник"	1969	5	блочные	229	4167,60
148	Ленина, 159	ТСЖ "Урал"	1989	9	панельные	38	1137,8
149	Астраханская, 77	ТСЖ "Рубин"	2000	6	блочные	138	5464,60
150	Крестьянская, 26	ТСЖ "Дружба А"	1970	5	блочные	10	1010,80
151	Горького, 66	ЖСК "Мир"	1967	5	блочные	69	1849,20
152	Ленина, 153 (корпус 1)	ТСЖ "Югмонолит"	2002	10	панельные	113	4021,20
153	Ленина, 153 (корпус 2)	ТСЖ "Югмонолит"	2005	10	панельные	48	1710,30
154	микрорайон 12, 18	ТИВК ЖО "Восход"	1974	5	панельные	100	2936,50
155	Крымская, 213	ТСЖ "Малыш"	1957	2	блочные	12	375,30
156	Чехова, 67	ТСЖ "Домовладел ец"	2000	5 + подвал + мансарда	блочные	37	1135
157	Горького, 62	ТСЖ "Дружба"	1964	4	блочные	32	958,80

Зам. главы муниципального
образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ

**ПЕРЕЧЕНЬ
МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМОВ, ПРИЗНАННЫХ
В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2010 ГОДА
АВАРИЙНЫМИ И ПОДЛЕЖАЩИМИ СНОСУ В СВЯЗИ С ФИЗИЧЕСКИМ ИЗНОСОМ
В ПРОЦЕССЕ ИХ ЭКСПЛУАТАЦИИ, НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД-КУРОРТ АНАПА ПО СОСТОЯНИЮ
НА 1 АПРЕЛЯ 2012 ГОДА**

N п/п	Почтовый адрес аварийного многоквартирног о дома (МКД) с указанием наименований населенных пунктов	Информация о жилых помещениях в аварийном МКД		Решение о признании МКД аварийным и подлежащим сносу			Количе ство челове к, прожив ающих в аварий ном МКД	
		общее количество жилых помещений в аварийном МКД	общая площадь жилых помещен ий в аварийно м МКД	наименов ание органа, принявше го решение	реквизиты решения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	г. Анапа, ул. Кирова, д. 88	26	161,4	Глава муниципа льного образован ия	Постановл ение	28.03.2005	863	26
2	г. Анапа, ул. Крымская, д. 68 б	5	47,4	Исполните льный комитет Анапского городского Совета народных депутатов Краснодар ского края	Решение	27.07.1990	450/1	5
3	г. Анапа, с. Витязево, ул. Горького, д. 27	17	157	Глава муниципа льного образован ия	Постановл ение	28.03.2005	864	17

4	г. Анапа, ул. Пушкина, д. 5	9	101,7	Исполнительный комитет Анапского городского Совета народных депутатов Краснодарского края	Решение	15.01.1986	49	8
5	г. Анапа, ул. Пушкина, д. 10	2	72,5	Исполнительный комитет Анапского городского Совета народных депутатов Краснодарского края	Решение	15.01.1986	47	2

Зам. главы муниципального образования город-курорт Анапа
А.В.ХАРИТОНОВ
