

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 мая 2015 года

№ 238

г. Чита

О внесении изменений в постановление Правительства Забайкальского края от 18 февраля 2014 года № 78 «Об утверждении государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014–2020 годы)»

В соответствии со статьей 44 Устава Забайкальского края, в целях приведения нормативно-правовой базы Забайкальского края в соответствие с действующим законодательством Правительство Забайкальского края **постановляет:**

утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Забайкальского края от 18 февраля 2014 года № 78 «Об утверждении государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014–2020 годы)».

Губернатор Забайкальского края



К.К.Ильковский



УТВЕРЖДЕНЫ

Постановлением Правительства
Забайкальского края
от 25 мая 2015 года № 238

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в постановление Правительства Забайкальского края от 18 февраля 2014 года № 78 «Об утверждении государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014–2020 годы)»

1. Наименование постановления после слов «государственной программы» дополнить словами «Забайкальского края».
2. Постановляющую часть после слов «государственную программу» дополнить словами «Забайкальского края».
3. Государственную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014–2020 годы)», утвержденную указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

«УТВЕРЖДЕНА

постановлением Правительства
Забайкальского края
от 18 февраля 2014 года № 78
(в редакции постановления
Правительства Забайкальского края
от 25 мая 2015 года № 238)



**Государственная программа Забайкальского края
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в
Забайкальском крае (2014-2020 годы)»**

ПАСПОРТ

**государственной программы Забайкальского края
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в
Забайкальском крае (2014–2020 годы)»**

Ответственный исполнитель
Программы

Министерство территориального развития
Забайкальского края

Соисполнители Программы

Министерство образования, науки и
молодежной политики Забайкальского края;
Министерство здравоохранения Забайкаль-
ского края;

Министерство труда и социальной защиты
Забайкальского края;

Министерство культуры Забайкальского
края;

Министерство физической культуры и
спорта Забайкальского края;

Министерство сельского хозяйства и
продовольствия Забайкальского края;

Министерство природных ресурсов и
промышленной политики Забайкальского
края;

Региональная служба по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края;

Департамент государственного имущества и
земельных отношений Забайкальского края;

Департамент по обеспечению деятельности
мировых судей Забайкальского края;

Департамент по гражданской обороне и
пожарной безопасности Забайкальского
края;

Департамент по делам архивов
Забайкальского края;

Департамент управления делами
Губернатора Забайкальского края;

Департамент записи актов гражданского
состояния Забайкальского края;

Государственная ветеринарная служба
Забайкальского края.

Подпрограммы Программы

Подпрограмма «Энергосбережение,
повышение энергетической эффективности
и модернизация объектов коммунальной
инфраструктуры, развитие генерации и
электрических сетей»;

подпрограмма «Энергосбережение и
повышение энергетической эффективности
в промышленности»;

подпрограмма «Повышение энергетической
эффективности в государственном секторе»;

подпрограмма «Создание условий для
повышения энергетической эффективности
в жилищном фонде»;

подпрограмма «Создание условий для
повышения энергетической эффективности
на транспорте»;

подпрограмма «Расширение использования

	<p>возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов»; подпрограмма «Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности».</p>
Цели Программы	Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов в Забайкальском крае.
Задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Создание условий для повышения энергетической эффективности в сфере энергетики и системах коммунальной инфраструктуры. 2. Создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах промышленности. 3. Создание условий для повышения энергетической эффективности в государственном секторе. 4. Создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах жилищного фонда. 5. Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте. 6. Расширение использования в крае возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива. 7. Организация реализации Программы.
Этапы и сроки реализации Программы	<p>Программа реализуется в 2014–2020 годах в два этапа:</p> <p>1-й этап – 2014–2016 годы, 2-й этап – 2017–2020 годы.</p>
Объемы бюджетных ассигнований Программы	<p>Общий объем финансирования мероприятий Программы составляет 10 940 195,5 тыс.рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 1 706 367,5 тыс. рублей, из них объем бюджетных ассигнований из средств федерального бюджета 132 499,8 тыс. рублей;</p> <p>2015 год – 2 980 075,5 тыс. рублей;</p> <p>2016 год – 2 569 871,4 тыс. рублей;</p> <p>2017 год – 1 478 535,9 тыс. рублей;</p>

2018 год – 815 369,3 тыс. рублей;

2019 год – 706 945,5 тыс. рублей;

2020 год – 683 030,5 тыс. рублей;

из них по подпрограммам:

«Энергосбережение, повышение энергетической эффективности и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры, развитие генерации и электрических сетей» – 7 679 772,3 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 1 430 467,9 тыс. рублей, из них объем бюджетных ассигнований из средств федерального бюджета – 125 799,8 тыс. рублей;

2015 год – 982 920,5 тыс. рублей;

2016 год – 1 684 980,5 тыс. рублей;

2017 год – 1 405 701,9 тыс. рублей;

2018 год – 785 725,5 тыс. рублей;

2019 год – 706 945,5 тыс. рублей;

2020 год – 683 030,5 тыс. рублей.

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности» – 829 154,8 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год – 595 741,4 тыс. рублей;

2016 год – 233 413,4 тыс. рублей;

«Повышение энергетической эффективности в государственном секторе» – финансирование подпрограммы не запланировано.

«Создание условий для повышения энергетической эффективности в жилищном фонде» – 210 098,1 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 110 574,4 тыс. рублей;

2015 год – 99 523,7 тыс. рублей;

«Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте» – 1 238 834,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 142 473,3 тыс. рублей;

2015 год – 958 366,7 тыс. рублей;

2016 год – 137 994,0 тыс. рублей;

«Расширение использования возобновляемых источников энергии и

Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации Программы

вторичных энергетических ресурсов» – 130 446,0 тыс. рублей, в том числе по годам:
2015 год – 105 042,0 тыс. рублей;
2016 год – 25 404,0 тыс. рублей.

«Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» – 849 523,2 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 20 484,7 тыс. рублей, из них объем бюджетных ассигнований из средств федерального бюджета 6 700,0 тыс. рублей;
2015 год – 343 523,2 тыс. рублей;
2016 год – 408 441,5 тыс. рублей.

К 2020 году ожидается достижение следующих показателей реализации Программы:

«Количество созданных и модернизированных высокопроизводительных рабочих мест за счет реализации мероприятий по виду экономической деятельности "Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» - создание 37 мест;

«Увеличение производительности труда за счет реализации мероприятий в области энергосбережения» - рост на 2%;

«Энергоемкость ВРП в фактических условиях» - снижение до 26,9 кг у.т. /тыс. рублей;

«Энергоемкость ВРП в сопоставимых условиях» - снижение до 32 кг у.т. /тыс. рублей;

«Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП» - снижение до 21,1 %

«Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ» - 100 %;

«Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем

объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ» - 82 %;

«Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации» - 100 %;

«Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации» - 100%;

«Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в т. ч. относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации» - 350 единиц.

«Энергоемкость промышленного производства для производства 3-х видов продукции (работ, услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации в сфере промышленного производства» - снижение до 38,5 кг у.т. / тыс.рублей;

Раздел 1. Характеристика текущего состояния сферы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Забайкальского края

В настоящее время энергосбережение является одной из приоритетных задач в нашей стране, что связано с дефицитом основных энергоресурсов, возрастающей стоимостью их добычи, а также с глобальными экологическими проблемами. На данный момент топливно-энергетический комплекс России является одним из наиболее устойчиво работающих производственных комплексов экономики. Он активно влияет на состояние и перспективы развития экономики, на его долю приходится 26 % валового внутреннего продукта (далее – ВВП), около 30 % объема промышленного производства, 25 % налоговых доходов консолидированного бюджета и 60 % валютных поступлений в страну. В то же время экономика России носит энергорасточительный характер. Только прямые потери топливно-энергетических ресурсов достигают 25–30 %, потребление энергоресурсов превышает аналогичные показатели индустриально развитых стран в промышленности в 3 раза, в жилищно-коммунальном хозяйстве – в 3,5 раза.

В Забайкальском крае около 35–40 % всех потребляемых топливно-энергетических ресурсов расходуется без отдачи, неэффективно. Вследствие этого возрастает себестоимость производимой промышленной и сельскохозяйственной продукции, снижается ее конкурентоспособность, увеличиваются ежегодные затраты на поддержание в работоспособном состоянии и развитие топливно-энергетического комплекса, возрастают издержки населения и производственного сектора на потребляемые топливно-энергетические ресурсы, что негативно сказывается на уровне жизни населения края. Энергоемкость ВВП Российской Федерации в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5–3,5 раза выше, чем в развитых странах. По уровню производства валового регионального продукта (далее – ВРП) на душу населения Забайкальский край значительно отстает от среднего показателя по России, Сибирскому федеральному округу, Красноярскому краю, Иркутской, Кемеровской, Томской областям и др.

В таблице № 1 приведены показатели энергоемкости, электроемкости и теплоемкости ВРП Забайкальского края в динамике.

Таблица № 1.

Показатели энергоемкости Забайкальского края

Наименование показателя	Количественное значение, годы				
	2010	2011	2012	2013 (отчет)	2014 (оценка)
ВРП Забайкальского края, млн. руб.	166 742,5	208 257,7	214 479,0	229 782,0	259 415,01
Потребление ТЭР, тыс. т у.т.	7 321,9	7 321,9	7 116,0	6 884,3	6 649,0
Энергоемкость ВРП, кг у.т. / тыс. руб.	43,91	35,15	33,17	29,96	25,63

Наименование показателя	Количественное значение, годы				
	2010	2011	2012	2013 (отчет)	2014 (оценка)
Потребление электрической энергии, млн. кВт/ч	7 569,0	7 562,6	7 905,3	7 972,9	7 835,3
Электроемкость ВРП, кВт/ч/тыс. руб.	45,39	36,31	36,85	34,69	30,20
Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	13 886,2	14 247,2	14 395,3	14 642,3	14 891,2
Теплоемкость ВРП, Гкал/млн. рублей.	83,27	68,41	67,12	63,72	57,40

Как видно из таблицы, энергоемкость, электроемкость и теплоемкость ВРП Забайкальского края снижаются. Снижение энергоемкости ВРП является положительной тенденцией, которая в случае роста производства во всех отраслях экономики характеризует применение современных энергосберегающих мероприятий и технологий, однако в Забайкальском крае такое положение является следствием снижения промышленного производства, сокращения численности населения и, соответственно, сокращения энергопотребления.

В настоящее время достаточно остро стоит проблема повышения эффективности энергосбережения топливно-энергетических ресурсов. В связи с ежегодным удорожанием стоимости энергоресурсов значительно увеличилась доля затрат на топливно-энергетические ресурсы в себестоимости продукции и оказании услуг.

Анализ функционирования хозяйства края показывает, что основные потери топливно-энергетических ресурсов наблюдаются при транспортировке, распределении и потреблении тепловой и электрической энергии, воды, при оказании жилищно-коммунальных услуг, ведении регионального хозяйства, в промышленности. В 2011 году суммарные фактические потери электроэнергии составили 13,8 %, потери тепловой энергии – 23,1 %, потери воды – 11,8 %; в 2012 году – 10,4 %, 13,6% и 22,1 % соответственно.

Отсутствие приборов учета в полном объеме не стимулирует применение рациональных методов расходования топливно-энергетических ресурсов.

Усугубляют ситуацию рост цен на топливо, рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, инфляция, что приводит к снижению конкурентоспособности краевых товаропроизводителей, повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение жилых домов, организаций социальной сферы, увеличению коммунальных платежей населения.

Недостаточное финансирование комплекса работ по энергосбережению в течение ряда лет негативно влияет на сложившуюся ситуацию.

Существующие тарифы на энергоресурсы, а также нормативные объемы потребления, учитываемые при заключении договоров с

энергоснабжающими организациями, не всегда являются экономически обоснованными.

Проблемой также является ежегодный рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги для населения, предприятий и организаций края.

Тарифное регулирование, которое применяется в Забайкальском крае, не учитывает всех проблемных аспектов энергоснабжения, так как в тариф на электрическую энергию невозможно включить все необходимые затраты. Во-первых, имеется серьезный сдерживающий фактор – предельные значения тарифов, устанавливаемые на федеральном уровне. Во-вторых, платежеспособность потребителей при значительном росте тарифов опустится ниже возможного уровня.

В структуре оплаты коммунальных услуг бюджетных организаций доминируют затраты на тепловую энергию – 63,9 %; затраты на электроэнергию составляют 30,6 %, на водоснабжение – 5,5 % (по состоянию на 2012 год). В случае безучетного потребления тепловой энергии малоэффективная работа устаревших систем отопления и неполное выполнение мероприятий по подготовке объектов к работе в зимний период вынуждают учреждения производить оплату за потребленную тепловую энергию по установленным нормативам потребления, что в действительности превышает реальный уровень потребления на 12–18 %. Примерно 22 % затрат на оплату коммунальных услуг бюджетных учреждений являются следствием неэффективного использования энергетических ресурсов и неэффективного управления потреблением энергии.

Одной из причин нерационального потребления энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях является использование электрообогревателей из-за неэффективной работы отопительных систем учреждений и недостаточных мер по утеплению зданий. Кроме того, недостаточно широко применяются энергосберегающие осветительные и другие приборы, что способствует завышению потребления электроэнергии на 5–10 %.

В настоящее время потребители несут значительные затраты на оплату коммунальных ресурсов. Договоры на поставку тепла, холодной и горячей воды, электроэнергии в местах общего пользования отражают объемы реализации, которые зачастую значительно отличаются от фактического потребления.

Все эти негативные факторы обуславливают объективную необходимость экономии энергоресурсов и актуальность проведения целенаправленной политики энергосбережения в крае.

Основной проблемой, решению которой способствует государственная программа Забайкальского края «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014–2020 годы)» (далее – Программа) является преодоление энергетических барьеров экономического роста за счет оптимального соотношения усилий по наращиванию энергетического потенциала и снижения потребности в дополнительных энергоресурсах за счет энергосбережения. Мероприятия

Программы в той или иной мере охватывают все отрасли экономики Забайкальского края и должны стать не только инструментом повышения эффективности экономики и снижения бюджетных расходов на коммунальные услуги, но и одним из базовых элементов технического и технологического перевооружения предприятий и жилищного фонда. Это в полной мере соответствует целям и задачам, сформулированным в основных стратегических документах, определяющих приоритеты социально-экономического развития Забайкальского края на среднесрочную и долгосрочную перспективу.

Необходимыми условиями укрепления энергетической безопасности являются устойчивое и надежное обеспечение всех потребителей топливом и энергией, создание резервов для подключения новых объектов к инженерным сетям, удержание расходов на энергоресурсы в пределах экономической доступности для всех групп потребителей. При этом надо иметь в виду, что наращивание мощностей в топливно-энергетическом комплексе для поддержания необходимых темпов экономического роста при сохранении высокой энергоемкости чревато отвлечением огромных дополнительных капитальных вложений от развития других секторов экономики.

Кроме того, мобилизация средств на повышение мощностей только за счет повышения внутренних цен на энергию приведет к превышению порога платежеспособности потребителей и, как следствие, торможению экономического роста. С другой стороны, высокие затраты на топливо при ограничении роста тарифов не позволят адекватно обеспечивать топливом объекты энергетики и жилищно-коммунального комплекса, а также формировать средства на обновление и модернизацию инфраструктуры. В результате будет снижаться надежность, безопасность и доступность энергетических услуг всем потребителям. Единственной разумной альтернативой остается повышение энергетической эффективности.

С учетом указанных обстоятельств проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы края предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

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

снижению эффективности отраслей экономики края, вызванному ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающим темпы экономического развития;

росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения;

снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на региональное управление;

опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание бюджетных организаций здравоохранения, образования, культуры и т.п. и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Следовательно, повышение энергетической и экологической эффективности и энергосбережение являются важнейшими исходными условиями развития Забайкальского края на период до 2020 года. Повышение энергоэффективности имеет кроме того и важное социальное значение. При низкой энергоэффективности снижаются шансы на успешную реализацию инвестиционных проектов. Без повышения эффективности использования энергии и высвобождения, неэффективно используемых мощностей трудности с осуществлением инвестиционных проектов будут только усугубляться.

Присоединенные и присоединяемые нагрузки могут быть значительно снижены за счет мер по капитальному ремонту существующих зданий и строительству новых зданий с повышенными требованиями к энергоэффективности, что существенно снижает риск торможения развития экономики и обеспечивает инвестиционную привлекательность.

Таким образом, основные проблемы, предопределяющие низкую энергетическую эффективность в экономике и бытовом секторе на данном этапе социально-экономического развития Забайкальского края, на устранение которых направлена Программа, заключаются в следующем:

высокая энергоемкость экономики Забайкальского края, отставание производственного и инфраструктурного потенциала от мирового научно-технического уровня;

высокие удельные затраты энергоресурсов на единицу продукции, приводящие к снижению рентабельности деятельности предприятий;

расточительное расходование энергоресурсов при их высокой стоимости;

низкое качество угля местных угольных разрезов;

низкая инвестиционная активность в энергетическом секторе Забайкальского края, в том числе обусловленная отсутствием организационно-правовой базы для притока инвестиций в энергосберегающие проекты;

высокий уровень износа основных фондов экономики, особенно в энергетике и коммунальной инфраструктуре;

значительная протяженность сетей, разбросанность поселений и социально значимых объектов;

высокий уровень потерь энергоресурсов при производстве, транспортировке и потреблении энергии, высокий расход первичных топливных ресурсов, в том числе и при оказании жилищно-коммунальных услуг и ведении коммунального хозяйства, что создает повышенную финансовую нагрузку на потребителей ресурсов жилищно-коммунального и бюджетного сектора хозяйства и на бюджет края;

несоответствие оснащённости объектов топливно-энергетического комплекса современному научно-техническому уровню, низкий КПД;

недостаточность или отсутствие приборов учета топливно-энергетических ресурсов, что не стимулирует применение рациональных методов расходования топливно-энергетических ресурсов;

недостаточность или отсутствие энергетического обследования по бюджетным учреждениям и отраслям экономики края;

низкие теплотехнические характеристики зданий;

низкий уровень благоустройства жилищного фонда;

низкий уровень оснащения процессов производства и потребления топлива и энергии средствами учета и автоматического регулирования энергоносителей;

незначительное использование нетрадиционной энергетики;

недостаточный статистический учет и государственный мониторинг потребления топливно-энергетических ресурсов;

недостаточное законодательное и нормативно-правовое сопровождение государственной энергетической политики и отсутствие эффективных систем стимулирования повышения энергоэффективности и экономии топливно-энергетических ресурсов на производстве и в быту;

недостаток финансовых средств на внедрение энергосберегающих технологий, на повсеместную установку приборов учета энергии, воды;

отсутствие материальных стимулов у бюджетных учреждений и энергоснабжающих организаций для внедрения энергосберегающих технологий, повсеместной установки приборов учета энергии.

Снижение энергопотребления позволит обеспечить подключение новых потребителей при минимальных затратах на развитие инфраструктуры. Кроме того, получение единицы энергии за счет наращивания производства требует в среднем в 2–6 раз больше капиталовложений, чем за счет мероприятий по энергосбережению.

Комплексное решение вопросов, связанных с эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов на территории Забайкальского края, является одной из приоритетных задач экономического развития социальной и жилищно-коммунальной инфраструктуры и требует взаимодействия между органами исполнительной власти Забайкальского края, органами местного самоуправления и организациями жилищно-коммунального комплекса, направленного на осуществление энергосберегающих мероприятий.

Потенциал энергосбережения как тепловой, так и электрической энергии в Забайкальском крае оценивается в 25–30 %. Для его реализации необходимо обеспечить полномасштабные работы по всем основным направлениям. Такой процесс энергосбережения в Забайкальском крае можно обеспечить только программно-целевым методом, с помощью которого в течение 2014–2020 годов будет сформирована структура управления, нормативная правовая основа и финансово-экономические механизмы, способствующие развитию энергосбережения.

Учитывая социальную и экономическую значимость энергосберегающих мероприятий, Программа позволит решить задачи энергосбережения в социальной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве, а также снизить нагрузку на население и бюджет Забайкальского края по оплате потребленных ресурсов.

Раздел 2. Перечень приоритетов государственной политики в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности Забайкальского края

Приоритеты в сфере реализации государственной программы определены в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 04 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 года № 1-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 сентября 2011 года № 746 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Стратегией социально-экономического развития Забайкальского края на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства Забайкальского края от 26 декабря 2013 года № 586 (далее – Стратегия) и Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1622-р.

Основным приоритетом является повышение энергообеспеченности края за счет развития действующих и строительства новых энергообъектов в

целях обеспечения реализации инвестиционных проектов и населения доступными энергоресурсами.

С учетом необходимости решения основных проблем в топливно-энергетическом комплексе, обозначенных в аналитических материалах к Стратегии, реализация приоритета предполагает:

расширение существующих и строительство новых генерирующих объектов с целью создания и поддержания резервов мощности, покрытия прироста энергопотребления, а также замещения мощностей электростанций, выработавших ресурс;

поэтапная замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования электростанций на новое оборудование, отвечающее мировым требованиям эффективности и надежности;

обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей электроэнергии к электрическим сетям;

техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого комплекса с целью обеспечения надежности электроснабжения.

Раздел 3. Описание целей и задач Программы

Основной целью Программы является создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов в Забайкальском крае.

Для достижения цели Программы планируется решение следующих задач:

создание условий для повышения энергетической эффективности в сфере энергетики и системах коммунальной инфраструктуры;

создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах промышленности;

создание условий для повышения энергетической эффективности в государственном секторе;

создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах жилищного фонда;

создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте;

расширение использования в крае возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива;

организация реализации Программы.

Раздел 4. Сроки и этапы реализации Программы

Сроки реализации Программы 2014–2020 годы.

Программа будет реализовываться в два этапа:

1-й этап – 2014–2016 годы,

2-й этап – 2017–2020 годы.

На первом этапе планируется завершить все начатые, но не законченные в полном объеме к настоящему времени работы

организационного характера, касающиеся как обследований, так и создания необходимого правового регулирования для развития энергосбережения.

Одновременно планируется реализовать часть мер технического и технологического характера.

На втором этапе планируется активизировать реализацию технических и технологических мероприятий с учетом результатов проведенных исследований и полученной благодаря мерам по энергосбережению на первом этапе реализации Программы экономией.

Раздел 5. Перечень основных мероприятий Программы с указанием сроков их реализации и ожидаемых непосредственных результатов

Перечень мероприятий представлен в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

Механизм реализации Программы представлен в приложении № 2 «Механизм реализации программы» к Программе.

Раздел 6. Перечень показателей конечных результатов Программы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации государственной программы

Перечень показателей конечных результатов Программы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации государственной программы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

Раздел 7. Информация о финансовом обеспечении Программы за счет средств бюджета Забайкальского края

Информация о финансовом обеспечении Программы приведена в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

В Программу включен ряд мероприятий без указания источника финансирования, ресурсного обеспечения. Необходимость включения данных мероприятий в Программу обусловлена тем, что только благодаря их реализации будет возможно достижение целей и задач, поставленных Программой. Мероприятия без ресурсного обеспечения, включенные в Программу, могут быть реализованы в последующие годы в случае, например, включения их в федеральные проекты либо определения в качестве источника финансирования внебюджетных средств, средств краевого либо местных бюджетов.

Раздел 8. Описание рисков реализации Программы и способов их минимизации

При реализации Программы необходимо принимать во внимание возможность возникновения рисков, представленных в таблице № 2.

Таблица № 2

Возможные риски при реализации Программы и способы их минимизации

Риск	Последствия наступления	Способы минимизации
1	2	3
1. Внешние риски		
1.1. Изменение федерального законодательства в сфере энергосбережения, тарифного регулирования, бюджетного финансирования	Ухудшение возможностей реализации мероприятий программы	Мониторинг изменений, своевременное принятие мер, в том числе внесение изменений и дополнений в нормативные правовые акты Забайкальского края
1.2. Неблагоприятная экономическая конъюнктура, ухудшение финансового положения организаций	Снижение объемов ресурсов, направляемых на энергосбережение, по сравнению с запланированным уровнем	Повышение прозрачности взаимодействия с организациями негосударственного сектора: расширение использования договорных отношений, мониторинг состояния дел с реализацией мероприятий
1.3. Низкая активность реализации мероприятий по энергосбережению организаций негосударственного сектора, не находящихся в прямом подчинении органов государственной власти края	Невыполнение предусмотренных мероприятий, недостижение запланированных показателей Программы	Повышение прозрачности взаимодействия с организациями негосударственного сектора: расширение использования договорных отношений, мониторинг состояния дел с реализацией мероприятий, внедрение механизмов финансового стимулирования при успешной реализации мероприятий (в том числе косвенно – в рамках тарифного регулирования)
1.4. Пассивность населения в реализации мероприятий по энергосбережению в жилищном фонде	Невыполнение предусмотренных мероприятий, недостижение запланированных показателей Программы	Реализация мер по пропаганде энергосбережения среди населения
2. Внутренние риски		
2.1. Разбалансированность деятельности различных органов исполнительной власти края, участвующих в реализации Программы	Нескоординированность работы, недостижение запланированных значений показателей, нарушение сроков	Мониторинг реализации мероприятий Программы органами исполнительной власти, своевременное внесение предложений по

Риск	Последствия наступления	Способы минимизации
1	2	3
	выполнения мероприятий	корректировке существующих процедур взаимодействия
2.2. Недостаточный уровень знаний специалистов по вопросам энергосбережения	Выбор неоптимальных способов и форм реализации государственной Программы, недостижение запланированных значений показателей, нарушение сроков выполнения мероприятий	Распространение информации об энергосбережении среди специалистов, распространение лучших практик работы в данном направлении

Раздел 9. Описание подпрограмм Программы

В рамках Программы предполагается реализация следующих подпрограмм:

подпрограмма «Энергосбережение, повышение энергетической эффективности и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры, развитие генерации и электрических сетей»;

подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности»;

подпрограмма «Повышение энергетической эффективности в государственном секторе»;

подпрограмма «Создание условий для повышения энергетической эффективности в жилищном фонде»;

подпрограмма «Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте»;

подпрограмма «Расширение использования возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов»;

подпрограмма «Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности».

**Подпрограмма
«Энергосбережение, повышение энергетической эффективности и
модернизация объектов коммунальной инфраструктуры, развитие
генерации и электрических сетей»**

ПАСПОРТ

**подпрограммы «Энергосбережение, повышение энергетической
эффективности и модернизация объектов коммунальной
инфраструктуры, развитие генерации и электрических сетей»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Департамент государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края; Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры.
Задачи подпрограммы	Создание условий для повышения энергетической эффективности в сфере энергетики и системах коммунальной инфраструктуры.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2020 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 7 735 010,8 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 1 430 467,9 тыс. рублей, из них объем бюджетных ассигнований из средств федерального бюджета – 125 799,8 тыс. рублей; 2015 год – 994 777,3 тыс. рублей; 2016 год – 1 836 171,7 тыс. рублей; 2017 год – 1 297 892,5 тыс. рублей; 2018 год – 785 725,5 тыс. рублей; 2019 год – 706 945,5 тыс. рублей; 2020 год – 683 030,5 тыс. рублей.
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующего показателя реализации Программы: «Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в объекты энергетики и коммунальной инфраструктуры» - 687452,0 тыс. руб.

1. Характеристика текущего состояния коммунальной инфраструктуры, генерации и электрических сетей Забайкальского края

Энергосистема Забайкальского края охватывает территорию Забайкальского края, входит в Объединенную энергосистему Сибири (ОЭС Сибири) и связана с ОЭС Востока линиями напряжением 220 кВ. Суммарная установленная мощность объектов генерации энергосистемы составляет 1582 МВт.

В состав энергетического комплекса входят 2 линии электропередачи 500 кВ протяженностью 384,94 км, работающие на напряжение 220 кВ, 59 линий электропередачи напряжением 220 кВ протяженностью 4 296,15 км, 57 линий электропередачи напряжением 110 кВ протяженностью 4417,97 км; суммарная мощность трансформаторов составляет 110, 220 кВ составляет 7389,8 МВА.

Анализ потребления топливно-энергетических ресурсов в Забайкальском крае характеризуется ростом тепловых и электрических нагрузок, высокой энергоемкостью бюджетного и промышленного сектора.

Выработка электроэнергии на электростанциях энергосистемы Забайкальского края в 2012 году составила 5507,4 млн. кВт.ч, что на 2 % выше, чем в 2011 году.

96 % объемов генерации электрической энергии энергосистемы Забайкальского края приходится на 3 электростанции – Харанорскую ГРЭС, Читинскую ТЭЦ-1, Краснокаменскую ТЭЦ. Основные генерирующие электростанции (за исключением Харанорской ГРЭС) введены в эксплуатацию в 60–70-х годах прошлого века, вследствие чего характеризуются высокой степенью износа основного оборудования.

В таблице № 3 представлены объемы генерации электрической энергии Забайкальской энергосистемы.

Таблица № 3.

Объемы генерации электрической энергии Забайкальской энергосистемы

млн. кВт.ч

Наименование электростанции	2011 год	2012 год
Читинская генерация	2 222,8	1 811,7
Харанорская ГРЭС	2 789,6	3 319,0
Краснокаменская ТЭЦ (ППГХО)	1 726,7	1 756,6
Первомайская ТЭЦ	42,1	53,5
Всего по Забайкальскому краю	6 781,2	6 940,8

Анализ потребления электрической энергии Забайкальской энергосистемы за 2011–2012 годы показывает, что рост потребления электрической энергии имеет устойчивую тенденцию к повышению, минимальный уровень роста составляет 2,5 % (таблица № 4).

Анализ потребления электрической энергии
Забайкальской энергосистемы за 2011–2012 годы

Наименование	Единица измерения	2011 год	2012 год
Выработка электрической энергии	млн.кВт/ч	6083,388	6726,899
Потребление электрической энергии	млн.кВт/ч	7562,58	7905,3
Сальдо-переток, итого	млн.кВт/ч	739,901	507,127
Рабочая мощность*	МВт	1582	1582

*рабочая мощность на час собственного максимума потребления.

По прогнозам, ожидаемый максимальный прирост нагрузки до 2020 года включительно в связи с реализацией программы электрификации Забайкальской железной дороги, строительством новых горно-обогатительных комбинатов, жилых микрорайонов составит 1 667 МВт. Максимально возможный дефицит мощности составит 1 207,9 МВт. В то же время имеется ряд проблем, связанных с обеспечением надежности электроснабжения как г. Читы (подстанции «городского кольца»), так и ряда районов Забайкальского края. Схемой и программой развития электроэнергетики Забайкальского края на 2014–2018 годы намечены мероприятия по обеспечению надежности потребителей, наиболее значимыми из которых являются:

строительство ТЭЦ-3 на территории городского округа «Город Чита» установленной мощностью 450 мВт;

перевод ВЛ-500 кВ Гусиноозёрская ГРЭС – ПС Петровск-Забайкальская – ПС Чита 500 на номинальное напряжение;

ввод в работу реверсивной вставки постоянного тока на ПС 220 кВ «Могоча», что приведет к объединению ОЭС Сибири и ОЭС Востока и позволит осуществлять переток мощности по энергосистемам в объеме 200 МВт;

строительство ВЛ-220 кВ Маккавеево – Чита 500 с заходами на ПС 220 кВ «Багульник».

Основными предприятиями, осуществляющими транспорт электроэнергии на территории Забайкальского края, являются филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Забайкальское ПМЭС (магистральные линии и подстанции напряжением 220 кВ) и филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго» (распределительные сети и подстанции напряжением 0,4 кВ – 110 кВ).

Основные технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве направлены на снижение потерь электроэнергии и совершенствование системы коммерческого и технического учета электроэнергии в электрических сетях и у потребителей.

Рис.1. Структура потерь электрической энергии по уровням напряжения филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго»

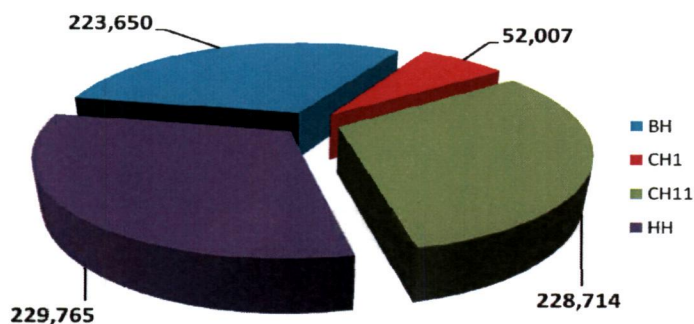


Таблица № 5.

Структура потерь электрической энергии по уровням напряжения филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго»

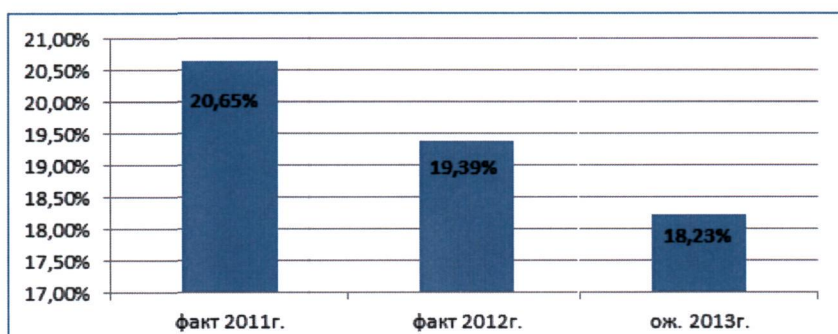
2012 год	Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН
Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	734,137	223,650	52,007	228,714	229,765
Тариф на покупку потерь электроэнергии, руб./кВт.ч (безНДС)	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143
Затраты на покупку потерь электроэнергии (с НДС), млн.рублей	990,281	301,683	70,153	308,514	309,932

Как следует из вышеприведенных данных, основная доля потерь, 62 % от суммарной величины потерь, приходится на распределительные сети низкого напряжения НН (0,4 кВ) и среднего напряжения СН1 (10 кВ).

Потери электроэнергии за 2012 год составили 19,39 % от отпуска в сеть, в 2011 – 20,65 % (рис. 2). Снижение уровня потерь обусловлено тем, что в филиале ОАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго» проведены основные мероприятия:

- выполнение программы перспективного развития систем учета электроэнергии;
- замена ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям;
- техническая проверка систем учета электроэнергии.

Рис.2 Динамика потерь электроэнергии по филиалу ОАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго», %.



Для дальнейшего развития электросетевого комплекса в 2013 году заключено соглашение о взаимодействии между Правительством Забайкальского края и открытым акционерным обществом «Российские сети» (ОАО «Россети») по реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории Забайкальского края (далее – Соглашение).

Соглашением предусматривается выполнение программы снижения потерь и увеличения надежности распределительной сети 0,4 кВ.

Для реализации планируется выполнение следующих мероприятий:

сокращение протяженности сети 0,4 кВ и приближение понизительных подстанций 10/0,4 кВ к непосредственным потребителям;

реконструкция распределительных сетей с увеличением сечения питающих линий, загрузки трансформаторов, применением изолированных проводов линий 0,4 кВ – 10 кВ и интеллектуальных систем учета.

Общая сметная стоимость указанных мероприятий, в сумме 18511500 тыс. руб. (с НДС), представлена в таблице № 6.

Таблица № 6.

Затраты на реализацию мероприятий (тыс. руб. с НДС)

Мероприятия	Финансовые затраты до 2030 года, всего, тыс. руб. с НДС	в т.ч. по годам, тыс. рублей				Эффект от реализации проекта	
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 - 2020 годы	Снижение потерь эл.энергии, тыс. кВт/ч/год	Эффект от снижения потерь, тыс. руб./год
Реконструкция ВЛ 0,4кВ	9703716	769560	720601,55	830554,9	1729813,6	417009	512921
Строительство ВЛ 6–10 кВ с учетом совместной подвески с ВЛ 0,4 кВ	1197911						
Строительство столбовых ТП 6–10/0,4 кВ	4486200						
Внедрение интеллектуальных систем учета	1912640						
Затраты на проектирование	1211032,2						
Всего	18511500						

Вторым немаловажным направлением Соглашения является обеспечение централизованным электроснабжением села Тупик муниципального района «Тунгиро-Олёкминский район» и сельского поселения «Тунгокоченское» муниципального района «Тунгокоченский район».

Село Тупик муниципального района
«Тунгиро-Олёкминский район»

В селе Тупик проживает 940 человек. Подача электроэнергии потребителям осуществляется от дизельных электростанций.

Население, основную часть которого составляют коренные малочисленные народности, часто обращается с жалобами на ненадежное электроснабжение.

В районе постоянно возникают проблемы с доставкой дизельного топлива в связи с удаленностью от железной дороги на 105 км и от автомобильной дороги «Амур» Чита – Хабаровск на 97 км. Кроме того, дорога до районного центра села Тупик труднопроходимая, так как подвержена в летнее время размывам, а в зимнее время – наледям. В эти периоды движение транспорта прекращается, и возникают перебои в электроснабжении района.

Отсутствие постоянного источника электроснабжения крайне негативно влияет на экономическое развитие района, не дает развиваться малому бизнесу, ставит под угрозу жизнеобеспечение населения района и является постоянным источником социальной напряженности.

Перспективы развития горнорудной промышленности в районе связаны с наличием россыпных месторождений золота и перспективных площадей рудного золота, а также месторождений молибдена (Сырычигинское и Аман-Макитское).

Централизованное электроснабжение села Тупик будет выполнено в комплексе с технологическим присоединением Наседкинского и Амазарканского рудников.

Для выполнения электроснабжения села Тупик, Наседкинского и Амазарканского рудников с подстанции 220 кВ «Могоча» необходимо выполнить следующие мероприятия:

строительство 2 трансформаторных подстанций ПС 110 кВ Амазаркан;
строительство 2 трансформаторных подстанций ПС 110 кВ
Наседкинский ГОК;

строительство 2 трансформаторных подстанций ПС 110 кВ Тупик;
строительство двухцепной ВЛ-110 кВ общей протяженностью 51 км;
строительство одноцепной ВЛ-110 кВ протяженностью 58 км.

Ориентировочная стоимость строительства сетевого комплекса электроснабжения Наседкинского, Амазарканского ГОКов и села Тупик составит порядка 2448000 тыс. рублей.

Сельское поселение «Тунгокоченское»
муниципального района «Тунгокоченский район»

Отсутствие централизованного электроснабжения в сельском поселении «Тунгокоченское» муниципального района «Тунгокоченский район» является основной причиной, сдерживающей социально-экономическое развитие северных территорий Забайкальского края, где, как следствие, нарастает социальная напряженность.

В настоящее время в селе Тунгокочен проживает 967 человек, в селе Кыкер – 498 человек, в селе Акима – 268 человек.

Подача электроэнергии потребителям вышеуказанных сел осуществляется от дизельных электростанций. Из-за воздействия природных факторов (ливневых дождей, наледей на дорогах) постоянно возникают проблемы доставки топлива к источникам, вырабатывающим электроэнергию.

В то же время район имеет потенциал и возможности для успешного развития.

Для организации централизованного электроснабжения необходимо строительство ВЛ-35 кВ 126 км, двух ПС 35 кВ суммарной установленной мощностью 4,2 МВА.

Ориентировочная стоимость строительства сетевого комплекса электроснабжения указанных сел составит порядка 1 599 000 тыс. рублей.

Коммунальная инфраструктура системы теплоснабжения Забайкальского края

Коммунальная инфраструктура системы теплоснабжения представляет собой сложную систему, включающую в себя источники теплоснабжения (ТЭЦ или котельные), тепловые сети, тепловые пункты, сети теплоснабжения зданий и сооружений, теплопотребляющие приборы, передающие тепловую энергию потребителю.

Наибольший потенциал определяется на промышленных котельных. Приблизительно на 90 % технический потенциал является экономически эффективным, а на 30–87 % привлекательным для субъектов рынка.

На многих мелких котельных удельные расходы топлива существенно выше нормативных, а на отдельных котельных достигают уровня 500 кг у. т./Гкал.

На территории Забайкальского края система теплоснабжения представляется как котельными, так и тепловыми электрическими станциями.

Характеристики по котельным и тепловым сетям Забайкальского края за 2013 год представлены в таблице № 7.

Таблица № 7.

Данные по котельным и тепловым сетям Забайкальского края за 2013 год

Показатель	Единицы измерения	Величина
Число котельных, всего	шт.	2 056
в том числе ЖКХ муниципальных образований	шт.	839
Мощность котельных, всего	Гкал	4 128
в том числе ЖКХ муниципальных образований	Гкал	2 684,8
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), всего	км	2 144,58
в том числе ЖКХ муниципальных образований	км	1 405,67
Ветхие тепловые сети (в двухтрубном исчислении), всего	км	462,6
в том числе ЖКХ муниципальных образований	км	462,6

Основными предприятиями, осуществляющими теплоснабжение потребителей в Забайкальском крае, являются:

филиал ОАО «ТГК-14» – «Читинская Генерация», обеспечивающий функционирование четырех ТЭЦ: Читинской ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Шерловогорской ТЭЦ, Приаргунской ТЭЦ. Суммарная установленная тепловая мощность станций составляет 1425 Гкал/час;

предприятие ОАО «ППГХО», обеспечивающее функционирование Краснокаменской ТЭЦ, тепловая мощность, которой составляет 351,9 Гкал/час;

предприятие ОАО «ОГК-3», обеспечивающее функционирование Харанорской ГРЭС установленной мощностью 665 МВт. Станция в основном осуществляет выработку электрической энергии;

предприятия различных форм собственности (ООО, ОАО, МУП) жилищно-коммунального хозяйства Забайкальского края, обеспечивающие функционирование 2 056 котельных на твердом топливе установленной мощностью 4 128 Гкал/час. Самым крупным коммунальным предприятием, обеспечивающим функционирование котельных и тепловых сетей, является ООО «Коммунальник».

С целью выявления потенциала работы и возможностей по оптимизации затрат коммунальной инфраструктуры необходимо обеспечивать содействие в проведении мероприятий по энергетическим обследованиям в организациях коммунальной инфраструктуры.

В совокупности с проведением энергетических обследований организаций коммунальной инфраструктуры целесообразно организовывать мероприятия по оценке аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях, так как на территории Забайкальского края в жилищно-коммунальном хозяйстве до 70 % оборудования котельных, электрических и водопроводных сетей является низкоэффективным и изношенным. Коэффициенты полезного действия (КПД) котельных установок достигают 45–75 % при нормативных значениях КПД 85–90 %.

Одна из острых проблем жилищно-коммунального хозяйства Забайкальского края – высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры (в среднем 65–70 %). Износ систем теплоснабжения свыше 70 %.

Протяженность тепловых сетей, принадлежащих муниципальным образованиям края, составляет 1,406 тыс. км, из которых необходимо заменить более 400 км.

Во всех районах и городах Забайкальского края отмечается высокий уровень изношенности тепловых сетей, который не позволяет обеспечить нормальное функционирование систем теплоснабжения потребителей. Значительная степень износа основных фондов приводит к высокой аварийности, низкому коэффициенту полезного действия мощностей.

Вследствие износа объектов коммунальной инфраструктуры суммарные потери в тепловых сетях достигают 30 % произведенной

тепловой энергии. Потери, связанные с утечками теплоносителя из-за коррозии труб, составляют 15–20 %.

Применение малоэффективного вспомогательного оборудования на котельных и ТЭЦ также приводят к значительному перерасходу электрической энергии.

Следствием высокого износа и технологической отсталости объектов коммунальной инфраструктуры является низкое качество предоставления коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей.

Для повышения качества коммунальных услуг, повышения экономичности работы основного и вспомогательного оборудования котельных и ТЭЦ, снижения износа основных фондов, решения экологических вопросов необходимо обеспечить масштабную реализацию инвестиционных проектов модернизации объектов коммунального комплекса с применением энергоэффективных технологий.

За 2006–2013 годы инвестиции из возможных источников на реконструкцию и модернизацию объектов жилищно-коммунального хозяйства составили более 3 000 800,0 тыс. рублей. В рамках реализации региональных программ, федеральных целевых программ «Жилище» на 2002–2010 годы, «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», а также в рамках внепрограммной части федерального бюджета выполнен значительный объем работ по реконструкции котельных и тепловых сетей, ремонту систем отопления, водоснабжения, электроосвещения и ремонту зданий.

Улучшено теплоснабжение в городском округе «Город Петровск-Забайкальский», городских поселениях «Нерчинское», «Борзинское», «Балейское», «Атамановское», городском округе «Поселок Агинское».

Для решения проблемы перехода к устойчивому функционированию и развитию жилищной сферы, приведения существующей коммунальной инфраструктуры в соответствие со стандартами качества необходимо также, обеспечить масштабную реализацию инвестиционных проектов модернизации объектов коммунального комплекса. Потенциал энергосбережения объектов коммунальной инфраструктуры оценивается максимальными, достигающими до половины объемов потребления энергоресурсов и величинами. Широк и многообразен спектр возможных для программного решения мероприятий, как малозатратных, не требующих больших финансовых расходов, так и ресурсоемких проектов, связанных с комплексной модернизацией и автоматизацией систем коммунальной инфраструктуры.

В целях продолжения обновления и модернизации парка оборудования в коммунальном комплексе необходимо обеспечивать выполнение мероприятий по созданию условий для учета в инвестиционных и производственных программах производителей тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, организаций водоснабжения и водоотведения мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Для более эффективного и энергоемкого функционирования предприятий коммунальной инфраструктуры целесообразно реализовывать мероприятия по установлению и регулярной корректировке требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Развитию деятельности предприятий способствует тарифная политика. Реализация мероприятия по переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования позволит предприятиям прогнозировать деятельность на перспективу, а осуществление мероприятия по реализации пилотного проекта по введению социальной нормы потребления позволит частично решить проблему перекрестного субсидирования и выпадающих доходов.

Данной подпрограммой предусмотрено мероприятие по разработке предложений и документов для развития в Забайкальском крае частно-государственного партнерства в сфере коммунального хозяйства. Развитие данной формы управления будет способствовать привлечению дополнительных инвестиций и, как следствие, заинтересованности в развитии структуры ЖКХ со стороны бизнес-сообщества.

Коммунальная система теплоснабжения в сельском поселении «Яснинское»
муниципального района «Оловянинский район»

В сельском поселении «Яснинское» функционирует котельная тепловой мощностью 22 Гкал/ч, которая обеспечивает теплоснабжением 44 жилых дома, школу, детские сады и другие объекты социального значения. Котельная работает на жидком топливе (мазуте). В состав основного оборудования входят 8 котельных установок ДКВР-10/13.

Работа котельной на жидком топливе приводит к значительным финансовым затратам. Потребность в жидком топливе в год составляет 8 000 тонн, затраты при этом составляют 156 000,0 тыс. рублей, вследствие чего затраты краевого бюджета на покрытие межтарифной разницы весьма значительны.

Модернизация теплоснабжения предполагает установку основного котельного оборудования общей тепловой мощностью 24 Гкал/ч, работающего на твердом топливе, что позволит значительно сократить топливные затраты. Основным преимуществом твердотопливных котельных является доступность и низкая стоимость топлива. В сочетании с использованием современных технологий на отдельных участках технологического процесса существует возможность дополнительно снизить затраты и обеспечить лучшие технические характеристики работы системы.

Потребность в финансировании и экономический эффект от реализации проекта по модернизации теплоснабжения в сельском поселении «Яснинское» муниципального района «Оловянинский район» представлен в таблице № 8.

Потребность в финансировании и экономический эффект от реализации проекта по модернизации теплоснабжения в сельском поселении «Яснинское»

Мероприятие	Финансовые затраты на реализацию мероприятия, тыс. рублей					Экономический эффект, тыс. руб./год
	всего		в т.ч. 2014 год		в т.ч. 2015 год	
	Федеральный бюджет	Краевой бюджет	Федеральный бюджет	Краевой бюджет	Краевой бюджет	
Модернизация теплоснабжения в сельском поселении «Яснинское»	114799,8	49916,9	114799,8	7600,0	42316,9	90000,0

Строительство котельной на твердом топливе позволит произвести снижение эксплуатационных расходов на обслуживание котельной только по топливной составляющей более чем на 90 000,0 тыс. рублей в год, обеспечить бесперебойное функционирование системы теплоснабжения в штатном режиме. Возмещение выпадающих доходов предприятия из краевого бюджета сократится до минимума. Кроме того, эксплуатация котельной на твердом топливе обеспечит длительный срок службы оборудования, простоту обслуживания.

Срок окупаемости указанного проекта составляет 6–7 лет.

Модернизация котельной подразделена на два под мероприятия: закупка и монтаж нового оборудования;

обучение персонала работе новой энергоемкой котельной, в т. ч. обучение в области энергосбережения.

Коммунальная система теплоснабжения в городском поселении «Жирекенское» муниципального района «Чернышевский район»

Жирекенский горно-обогачительный комбинат (далее – Жирекенский ГОК) является градообразующим предприятием городского поселения «Жирекенское» муниципального района «Чернышевский район». В настоящее время Жирекенский ГОК находится в стадии консервации. Для обеспечения тепловой энергией Жирекенского ГОКа и потребителей поселка работает центральная отопительная котельная. Установленная мощность котельной 60 Гкал/ч, в то же время необходимая нагрузка для обеспечения поселка теплоснабжением составляет 54,6 % от установленной.

Консервация Жирекенского ГОКа приведет к снижению тепловой нагрузки котельной и, как следствие, к снижению экономической эффективности работы котельной. Подпрограммой планируется модернизация котельной со снижением тепловой мощности до 30,0 Гкал/ч.

Сметная стоимость модернизации котельной составляет 370,0 млн. рублей. Финансирование предполагается за счет средств краевого бюджета.

После модернизации котельной себестоимость 1 Гкал/ч тепловой энергии, по предварительным оценкам, снизится с 1 056 руб./Гкал до 821,3 руб./Гкал. Потребность в финансировании и экономический эффект от реализации проекта по модернизации котельной в городском поселении «Жирекенское» муниципального района «Чернышевский район» представлены в таблице № 9. Расчетный срок окупаемости проекта модернизации составит 8,2 года.

Таблица № 9.

Потребность в финансировании и экономический эффект
от реализации проекта модернизации котельной
в городском поселении «Жирекенское»

Мероприятие	Финансовые затраты на реализацию мероприятия, тыс. рублей			Экономический эффект, тыс. рублей/год
	всего	2017 год	2018 год	
Модернизация котельной в городском поселении «Жирекенское» муниципального района «Чернышевский район»	370 000	277 500	92 500	44 823

Коммунальная система теплоснабжения
городского округа «Город Чита»

Недофинансирование программ ремонта в последние годы привело к значительному увеличению доли тепловых сетей, отслуживших нормативный срок эксплуатации и требующих замены. Высокий уровень износа и технологическая отсталость основных фондов коммунального комплекса связаны с отсутствием в предыдущие периоды источников финансирования для проведения ОАО «ТГК-14» необходимого объема капитальных ремонтов и реконструкции.

Наиболее важным мероприятием является замена участка теплотрассы Ду-500, проходящей по улицам Шилова – Новобульварная – Красной Звезды. На данном участке в 2011–2013 годах было зафиксировано 10 порывов, основной причиной возникновения которых являлась наружная коррозия трубопровода.

Для реализации развития системы теплоснабжения городского округа «Город Чита» между Правительством Забайкальского края и администрацией городского округа «Город Чита» заключено соглашение о проведении работ по реконструкции существующих теплосетей в городе. Исполнение данного соглашения предполагает выполнение мероприятий по замене участков трубопроводов, срок эксплуатации которых превышает нормативный срок эксплуатации (25 лет).

Реализация мероприятий планируется за счет средств бюджета Забайкальского края и бюджета городского округа «Город Чита». Стоимость программных мероприятий составляет 606 057 тыс. рублей, в том числе из краевого бюджета 303 028,5 тыс. рублей.

Финансирование программных мероприятий по годам реализации представлено в таблице № 10.

Таблица № 10.

Финансирование мероприятий по развитию системы теплоснабжения городского округа «Город Чита»

Тыс. рублей

Источник финансирования	Объем финансовых затрат					
	всего	в том числе по годам				
		2016	2017	2018	2019	2020
Всего	606057	129635,8	139228,7	125072,5	138792,5	73327,5
в том числе из краевого бюджета	303028,5	79621,3	84614,7	65465	73327,5	

Реализация мероприятий позволит:

снизить уровень износа внутриквартальных тепловых сетей, находящихся в муниципальной собственности;

повысить качество предоставляемых коммунальных услуг теплоснабжения;

повысить надежность работы основного и вспомогательного технологического оборудования из-за отсутствия неплановых остановок;

снизить потребление энергетических ресурсов в результате уменьшения потерь при транспортировке энергоресурсов потребителям;

снизить незапланированные издержки на проведение аварийно-восстановительных работ;

увеличить срок эксплуатации тепловых сетей;

снизить риск техногенных катастроф.

В течение периода реализации мероприятий будет заменено около 50 км внутриквартальных тепловых сетей, ожидаемое снижение сверхнормативной подпитки составит 114 000 тонн, тепловых потерь – 5 300 Гкал.

Коммунальная система теплоснабжения в городском поселении «Борзинское» муниципального района «Борзинский район»

На территории городского поселения «Борзинское» проживает свыше 30 000 человек, жилой фонд состоит из 308 многоквартирных домов, имеется 34 социально значимых объекта, в том числе 18 образовательных организаций, 10 больниц, 3 учреждения культуры, 3 котельных.

В рамках подпрограммы планируется реализация проекта внедрения системы комплексного мониторинга и управления объектами ЖКХ и промышленными объектами на территории городского поселения «Борзинское» муниципального района «Борзинский район» в многоквартирных домах, на объектах бюджетной сферы и в котельных.

Система комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов (далее – Система) направлена на мониторинг и контроль в режиме реального времени показаний приборов учета энергоресурсов как объектов ЖКХ, так и любого предприятия на территории района.

Реализация мероприятия по внедрению Системы в многоквартирных домах предполагает подключение приборов учета энергоресурсов с установкой электронных датчиков избыточного давления на подающем и обратном трубопроводе. В целях дальнейшей сохранности всего комплекса необходима установка охранной сигнализации. Электронные датчики избыточного давления необходимо установить на конечных объектах по тепловым сетям. Общая стоимость данного мероприятия составляет 11 660,0 тыс. рублей.

Реализация мероприятия по внедрению Системы на объектах бюджетной сферы предполагает подключение приборов учета энергоресурсов с установкой электронных датчиков избыточного давления на подающем и обратном трубопроводе. Все эти объекты имеют приборы учета электрической энергии, расположенные на территории трансформаторной подстанции, в связи с чем необходим дополнительный комплект многофункционального блока. Стоимость мероприятия составляет 2 542,2 тыс. рублей.

Реализация мероприятия по внедрению Системы на котельных предполагает подключение приборов учета энергоресурсов с установкой электронных датчиков избыточного давления на подающем и обратном трубопроводе. Все эти объекты имеют приборы учета электрической энергии, расположенные на территории трансформаторной подстанции, в связи с чем необходим дополнительный комплект многофункционального блока. Дополнительным мероприятием является установка системы видеонаблюдения, направленного на сохранение топлива на складах. Стоимость мероприятия составляет 396,0 тыс. рублей.

Полная стоимость проекта составит 14 598,0 тыс. рублей. Реализация проекта предполагается за счет средств краевого и местного бюджетов.

В таблице № 11 приведены мероприятия по внедрению Системы и ожидаемый эффект от ее внедрения.

Таблица № 11.

Мероприятия по внедрению системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов

Мероприятия	Годы реализации	Источник финансирования	Финансовые затраты для реализации мероприятий, тыс. рублей		Планируемый эффект от внедрения мероприятий
			2016 год	2017 год	
1	2	3	4	5	6
Внедрение системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов, всего	2016-2017 год	Всего:	11660	2938,2	Сокращение расходов на эксплуатацию приборов учета энергоресурсов, систем погодного регулирования до 15 %; достоверный анализ данных приборов учетов энергетических ресурсов до
		Краевой бюджет	5830	1469,1	
		Местный бюджет	5830	1469,1	
в том числе:					

1	2	3	4	5	6
внедрение системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов в многоквартирных домах	2016 год	Всего:	11660		100 %; увеличение качества режимов потребления и предоставления коммунальных ресурсов до 20 %; оперативность мониторинга и оценки эффективности программных мероприятий, их соответствия целевым индикаторам в области энергосбережения до 50 %; автоматическая передача данных ресурсоснабжающим организациям, до 95 %; своевременное обнаружение коммунальных аварий на начальном этапе, до 95 %
		краевой бюджет	5830		
		местный бюджет	5830		
внедрение системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов на объектах бюджетной сферы	2017 год	Всего:		2542,2	
		краевой бюджет		1271,1	
		местный бюджет		1271,1	
внедрение системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов на котельных	2017 год	Всего:		396	
		краевой бюджет		198	
		местный бюджет		198	

Внедрение Системы позволит решить вопросы по созданию единой система мониторинга и управления объектами ЖКХ в различных областях экономики Забайкальского края.

Системы централизованных открытых систем теплоснабжения Забайкальского края

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, с 01 января 2022 года не допускается.

На территории Забайкальского края имеется ряд муниципальных образований, имеющих в составе коммунального комплекса открытые системы центрального теплоснабжения. Наиболее значимыми с точки зрения затратной части на переоснащение являются городское поселение «Приаргунское» муниципального района «Приаргунский район», городское поселение «Шерловогорское» муниципального района «Борзинский район», городское поселение «Первомайское» муниципального района «Шилкинский район», городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район».

Преимущества закрытой системы теплоснабжения очевидны и заключаются в высоком качестве горячего водоснабжения и получении энергосберегающего эффекта.

Финансовые затраты и экономический эффект реализации проекта по реконструкции систем теплоснабжения с заменой открытых систем централизованного теплоснабжения на закрытые представлены в таблице № 12.

Таблица № 12.

Финансовые затраты и экономический эффект от реализации проекта реконструкции систем теплоснабжения с заменой открытых систем централизованного теплоснабжения на закрытые

Мероприятия	Источник финансирования	Финансовые затраты на мероприятия, тыс. руб.							Экономический эффект от реконструкции		
		всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Снижение расхода подпитки сетевой воды, т/ч	Снижение расхода топлива, т/ч	Экономия финансовых средств, тыс. руб./год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13
Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Приаргунской ТЭЦ		212264,0	39432,0	41466,0	41466,0	29000,0	29000,0	31900,0	36,74	1,48	9789,62
	Краевой бюджет	106132,0	0,0	26966,0	26966,0	14500,0	14500,0	23200,0			
	Внебюджетные источники	106132,0	39432,0	14500,0	14500,0	14500,0	14500,0	8700,0			
Реконструкция систем централизованного снабжения		246000,0	45700,0	48050,0	48050,0	33600,0	33600,0	37000,0	60,87	4,57	13403,90

1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13
потребителей горячей водой от Шерловогорской ТЭЦ	Краевой бюджет	123000,0	0,0	31250,0	31250,0	16800,0	16800,0	29600,0			
	Внебюджетные источники	123000,0	45700,0	16800,0	16800,0	16800,0	16800,0	10100,0			
Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Первомайской ТЭЦ		229300,0	0,0	58200,0	58200,0	31400,0	31400,0	50100,0			
	Краевой бюджет	229300,0	0,0	58200,0	58200,0	31400,0	31400,0	50100,0	59,74	3,47	11478,20
	Внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Краснокаменской ТЭЦ		314800,0	0,0	58925,0	58925,0	41700,0	41700,0	58250,0			
	Краевой бюджет	157400,0	0,0	38075,0	38075,0	20850,0	20850,0	39550,0	65,40	5,87	17451,20
	Внебюджетные источники	157400,0	55300,0	20850,0	20850,0	20850,0	20850,0	18700,0			

Коммунальная система теплоснабжения в сельском поселении
«Новоширокинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район»

На территории сельского поселения «Новоширокинское» находится 19 двухэтажных домов, один 70-квартирный пятиэтажный дом, 26 многоквартирных домов, здание администрации, клуб, школа, реабилитационный центр, детский сад, фельдшерский пункт. Численность населения поселка Новоширокинский составляет 937 человек. До 1990 года поселок был полностью благоустроен – централизованное теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение.

На территории сельского поселения работает металлургическое предприятие ОАО «Ново-Широкинский рудник».

После передачи котельной ОАО «Ново-Широкинский рудник» в муниципальную собственность работа ее приостановлена. В настоящее время теплоснабжение зданий поселения осуществляется от индивидуальных пристроенных и встроенных котельных, а также печным отоплением.

Для решения вопроса теплоснабжения целого поселка планируются мероприятия по модернизации котельной тепловой мощностью 7,2 Гкал/ч и тепловых сетей.

Общая стоимость модернизации котельной и тепловых сетей составляет 125468,5 тыс. рублей. Проектно-сметная документация разработана, государственная экспертиза проведена. В бюджете муниципального района средства на строительство данного объекта в полном объеме отсутствуют.

Ежегодные затраты на обеспечение потребителей теплом из муниципального бюджета составляют свыше 26 604,8 тыс. рублей. Финансирование мероприятий по модернизации котельной и тепловых сетей предполагается за счет средств бюджета Забайкальского края и внебюджетных источников.

Срок окупаемости проекта модернизации котельной и тепловых сетей составит 4,7 года.

Реализация проекта в рамках подпрограммы предполагает строительство источника теплоснабжения и тепловых сетей в 2016–2017 годах (таблица № 13).

Таблица № 13.

Финансовые затраты и экономический эффект от реализации проекта
«Модернизация котельной и тепловых сетей в сельском поселении
«Новоширокинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район»

Мероприятия	Источник финансирования	Финансовые затраты, тыс. руб.			Экономический эффект от строительства котельной и тепловых сетей, тыс. руб./год
		всего	2016 год	2017 год	
1	2	3	4	5	6
Модернизация		79045,1	23713,5	55331,6	26604,8

1	2	3	4	5	6
котельной тепловой мощностью 7,2 Гкал/ч	Краевой бюджет	39522,6	11856,8	27665,8	
	Внебюджетные источники	39522,6	11856,8	27665,8	
Реконструкция тепловых сетей от котельной сельского поселения «Новоширокинское»		46423,4		46423,4	
	Краевой бюджет	23211,7		23211,7	
	Внебюджетные источники	23211,7		23211,7	

Реализация мероприятия по модернизации котельной и тепловых сетей позволит обеспечить потребителей сельского поселения «Новоширокинское» тепловой энергией, горячим водоснабжением. Кроме того, строительство единой котельной улучшит экологическую обстановку в поселке, снизив выброс загрязняющих веществ индивидуальными источниками теплоснабжения. Будут обеспечены теплоснабжением объекты социального значения, что приведет к снижению социальной напряженности в поселении.

Коммунальная система теплоснабжения городского поселения «Могочинское» муниципального района «Могочинский район»

Котельная городского поселения «Могочинское» введена в эксплуатацию в 1997 году. В котельной марки КЕ теплопроизводительностью 16,1 Гкал/час установлено 3 котла марки КЕВ-10.

В настоящее время фактическая мощность котельной не позволяет надежно обеспечить потребителей теплоснабжением надлежащего качества. Численность населения, обеспеченного теплоснабжением в городском поселении «Могочинское», составляет 2464 человека.

В рамках мероприятий подпрограммы планируется провести модернизацию котельной КЕ в городском поселении «Могочинское» в два этапа: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 30 Гкал/ч; реконструкция тепловых сетей для присоединения потребителей, ранее не обеспеченных теплоснабжением.

Финансовые затраты и экономический эффект от реализации проекта представлены в таблице № 14.

Финансовые затраты и экономический эффект от реализации проекта реконструкции системы теплоснабжения городского поселения «Могочинское» муниципального района «Могочинский район»

Мероприятия	Источник финансирования	Финансовые затраты, тыс. руб.			Экономический эффект от строительства котельной и тепловых сетей, тыс. рублей/год
		всего	2016 год	2017 год	
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 30 Гкал/ч		113140,0	11314	101826	34154,2
	Краевой бюджет	56570,0	5657,0	50913,0	
	Местный бюджет	56570,0	5657,0	50913,0	
Реконструкция тепловых сетей для присоединения потребителей, ранее не обеспеченных теплоснабжением		63360,0		63360,0	
	Краевой бюджет	31680,0		31680,0	
	Местный бюджет	31680,0		31680,0	

Реализация мероприятий позволит обеспечить надежное теплоснабжение потребителей с надлежащим качеством, обеспечить горячим водоснабжением 6036 человек. Экономический эффект от внедрения данного проекта позволит закрыть 4 низкоэффективные котельные общей тепловой мощностью 10,98 Гкал/ч, тем самым улучшив и экологическую обстановку в поселении; ожидаемое снижение себестоимости выработки тепловой энергии – 15,33 % (с 1983,01 руб./Гкал до 1678,93 руб./Гкал).

Коммунальная система водоснабжения, водоотведения городского округа «Город Чита»

Водоснабжение и водоотведение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности города, требующего надежного хозяйственно-питьевого водоснабжения.

На территории городского округа «Город Чита» существует централизованная система хозяйственно-питьевого водоснабжения, обеспечивающая нужды населения и частично производственные нужды промышленных предприятий.

Централизованная система водоснабжения города в зависимости от местных условий и принятой схемы водоснабжения обеспечивает хозяйственно-питьевое водопотребление населения, предприятий, тушение пожаров, собственные нужды предприятия.

Объем водоснабжения г. Читы составляет 77,6 тыс. м³/сут. Разрешенный лицензионный отбор воды из скважин – 97,29 тыс. м³/сут.

Дополнительно, для обеспечения водоснабжения перспективной застройки в г. Чите до 2015 года требуется увеличение объема на 10,5 тыс. м³/сут.

Город Чита – крупнейший потребитель подземных вод. Эксплуатационные запасы Читинского месторождения подземных вод составляют 316,5 тыс. м³/сут., в том числе подготовлены к эксплуатации 253,1 тыс. м³/сут.

Водоотбор в г. Чите осуществляется на площади около 180 км², основные городские водозаборы (Центральный, Ингодинский, Угданский, Прибрежный, Черновский) являются собственностью самого крупного водопользователя – ОАО «Водоканал-Чита». В ведении ОАО «Водоканал-Чита» находится 222,6 км водопроводных сетей и 264 км сетей водоотведения.

Дополнительно на обслуживании находятся 49,13 км сетей водоснабжения и 66,75 км сетей водоотведения.

Обеспечение населения города качественной питьевой водой – острая проблема, требующая решения. По отдельным участкам процент износа водопроводных сетей составляет 80–100 %, требуется замена более 138 км водопроводных сетей и более 170 км канализационных сетей.

Для недопущения возникновения дефицита объема водопотребления и для более эффективной работы ОАО «Водоканал-Чита» необходимо осуществить следующие мероприятия:

установку приборов учета тепловой энергии в производственных зданиях;

проведение энергоаудита;

автоматизацию объектов водонасосных станций, а именно: автоматизацию I подъема ВНС № 2; объектов Черновского участка; ВНС «Каштак»; ВНС «Петровская»; ВНС «Восточная»; Верхне-Восточных резервуаров; II подъема ВНС № 4; ВНС «Северная»; Верхне-Северных резервуаров; КНС «Главная»; ВНС «Песчанка»; ВНС «Антипиха».

В условиях увеличивающихся темпов роста нового строительства проблема обеспечения населения города питьевой водой в достаточном количестве в ближайшем будущем может обостриться. Поэтому необходимо осуществить реконструкцию существующих и строительство новых сетей водоснабжения и водоотведения, что приведет к сведению до минимума количества утечек воды питьевого качества и сточных вод, предотвращению загрязнения окружающей среды сточными водами. Кроме того, реализация данного мероприятия обеспечит более длительный срок эксплуатации трубопроводов за счет применения материалов с антикоррозийным покрытием.

Замена насосного оборудования и внедрение системы автоматизированного управления позволит повысить надежность работы канализационной насосной станции, повысить коэффициент полезного действия оборудования, снизить потребление электроэнергии, что в конечном итоге приведет к сокращению затрат на транспортирование сточных вод.

Автоматизация работы на основных производственных объектах с целью создания резервной мощности позволит произвести снижение электропотребления на 4 %, сокращение потерь на 2 %, высвобождение дополнительных мощностей.

Финансирование мероприятий планируется из внебюджетных источников; объемы и источники финансирования представлены в таблице № 15.

Таблица № 15.

Финансовые средства для реализации мероприятий по реконструкции систем водоснабжения, водоотведения в городском округе «Город Чита»

Мероприятие	Годы реализации	Источник финансирования	Объемы финансирования мероприятий, в том числе по годам		
			всего	2015	2016
1	2	3	4	5	6
Реконструкция систем водоснабжения, водоотведения городского округа «Город Чита»	2015-2016	Всего	70895,0	51351,0	19544,0
		Внебюджетные источники	70895,0	17329,0	19544,0
Установка приборов учета тепловой энергии	2015	Всего	1840,0	1840,0	
		Внебюджетные источники	1840,0	1840,0	
Проведение энергоаудита	2015	Всего	1150,0	1150,0	
		Внебюджетные источники	1150,0	1150,0	
Автоматизация I подъема ВНС № 2	2015	Всего	9922,0	9922,0	
		Внебюджетные источники	9922,0	9922,0	
Автоматизация объектов объектов Черновского участка	2015	Всего	4200,0	4200,0	
		Внебюджетные источники	4200,0	4200,0	
Автоматизация ВНС «Каштак»	2015 год	Всего	2460,0	2460,0	
		Внебюджетные источники	2460,0	2460,0	
Автоматизация ВНС «Петровская»	2015	Всего	14450,0	14450,0	
		Внебюджетные источники	14450,0	14450,0	
Автоматизация ВНС «Восточная»	2015	Всего	12340,0	12340,0	
		Внебюджетные источники	12340,0	12340,0	
Автоматизация Верхне-Восточных резервуаров	2015	Всего	859,0	859,0	
		Внебюджетные источники	859,0	859,0	

1	2	3	4	5	6
Автоматизация II подъема ВНС № 4	2015	Всего	4130,0	4130,0	
		Внебюджетные источники	4130,0	4130,0	
Автоматизация ВНС «Северная»	2016	Всего	8760,0		8760,0
		Внебюджетные источники	8760,0		8760,0
Автоматизация Верхне-Северных резервуаров	2016	Всего	679,0		679,0
		Внебюджетные источники	679,0		679,0
Автоматизация КНС «Главная»	2016	Всего	3350,0		3350,0
		Внебюджетные источники	3350,0		3350,0
Автоматизация ВНС «Песчанка»	2016	Всего	3795,0		3795,0
		Внебюджетные источники	3795,0		3795,0
Автоматизация ВНС «Антипиха»	2016	Всего	2690,0		2960,0
		Внебюджетные источники	2960,0		2960,0

**Коммунальная система теплоснабжения в городском поселении
«Нерчинское» муниципального района «Нерчинский район»**

Существующая система теплоснабжения в г. Нерчинск имеет в своем составе 19 котельных небольшой мощности (до 7 Гкал/час), работающих на изношенном, морально и физически устаревшем оборудовании с крайне низким КПД, и характеризуется высокой степенью аварийности. Сложившееся состояние системы приводит к постоянному росту затрат как в части тарифов, так и за счет устранения аварий и работы в авральном режиме. В связи с этим существует необходимость реализации мероприятий по модернизации теплоснабжения городского поселения «Нерчинское».

В настоящее время суммарная мощность действующих котельных составляет 27 Гкал в час, что почти в 2 раза превышает фактическую (пиковую) нагрузку. Большой проблемой является децентрализация обслуживания. Важную роль играет и человеческий фактор.

Проект предусматривает закрытие семи котельных и создание на основе одной из них современной системы теплоснабжения, достаточно экономичной, чтобы рентабельно осуществлять поставку тепла потребителям всех семи закрытых котельных.

Одна из существующих котельных, № 1, оптимальна для проведения реконструкции, включающей в первую очередь замену устаревшего оборудования, а также несущественное изменение внутренней инфраструктуры.

Сложившаяся себестоимость по действующим котельным крайне неравномерна, однако даже самая низкая текущая себестоимость выше расчетной по реализуемому проекту. Разница между текущей и планируемой

себестоимостью создает возможность включения в тариф инвестиционной составляющей и обеспечения возврата инвестиций и доходности вложений инвестора.

Размер требуемых инвестиций – 160 000,0 тыс. рублей. Расчетный срок окупаемости – 5 лет. При этом вдвое снижается использование производственных мощностей, соответственно, вдвое увеличивается эффективность их использования.

Основной эффект – снижение затрат по трем основным статьям: топливо, электроэнергия, заработная плата. Кроме того, комплексное повышение эффективности систем коммунальной инфраструктуры предполагает также повышение эффективности систем водоснабжения, электроснабжения.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется из подземных источников (скважин) и открытых водоемов. Подземный водозабор городского поселения «Нерчинское» включает в себя 4 скважины, станцию подкачки, насосную станцию II подъема, резервуары чистой воды. Общая протяженность сетей водоснабжения составляет 14,48 км, из них нуждающихся в замене 10,6 км. Износ сетей водоснабжения составляет 60–80 %. На территории городского поселения «Нерчинское» 4 насосных станции. Протяженность сетей водоотведения 6,336 км, из них нуждающихся в замене – 4,944 км. Имеется одна канализационная станция.

Износ сетей водоснабжения и водоотведения приводит к перебоям водоснабжения.

Водоотведение представляет собой сбор и вывоз автотранспортом жидких бытовых отходов из выгребных ям.

Проблемными вопросами сетей водоснабжения являются:

высокий износ сетей (до 62 %) и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надёжности и электропотреблению;

отсутствие регулирующей и низкое качество запорной арматуры;

вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;

рост аварий, связанных с износом водоводов и квартальных водопроводов;

высокие энергозатраты по доставке воды потребителям;

несоответствие существующих технологий водоподготовки современным нормативным требованиям к качеству воды.

Проблемными характеристиками сетей водоотведения являются:

износ сетей до 70%;

износ специализированного транспорта на вывозе нечистот;

рост аварий, связанных с износом выгребных емкостей;

недостаточная пропускная способность сетей водоотведения в районах уплотнения застройки;

неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения.

Для улучшения ситуации на объектах водоснабжения и водоотведения планируется проведение следующих мероприятий:

- реконструкция водовода «Остров»;
- строительство станции второго подъема;
- строительство водовода «Мясокомбинат»;
- замена канализационных сетей.

Реализация данных мероприятий в рамках подпрограммы требует финансовых вложений в сумме 86010,0 тыс. рублей, при этом экономия финансовых средств составит 10751,2 тыс. рублей в год. Экономия финансовых средств образуется за счет экономии затрат на возмещение подпитки воды, снижения затрат на электрическую энергию. Расчетный срок окупаемости проекта 8 лет.

В целях снижения потерь электрической энергии в электрических сетях и обеспечения бесперебойного снабжения потребителей электрической энергии в рамках подпрограммы запланированы следующие мероприятия:

- реконструкция сетей электроснабжения 6 кВ с заменой голого провода на СИП (62 км);
- реконструкция сетей электроснабжения 0,4 кВ с заменой голого провода на СИП (91 км);
- внедрение автоматизированной системы учета электрической энергии (АИИС КУЭ), установка уличного осветительного оборудования.

Проект предполагает реализацию мероприятий, указанных в таблице № 16.

Таблица № 16.

Финансирование и экономический эффект от реализации проекта комплексного повышения эффективности систем коммунальной инфраструктуры в городском поселении «Нерчинское» муниципального района «Нерчинский район»

Мероприятия	Финансовые затраты на реализацию мероприятия, тыс. руб.					Экономический эффект, тыс. руб./год
	всего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	
1	2	3	4	5	6	7
1. Комплексное повышение эффективности систем коммунальной инфраструктуры в городском поселении «Нерчинское», всего	551417	12500	7000	451917	80000	41266,2
в том числе						
- из федерального бюджета	11000	11000	0	0		
- из краевого бюджета	539417	500	7000	451917	80000	
- из местного бюджета	1000	1000	0	0		
1.1 модернизация теплоснабжения	160000	0	0	90000	70000	25076
1.2 модернизация	86010	0	56010	30000		10751,2

1	2	3	4	5	6	7
объектов водоснабжения и водоотведения, всего:						
1.2.1 реконструкция водовода «Остров»	46010	0	0	46010	0	10751,2
1.2.1 строительство станции второго подъема	6000	0	0	6000		
1.2.3 строительство водовода «Мясокомбинат»	14000	0	0	14000		
1.2.4 замена канализационных сетей	20000	0	0	10000	10000	
1.3 модернизация объектов электроэнергетики, всего	305407	19500	0	285907		5439
1.3.1 реконструкция сетей электроснабжения 6 кВ с переводом на 10кВ	99200	0	0	99200		
1.3.2 реконструкция сетей электроснабжения 0,4 кВ с переводом на СИП	122850	0	0	122850		
1.3.3 внедрение систем учета электрической энергии (АИИС КУЭ)	63857	0	0	63857		
1.3.4 установка уличных светильников, всего	19500	12500	7000	0		
из них за счет						
федерального бюджета	11000	11000	0	0		
краевого бюджета	7500	500	7000	0		
местного бюджета	1000	1000	0	0		

В 2014 году из средств федерального бюджета запланирована установка уличного осветительного оборудования на сумму 11 000 млн. рублей.

Предоставление субсидии городскому поселению «Нерчинское» реализовано в рамках пункта 14 постановления Правительства Забайкальского края от 30 декабря 2013 год № 600 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке, формирования и реализации государственных программ Забайкальского края и Порядка проведения и критериев оценки эффективности реализации государственных программ Забайкальского края».

В рамках реализации указанного мероприятия администрацией муниципального района «Нерчинский район» разработана муниципальная программа на 2011–2015 годы по установке уличных светильников.

Прогнозная экономия от реализации данного мероприятия по расчётам составит 10 373 тыс. рублей.

Прогнозируемый объем расхода бюджета муниципального района составляет 1 000 тыс. рублей.

Коммунальная система теплоснабжения в городском поселении
«Шилкинское» муниципального района «Шилкинский район»

На территории городского поселения «Шилкинское» насчитывается пять организации коммунального комплекса, занимающиеся теплоснабжением. Это ОАО «РЖД», ООО «Стимул», ООО «Управляющая компания г. Шилка», МУП «ЖКХ г. Шилка», ООО «Коммунальник». Предприятия обслуживают котельные, отапливают объекты водоснабжения и водоотведения, жилищный фонд и объекты социальной сферы. В городе 230 домов, или 133,6 тыс.м², подключены к центральному отоплению. На обслуживании котельных находится 17 км тепловых сетей. В настоящее время нормативный срок эксплуатации 25 лет выработали 15 км тепловых сетей, что составляет 88 %, чем обусловлен существенный рост аварийности в тепловых сетях.

В 2013 году в городском поселении «Шилкинское» была введена в эксплуатацию центральная котельная общей тепловой мощностью 36 Гкал/ч. Ввод в эксплуатацию котельной позволил закрыть 6 нерентабельных котельных.

Для дальнейшего повышения экономичности работы объектов жилищно-коммунального хозяйства планируется реконструкция и проектирование тепловых сетей, сетей водопровода и водоотведения в городском поселении «Шилкинское». Сметная стоимость проекта составляет 55238,6 тыс. рублей.

После реконструкции и проектирования тепловых сетей, сетей водопровода и водоотведения в городском поселении «Шилкинское», по предварительным расчетам, снижение эксплуатационных издержек составит 8465,2 тыс. рублей в год. Расчетный срок окупаемости проекта модернизации составит 6,5 года. Потребность в финансировании и экономический эффект от реализации проекта по модернизации объектов жилищно-коммунального хозяйства в городском поселении «Шилкинское» представлены в таблице № 17.

Таблица № 17.

Потребность в финансировании и экономический эффект
от реализации проекта модернизации объектов жилищно-коммунального
хозяйства в городском поселении «Шилкинское»

Мероприятие	Финансовые затраты на реализацию мероприятия, тыс. руб.			Экономический эффект, тыс. руб./год
	всего	2016 год	2017 год	
Модернизация объектов жилищно-коммунального хозяйства в городском поселении «Шилкинское» муниципального района «Шилкинский район»	55238,56	25598,8	29639,76	8465,2

Эксплуатация объектов жилищно-коммунального хозяйства в осенне-зимний период

Техническое состояние основных фондов жилищно-коммунального комплекса Забайкальского края характеризуется высокой степенью износа. Существует необходимость предупреждения ситуаций, которые могут привести к нарушениям функционирования систем жизнеобеспечения населения, бюджетной и социальной сферы на территории Забайкальского края в период прохождения отопительных сезонов, предотвращения критического уровня износа основных фондов коммунальной инфраструктуры края, повышения качества предоставления коммунальных услуг потребителям и улучшения экологической ситуации.

Решение задач качественного и безаварийного прохождения отопительных сезонов соответствует установленным приоритетам социально-экономического развития Забайкальского края и возможно за счет проведения комплекса мероприятий.

Мероприятия подпрограммы предусматривают проведение капитального ремонта объектов коммунальной инфраструктуры с целью восстановления их ресурса с заменой при необходимости конструктивных элементов и систем инженерного оборудования, а также улучшения эксплуатационных показателей и качества предоставления коммунальных услуг населению. К таким мероприятиям относятся работы, в процессе которых производится смена изношенных конструкций и оборудования или замена их на более прочные и экономичные, улучшающие эксплуатационные возможности ремонтируемых объектов.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры.

Для достижения цели необходимо решение задачи по созданию условий для повышения энергетической эффективности в сфере энергетики и системах коммунальной инфраструктуры.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2014–2020 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы:

обеспечение качественного и безаварийного прохождения объектами коммунальной инфраструктуры отопительных сезонов;

предоставление коммунальных услуг населению надлежащего объема и качества;

обеспечение работы объектов социальной сферы, находящихся в муниципальной собственности, в нормативном режиме.

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Всего потребность в финансировании подпрограммы составляет 7648092,3 тыс. рублей, в т. ч. по источникам финансирования:

федеральный бюджет – 125799,8 тыс. рублей;

краевой бюджет – 2137621,1 тыс. рублей;

местные бюджеты – 370264,8 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 5014406,6 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

**Подпрограмма
«Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в промышленности»**

**ПАСПОРТ
подпрограммы «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в промышленности»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Министерство природных ресурсов и промышленной политики Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение энергетической эффективности объектов промышленности.
Задачи подпрограммы	Создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах промышленности.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2016 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 829 154,8 тыс. рублей, в том числе по годам: 2015 год – 595 741,4 тыс. рублей; 2016 год – 233 413,4 тыс. рублей;
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующего показателя реализации Программы: «Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в объекты промышленности» – 63 685,0 тыс. рублей

1. Характеристика текущего состояния промышленности Забайкальского края

В общем объеме промышленного производства Забайкальского края ведущее место занимает добыча полезных ископаемых (41,8 % в общем объеме промышленного производства), производство и распределение электроэнергии, газа и воды (32,7 %).

В структуре обрабатывающих производств наиболее развитыми видами деятельности являются пищевая промышленность, производство строительных материалов, металлургическое производство и машиностроение.

В промышленном комплексе Забайкальского края действуют более 1 600 организаций. Среди крупных действующих организаций, осуществляющих производственную деятельность, можно выделить: ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (добыча и переработка молибден-урановых руд, уголь); ОАО «СУЭК» (уголь), ООО «Читауголь» (уголь); ОАО «Жирекенский ГОК» (добыча руды и получение ферромolibденового сплава); ЗАО «Новоорловский ГОК» (добыча и переработка вольфрамовой руды); ОАО «Ново-Широкинский рудник» (свинцовый и цинковый концентраты); ООО «Байкалруд» (свинцово-цинковая руда); ООО «ГРК Быстринское» (медь, золото и железосодержащие руды); ООО «Тагви» (древесина); ООО «ЦПК «Полярная» (целлюлоза, древесная масса, бумага и картон); другие предприятия.

Развитие промышленного комплекса связано с преодолением ряда проблем:

- высокий уровень износа основных фондов;
- устаревающие технологии основных процессов и производств;
- отсутствие собственных ресурсов для радикальной модернизации производства и процессов.

Одним из наиболее существенных факторов, влияющих на развитие промышленности в Забайкальском крае, являются сравнительно высокие тарифы на энергетические ресурсы.

Потенциал энергосбережения в промышленности к 2020 году оценивается по следующим категориям: электрической энергии – от 5 до 15 %, тепловой энергии – от 2 до 7 %, воды – от 5 до 10 %, горячей воды – от 5 до 10 %.

Организационными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности являются:

- проведение добровольных и обязательных энергетических обследований промышленных потребителей;
- обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработка и внедрение системы энергетического менеджмента;
- оснащение зданий, сооружений, строений энергосберегающими лампами;

улучшение энергосберегающих характеристик зданий и сооружений;
установка приборов учета энергетических ресурсов;
повышение энергосбережения оборудования и трубопроводных систем;
установка частотных приводов на двигатели дымососов, вентиляторов,
насосного оборудования;
автоматизация систем технологического оборудования;
замена существующих систем отопления энергоэффективными системами.

Основные технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, которые необходимо реализовать на предприятиях промышленности Забайкальского края:

на ОАО «ППГХО» запланирована установка частотно-регулируемого привода на технологическом оборудовании, создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии, модернизация трансформаторных подстанций;

на ОАО «Нефтемаркет» предусмотрены мероприятия по переводу наружного освещения территории АЗС с ламп марки ДРЛ на энергосберегающие лампы, замена светильников марки РВП-250 освещения навесов АЗС на светодиодными светильниками марки УСС-36, оснащение приборами учета (контроля) за расходом при сжигании в котельных топочного мазута;

на ОАО «88 ЦАРЗ» предусмотрены мероприятия по освещению зданий, сооружений, строений энергосберегающими лампами, утепление стен зданий;

на ООО «Сретенский судостроительный завод» запланировано проведение энергетического обследования, оснащение приборами учета энергоресурсов, улучшение энергосберегающих характеристик конструкций зданий, внедрение новых энергосберегающих технологий, повышение энергоснабжения производственного оборудования, замена ламп накаливания на энергосберегающие, установка компенсаторов реактивной мощности по 0,4 кВ;

на ОАО «Завод горного оборудования» предусмотрены мероприятия по увеличению диаметра участков трубопровода котельной для увеличения расхода сетевой воды через котел, замена задвижек, обратных клапанов, установка частотных приводов на дымососы, установка частотных приводов на дутьевые вентиляторы, установка теплосчетчика SA-SA/2M ДУ 300-192/30 на выходе из котельной, замена ламп накаливания на энергосберегающие, определение участков сетей теплоснабжения с наибольшими потерями тепла и приведение таких участков в надлежащее состояние.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности объектов промышленности.

Для достижения цели необходимо решение задачи по созданию условий для повышения энергетической эффективности на объектах промышленности.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2015–2016 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Всего потребность в финансировании подпрограммы составляет 829 154,8 тыс. рублей, в том числе из внебюджетных источников – 829 154,8 тыс. рублей;

из них по годам:

на 2015 год – 595 741,4 тыс. рублей (внебюджетные источники);

на 2016 год – 233413,4 тыс. рублей (внебюджетные источники).

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

**Подпрограмма
«Повышение энергетической эффективности
в государственном секторе»**

**ПАСПОРТ
подпрограммы «Повышение энергетической эффективности
в государственном секторе»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Министерство образования, науки и молодежной политики Забайкальского края; Министерство здравоохранения Забайкальского края; Министерство труда и социальной защиты Забайкальского края; Министерство культуры Забайкальского края; Министерство физической культуры и спорта Забайкальского края; Министерство сельского хозяйства и продовольствия Забайкальского края; Министерство природных ресурсов и промышленной политики Забайкальского края; Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края; Департамент государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края; Департамент по обеспечению деятельности мировых судей Забайкальского края; Департамент по гражданской обороне и пожарной безопасности Забайкальского края; Департамент по делам архивов Забайкальского края; Департамент управления делами Губернатора Забайкальского края; Департамент записи актов гражданского состояния Забайкальского края; Государственная ветеринарная служба Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение энергетической эффективности на предприятиях в государственном секторе.

Задачи подпрограммы	Создание условий для повышения энергетической эффективности в государственном секторе.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2020 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Финансирование подпрограммы не запланировано.
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующего показателя реализации Программы: «Доля государственных объектов, выполняющих энергосберегающие мероприятия» – 100 %

1. Характеристика текущего состояния энергетической эффективности в государственном секторе Забайкальского края

В Забайкальском крае действуют учреждения здравоохранения, образования, культуры и искусства, социального обеспечения, физической культуры, спорта и отдыха, административные учреждения (научно-исследовательские и проектные организации, общественные организации, органы государственной власти, налоговые органы и т.д.) (далее – бюджетные организации).

В связи с высоким уровнем энергоемкости бюджетных организаций возникают следующие проблемные вопросы:

рост затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов;

снижение эффективности бюджетных расходов, вызванное ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на государственное и муниципальное управление;

снижение качества выполняемых услуг.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01 января 2010 года бюджетные организации обязаны обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на 15 % от объема, фактически потребленного им в 2009 году, каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3 %.

Поэтому одной из приоритетных задач является проведение в бюджетных организациях мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергоресурсов, за счет:

установки (замены) приборов учета электрической энергии, тепловой энергии, потребления воды;

технического перевооружения и капитальных ремонтов зданий, улучшения энергосберегающих характеристик зданий.

В целях стимулирования энергосбережения органы государственной власти Забайкальского края устанавливают нормативно-правовые основы энергосбережения в бюджетной сфере.

Необходимым шагом для реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетных организациях является проведение энергетического обследования и паспортизации объектов бюджетных организаций.

Энергетическое обследование и паспортизацию объектов бюджетной сферы осуществляют энергоаудиторские компании, являющиеся членами саморегулируемых организаций, в целях:

- выявления потенциала энергосбережения;
- определения основных энергосберегающих мероприятий;
- определения объектов бюджетной сферы, на которых в первую очередь необходимо проводить энергосберегающие мероприятия;
- установления нормативных показателей энергопотребления (лимитирования энергопотребления).

Стимулирование бюджетных организаций к заключению договоров с энергообеспечивающими организациями, направленных на рациональное использование энергоресурсов в бюджетной сфере, осуществляется путем установления плановых значений (индикаторов) энергоэффективности и введения механизма использования сэкономленных в результате энергосбережения бюджетных средств на капитальный и текущий ремонт, закупку технологического оборудования, компьютерной техники и инвентаря для нужд бюджетных организаций, а также на премирование персонала. Использование этого механизма позволит ввести обязательные для выполнения бюджетными организациями задания по снижению энергопотребления как одного из показателей качества оказываемых ими услуг. В данных целях необходимо реализовывать следующие основные мероприятия:

- установление бюджетным организациям заданий по снижению энергоемкости;

- создание финансовых стимулов для экономии энергетических ресурсов бюджетными организациями (включение показателей в государственные задания, учет при внедрении эффективных контрактов);

- разработка типовой документации и методических разъяснений для заключения в интересах бюджетных организаций энергосервисных контрактов и их распространение среди руководителей бюджетных организаций.

Для повышения эффективности использования энергоресурсов государственным заказчикам при проведении закупок для государственных нужд в конкурсную документацию необходимо включать требования по энергоэффективности продукции как одну из технических характеристик закупаемого товара. Для внедрения указанного механизма разрабатываются типовые требования по энергоэффективности продукции. При разработке

рекомендаций необходимо учитывать также и экономические показатели, такие как стоимость и срок окупаемости энергоэффективных продукции и мероприятий по сравнению с неэнергоэффективными аналогами.

В целях осуществления мониторинга энергопотребления в бюджетных организациях разрабатываются формы отчетности и периодичность их представления, а также система показателей, позволяющих контролировать процесс реализации подпрограммы и оценивать бюджетные организации по уровню энергоэффективности для проведения первоочередных энергосберегающих мероприятий.

Необходимо внедрение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусматривающих применение отдельных видов энергоэффективной нанотехнологической продукции: энергосберегающих, экологически безопасных и экономичных светодиодных ламп для освещения промышленных объектов, многофункциональных светодиодных прожекторов для внешнего и внутреннего освещения.

Потенциал энергосбережения в бюджетных организациях составляет 38 % от уровня потребления. В медицинских учреждениях наиболее энергоемкую группу от суммарного электропотребления составляют электротермические установки для дезинфекции и стерилизации (10–40 %), холодильное оборудование (5–10 %), освещение (30–60 %), вентиляция и кондиционирование (10–20 %). В дошкольных учреждениях наиболее мощными электроприемниками являются электротермические установки пищеблоков. На освещение в них расходуется от 10 до 15 % общего объема электропотребления. Учреждения образования имеют четыре основные группы потребителей электрической энергии, доля электропотребления которых составляет: освещение – 50–70 %; системы тепло- и водоснабжения с электродвигателями – 10–30 %; нагревательные установки – 10–20 %; компьютеры и различные лабораторные стенды – до 10 %. В административных учреждениях также имеется четыре основных группы потребителей электрической энергии: освещение – 40–60 %, системы тепло- и водоснабжения с электродвигателями – 10–30 %, нагревательные установки – 20–40 %, компьютеры и другая офисная техника – 10–20 % от общего объема электропотребления.

Предусматривается проведение программных мероприятий, направленных на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов бюджетными организациями, на оптимизацию затрат на энергообеспечение в структуре бюджетных расходов, с целевой установкой сокращения доли расходов на коммунальные услуги в общих расходах краевого бюджета к 2015 году в 1,3 раза.

Весьма важным направлением в бюджетной сфере является привлечение частных инвестиций в решение вопросов энергосбережения. В подпрограмме предусмотрены мероприятия по созданию условий формирования энергосервисной инфраструктуры и возможности заключения бюджетными организациями энергосервисных контрактов, по которым

расчет за выполнение работы будет осуществляться из полученной экономии по оплате коммунальных услуг.

В подпрограмме по основному мероприятию: «Установление требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг при приобретении товаров, работ, услуг для государственных нужд» предусмотрены меры по упорядочению и стимулированию приобретения энергоэффективной продукции и технологий в рамках государственных и муниципальных закупок. В частности, это касается осветительных приборов, с тем чтобы в бюджетных организациях к 2014 году полностью перейти на энергоэффективные источники освещения.

Таким образом, приоритетными направлениями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетных организациях являются:

- 1) проведение энергетических обследований бюджетных организаций;
- 2) оснащение приборами учета энергоресурсов;
- 3) улучшение энергосберегающих характеристик конструкций зданий;
- 4) внедрение системы автоматизированного сбора данных о потреблении коммунальных ресурсов в бюджетных организациях;

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

6) разработка необходимых нормативных правовых актов в области энергосбережения в соответствии с полномочиями субъекта Российской Федерации)

7) модернизация системы теплоснабжения:

а) разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

б) подготовка проектов конкурсной документации, в том числе содержащей технико-экономическое обоснование мероприятий, и проекта энергосервисного контракта;

в) подготовка предпроектной документации на модернизацию системы теплоснабжения;

г) утепление фасадов, кровель, чердачных перекрытий;

д) установка, замена, техническое обслуживание приборов учета тепловой энергии;

е) модернизация системы вентиляции;

8) модернизация системы энергоснабжения:

а) модернизация системы освещения, в том числе с заменой ламп накаливания на энергосберегающие лампы;

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

9) модернизация системы холодного водоснабжения: установка, замена, техническое обслуживание приборов учета холодного водоснабжения;

10) обучение, подготовка и переподготовка кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

11) создание региональной системы мониторинга и управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в целях отбора, прединвестиционной подготовки и сопровождения проектов в области энергосбережения;

12) софинансирование проектов регулируемых организаций, направленных на модернизацию основного оборудования, реконструкцию систем ресурсоснабжения;

13) разработка схем теплоснабжения муниципальных образований;

14) проведение капитального ремонта зданий (повышение доли бюджетных организаций, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту, до 3 % к 2015 и до 4 % к 2020 году с введением требований снижения удельного расхода на цели отопления по итогам ремонта не менее чем на 30 %);

15) утепление зданий и оснащение их индивидуальными тепловыми пунктами (утепление зданий бюджетной организаций, не включенных в планы капитального ремонта);

16) внедрение эффективных котлов (замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления бюджетных организаций с КПД не ниже 95 % с доведением среднего КПД таких котлов до 92 %);

17) внедрение эффективных систем освещения (повышение эффективности систем освещения бюджетных организаций (полная замена люминесцентных ламп стандарта T12 и T8 на лампы стандарта T5 к 2016 году, замена ламп накаливания, на компактные люминесцентные лампы), установка систем управления освещением на 25 % светильников в общественных зданиях к 2020 году);

18) закупка энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности на предприятиях в государственном секторе.

Для достижения цели необходимо решение задачи по созданию условий для повышения энергетической эффективности в государственном секторе.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2014–2020 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Финансирование мероприятий подпрограммы не запланировано. Финансирование может быть обеспечено в последующие годы в случае, например, включения мероприятий в федеральные проекты либо определения в качестве источника финансирования внебюджетных средств, средств краевого либо местных бюджетов.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

**Подпрограмма
«Создание условий для повышения энергетической эффективности
в жилищном фонде»**

**ПАСПОРТ
подпрограммы «Создание условий для повышения энергетической
эффективности в жилищном фонде»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края; Департамент государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края; Государственная жилищная инспекция Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение энергетической эффективности на объектах жилищного фонда.
Задачи подпрограммы	Создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах жилищного фонда.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2015 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 210 098,1 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 110 574,4 тыс. рублей; 2015 год – 99 523,7 тыс. рублей.
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующего показателя реализации Программы: «Доля жилых домов, в которых реализованы мероприятия в области энергосбережения» – 60 %.

**1. Характеристика состояния энергоэффективности
жилищного фонда Забайкальского края**

Для повышения энергоэффективности жилищного фонда Забайкальского края критически необходимой целевой установкой является доведение объемов комплексных капитальных ремонтов жилых зданий до уровня 3–4 % в год и участие местных бюджетов в финансировании их проведения. При капитальном ремонте жилищного фонда целевой установкой является снижение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий после капитального ремонта не менее чем на 30 %.

Существенный энергосберегающий эффект должен быть получен за счет повышения качества эксплуатации зданий и энергетических систем жилищного фонда (паспортизация, соблюдение температурных режимов,

учет и автоматизация потребления энергии, рекуперация тепла, утепление фасадов, подвальных и чердачных помещений, подъездов и др.).

Все большую значимость приобретает необходимость вовлечения в процесс энергосбережения жителей. В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» обязанность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме возлагается на лицо, ответственное за содержание многоквартирного дома, или при непосредственном управлении многоквартирным домом на собственников помещений в многоквартирном доме. Собственники помещений в многоквартирном доме обязаны нести расходы на проведение указанных мероприятий.

Существенную положительную роль в вопросе повышения энергоэффективности жилищного фонда должна сыграть энергетическая паспортизация. В подпрограмме предусмотрена разработка алгоритма энергетической паспортизации зданий и сооружений, жилищного фонда с целевой установкой достижения к 2015 году 15-процентного охвата энергопаспортизацией эксплуатируемых жилых зданий.

К основным проблемным вопросам в сфере жилищного фонда Забайкальского края относятся:

оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды;

увеличение потерь электрической энергии во внутридомовых сетях.

Приоритетными мероприятиями энергосбережения в жилищном фонде являются:

проведение энергетического обследования жилых домов;

установка узлов учета и регулирования потребления топливно-энергетических ресурсов;

модернизация индивидуальных тепловых пунктов с применением современных энергосберегающих технологий;

улучшение теплотехнических характеристик жилых домов;

внедрение систем автоматического управления внутripодъездного освещения и применение энергосберегающих ламп.

Цель реализации мероприятий – сокращение эксплуатационных затрат в системах транспортировки теплоносителя, улучшение качества предоставляемых услуг, сокращение бюджетных расходов.

Основные мероприятия объединены в две группы:

1) организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда;

2) технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда

К организационным мероприятиям относятся:

мероприятия, направленные на установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на один квадратный метр, в том числе мероприятия, направленные на сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов;

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

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

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

мероприятия исполнительных органов государственной власти Забайкальского края по осуществлению государственного контроля за соответствием жилых домов в процессе их эксплуатации установленным законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов;

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

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

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

К техническим и технологическим мероприятиям относятся:

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

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

размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;

мероприятия по повышению энергетической эффективности использования лифтового хозяйства;

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

мероприятия по оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборами учета электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды;

установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения;

ремонт электрических сетей для снижения потерь электрической энергии;

восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков.

Поведение мероприятий планируется в рамках проведения капитального ремонта многоквартирных домов за счет средств Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства (далее – Фонд ЖКХ), бюджетов муниципальных образований, собственников в многоквартирных домах, ТСЖ, управляющих компаний.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности на объектах жилищного фонда.

Для достижения цели необходимо решение задачи по созданию условий для повышения энергетической эффективности на объектах жилищного фонда.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2014–2015 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Потребность в финансировании мероприятий подпрограммы составляет всего – 210 098,1 тыс. рублей, в том числе за счет:

местных бюджетов – 74 372,6 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 33471,9 тыс. рублей;

средств Фонда ЖКХ – 102 253,6 тыс. рублей;

из них по годам:

на 2014 год – 110 574,4 тыс. рублей, из которых:

средства местных бюджетов – 45 504,4 тыс. рублей;

средства Фонда ЖКХ – 65 070,2 тыс. рублей;

на 2015 год – 99 523,7 тыс. рублей, из которых:

средства местных бюджетов – 28 868,4 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 33 471,9 тыс. рублей;

средства Фонда ЖКХ – 37 183,4 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

**Подпрограмма
«Создание условий для повышения энергетической эффективности на
транспорте»**

ПАСПОРТ

**подпрограммы «Создание условий для повышения энергетической
эффективности на транспорте»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края; Департамент государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение энергетической эффективности на транспорте.
Задачи подпрограммы	Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2016 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 1 238 834,0 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 142 473,3 тыс. рублей; 2015 год – 958 366,7 тыс. рублей; 2016 год – 137 994,0 тыс. рублей;
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующих показателей реализации Программы: «Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в транспорте» – 18302,0 тыс. рублей; «Ожидаемая экономия энергетических ресурсов на железнодорожном транспорте (величина экономии)» – 175423,0 тыс. рублей;

**1. Характеристика текущего состояния транспортного хозяйства
Забайкальского края**

Железнодорожный транспорт

Основным потребителем электрической энергии (более 50 %) по Забайкальскому краю является Забайкальская железная дорога – филиал ОАО «Российские железные дороги». Эксплуатационная длина железнодорожных путей по филиалу составляет 3 336,1 км, численность сотрудников 41 598 человек. В 2010 году перевезено 128 181 426 тонн грузов; оказано услуг по

перевозке пассажиров в дальнем сообщении – 4 592 630 человек, в пригородном сообщении – 3 253 731 человек.

Мероприятия по энергосбережению направлены на обеспечение повышения конкурентоспособности на транспортном рынке, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности деятельности ОАО «РЖД», а также роста уровня и качества услуг за счет определения и реализации существующего потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития, рационального и экологически ответственного использования энергетических ресурсов.

К основным проблемным вопросам в сфере железнодорожного транспорта относятся:

- энергоемкость перевозочного процесса;

- большой объем потерь электрической энергии при передаче электрической и тепловой энергии потребителям, присоединенным к электрическим и тепловым сетям ОАО «РЖД».

Приоритетными задачами являются:

- полное и надежное обеспечение топливно-энергетическими ресурсами всех сфер деятельности;

- дальнейшее снижение удельного расхода топливно-энергетических ресурсов во всех сферах деятельности;

- значительное снижение энергоемкости перевозочного процесса;

- оптимизация энергетических затрат в стационарной энергетике;

- коренное улучшение структуры управления энергетическим комплексом ОАО «РЖД» на основе современных информационных технологий, систем учета и мониторинга потребления топливно-энергетических ресурсов, взаимовыгодных отношений с производителями и поставщиками энергоресурсов;

- повышение надежности и снижение рисков в энергообеспечении железнодорожного транспорта;

- минимизация техногенного воздействия железнодорожной энергетики на окружающую среду;

- снижение потерь электроэнергии при оказании услуг по передаче электрической и тепловой энергии потребителям, присоединенным к электрическим и тепловым сетям.

На период до 2016 года предусматривается:

- энергетическая паспортизация на основе энергетических обследований всех бизнес-единиц, включая дочерние и зависимые общества;

- завершение внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии на всех уровнях;

- обеспечение полного оснащения приборами учета приобретаемых, передаваемых и отпускаемых энергетических ресурсов;

- разработка автоматизированной системы контролинга и энергетического менеджмента;

организация учета электроэнергии для оснащения точек поставки, потребления и передачи учета;

техническое перевооружение тяговых подстанций, замена защит и включателей 220 кВ на них: ПС 220 кВ «Кислый Ключ», ПС 220 кВ «Сбега», ПС 220 кВ «Хилок», ПС 220 кВ «Могзон», ПС 220 кВ «Урюм», ПС 220 кВ «Ксеньевская», ПС 220 кВ «Тарбагатай», ПС 220 кВ «Бада», ПС 220 кВ «Шапка», ПС 220 кВ «Бушулей», ПС 220 кВ «Чернышевск», ПС 220 кВ «Зилово».

Автомобильный транспорт

Доля расходов топлива автомобильным транспортом составляет более половины от общего потребления всеми видами транспорта.

Подпрограммой предусматривается увеличение количества высокоэкономичных в части использования моторного топлива и электрической энергии транспортных средств, транспортных средств, оборудованных электродвигателями, транспортных средств, относящихся к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, а также увеличение количества транспортных средств, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива – газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее – газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения.

В связи с территориальной отдаленностью Забайкальского края от основных нефтеперерабатывающих заводов основной проблемой в сфере автомобильного транспорта является высокая стоимость бензина.

В последнее время использование альтернативного топлива – сжиженного газа стало более популярным, что объясняется в основном дешевизной газа по сравнению с бензином. Стоимость газового топлива почти вдвое меньше стоимости бензина. Особенно это ощущается при больших пробегах автомобиля. Расходы денежных средств на ГСМ в целом могут снижаться на 40–50 %.

У сжиженного газа как автомобильного топлива есть и другие преимущества. Очень важно то, что это экологически более чистое топливо, в выхлопе при работе на газе содержится меньше вредных веществ.

Газ имеет более высокое октановое число (порядка 102 и даже выше в зависимости от состава). Соответственно, практически невозможны детонационные повреждения двигателя, а следовательно, уменьшается шум и увеличивается плавность при работе двигателя. Уменьшается износ цилиндро-поршневой группы. Газ сгорает медленнее, и давление в

цилиндрах нарастает не так быстро – в результате ударные нагрузки на детали двигателя меньше, а ресурс работы двигателя внутреннего сгорания увеличивается на 40 %.

Что касается газобаллонной системы, то она позволяет эксплуатировать автомобиль как на газе, так и на бензине, осуществляя на ходу плавное переключение с одного топлива на другое прямо из салона или автоматически. Следует отметить, что газобаллонное оборудование фактически дублируется бензиновой системой питания, повышая безотказность автомобиля и уменьшая практически до нуля риск отказа от движения при поломке в системе питания. К тому же суммарный пробег на одной заправке возрастает вдвое (обычно на автомобиль устанавливается баллон с емкостью не меньше чем емкость бензинового бака). Это преимущество особенно полезно тем, кто совершает поездки на дальние расстояния.

В среднем стоимость установки газобаллонного оборудования на автомобиле варьируется от 15,5 до 36,8 тыс. рублей в зависимости от вида автомобиля. Экономия финансовых средств составляет от 5,04 до 12,120 тыс. рублей в месяц. Срок окупаемости составляет до 6 месяцев.

Основными мероприятиями, запланированными в подпрограмме, являются:

замещение бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива – газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения;

оснащение автомобильного транспорта приборами для регистрации параметров движения;

обеспечение эффективного потребления топливных ресурсов автомобильным транспортом, находящимся в государственной собственности Забайкальского края;

разработка финансовых и организационных мер по стимулированию использования автомобилей с малыми объемами двигателя (малолитражек);

публикации, выступления в СМИ относительно повышения энергетической эффективности на транспорте.

Общественный транспорт

Троллейбусный транспорт на территории Забайкальского края используется только в городском округе «Город Чита».

В настоящее время существует возможность автономного хода подвижного состава, которая обеспечивается станцией управления приводом, и даже от штатного аккумулятора троллейбуса обеспечено

движение троллейбуса в автономном режиме на расстояние до 300 м. Модернизированный троллейбус получил повышенную мобильность на улицах города. Он может объехать любое место аварии, переехать на другую улицу, присоединиться к другому маршруту и т. д. На территории депо эти троллейбусы перемещаются по любой траектории без контактной сети. В городском округе «Город Чита» этому вопросу было уделено большое внимание. Так, в 2013 году было приобретено 14 энергосберегающих троллейбусов.

Новые троллейбусы позволят обеспечить экономию потребления электроэнергии от 10 до 40 %.

Основными проблемными вопросами общественного транспорта является износ большей части транспорта троллейбусного парка и контактной сети. В МП «Троллейбусное управление» троллейбусный парк насчитывает 93 объекта, из них ежедневно на линию выходит 68–70 машин. Износ парка составляет 67 %, 21 машина работает на городских линиях более двадцати лет.

В 2014 году планируется запустить транспортную развязку между мкр. Северный и мкр. Каштак городского округа «Город Чита», где имеется большая плотность автомобильного движения. Кроме того, продолжение троллейбусного маршрута до мкр. Каштак позволило бы значительно сократить поток автомобильного транспорта и обеспечить жителей доступным общественным транспортом.

Основными мероприятиями подпрограммы являются:

использование энергосберегающих технологий на имеющемся троллейбусном транспорте;

приобретение энергосберегающих троллейбусов с автономным ходом до 300 м;

замена изношенной контактной сети для электрического транспорта;

проведение проектных работ по строительству троллейбусного депо, подстанций, контактной сети;

увеличение количества высокоэкономичных по использованию топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности транспорта.

Для достижения цели необходимо решение задачи по созданию условий для повышения энергетической эффективности на транспорте.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2014–2016 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Потребность в финансировании мероприятий подпрограммы составляет 1 238 834,0 тыс. рублей, в том числе за счет:

местных бюджетов – 456 510,1 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 782 324,9 тыс. рублей;

из них по годам:

на 2014 год – 142 473,3 тыс. рублей, из которых:

местные бюджеты – 142 473,3 тыс. рублей;

на 2015 год – 958 366,7 тыс. рублей, из которых:

местные бюджеты – 300 870,0 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 657 496,7 тыс. рублей;

на 2016 год – 137 994,0 тыс. рублей, из которых:

местные бюджеты – 13 166,8 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 124 827,2 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

**Подпрограмма
«Расширение использования возобновляемых источников энергии и
вторичных энергетических ресурсов»**

ПАСПОРТ

**подпрограммы «Расширение использования возобновляемых
источников энергии и вторичных энергетических ресурсов»**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Министерство природных ресурсов и промышленной политики Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Развитие использования возобновляемых источников энергии.
Задачи подпрограммы	Расширение использования в крае возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2016–2017 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 130 446,0 тыс. рублей, в том числе по годам: 2016 год – 105 042,0 тыс. рублей; 2017 год – 25 404,0 тыс. рублей.
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующих показателей реализации Программы: «Доля объема производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (без учета электростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)» – 2,2 %; «Доля населенных пунктов, в которых созданы необходимые инфраструктурные условия для использования возобновляемых источников энергии» – 100%.

**1. Характеристика текущего состояния использования
возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических
ресурсов в Забайкальском крае**

Возобновляемые источники энергии включают широкий спектр источников энергии и технологий ее преобразования в полезные для

человека виды (электричество, тепло и т.п.). Большая часть возобновляемых источников имеет солнечное происхождение. Также используются такие природные явления, как ветер, водные потоки.

Государственной программой Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03 апреля 2013 года № 512-р, одним из основных направлений развития энергетики определена задача использования возобновляемых источников энергии.

Основными мероприятиями по исполнению данной задачи являются:

строительство генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

создание инфраструктурных условий использования возобновляемых источников энергии;

развитие мер государственной поддержки в области использования возобновляемых источников энергии в субъектах Российской Федерации.

Необходимость ускоренного развития возобновляемых источников энергии уже сегодня в Забайкальском крае обусловлена потребностями как в обеспечении электрической энергией населенных пунктов, находящихся вне систем централизованного энергоснабжения, так и в обеспечении районов, не имеющих резервного энергообеспечения.

Наличие данной проблемы ставит под угрозу надежное энергоснабжение населения. В Забайкальском крае 18 населенных пунктов с населением более 5 000 человек не обеспечено централизованным электроснабжением.

Технико-экономические оценки показывают, что именно районы с децентрализованным и автономным энергоснабжением являются наиболее привлекательными для эффективного использования возобновляемых источников энергии.

На сегодняшний день себестоимость выработки электроэнергии дизельными электростанциями достигает 100 руб. за 1 кВт.ч, при этом сложные условия подвоза топлива постоянно ставят под угрозу нормальное электроснабжение. Вся генерация осуществляется с субсидированием коммунальным организациям межтарифной разницы, на что ежегодно бюджет края расходует более 100 млн. рублей, и эти расходы постоянно растут.

Энергетическая система региона такова, что затраты на подключение населенных пунктов, не обеспеченных централизованным электроснабжением, к сетям составят более 3 млрд. рублей, а по некоторым селам подключение к сетям технически невозможно.

Особенностью Забайкальского края является высокая инсоляция (по сравнению со средним значением по Российской Федерации) – продолжительное и достаточно яркое солнечное освещение, что дает возможность использования с высокой степенью эффективности солнечных батарей.

Автономные гибридные дизель-солнечные энергоустановки

В 2015 году запланирована установка автономной гибридной дизель-солнечной энергоустановки мощностью 400 кВт в с. Менза Красночикойского района. Внедрение установки имеет статус «пилотного» проекта, т. е. предполагает возможность использования финансовых и технических решений в других населенных пунктах Забайкальского края.

Подпрограммой предусматривается внедрение автономных гибридных дизель-солнечных энергоустановок в 6 населенных пунктах в течение 3 лет (п. Шонуй, п. Усть-Каренга, п. Надёжный, п. Семиозёрье, п. Юмурчен). Финансирование осуществляется за счет привлечения средств заемного капитала (внебюджетные источники). Общие капитальные вложения составят 109,472 млн. рублей, ежегодная экономия от сокращения затрат на приобретение дизельного топлива составит 19,579 млн. рублей, средний срок окупаемости составляет не более 5,6 лет.

При взаимодействии с потенциальным инвестором предполагается возврат инвестиций за счет субсидирования межтарифной разницы при использовании долгосрочного тарифного соглашения.

Перечень населенных пунктов, мощность возобновляемых источников энергии, объемы финансирования приведены в таблице № 18.

Таблица № 18.

Потребность в финансовых средствах для реализации проекта по использованию возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование населенного пункта	Капитальные вложения, тыс. рублей	Бюджетные субсидии в год, тыс. рублей	Экономия ГСМ в год, тыс. рублей
2016 год				
1	с. Менза	60174	10 434	11781
2	с. Шонуй	10711	2382	1337
3	с. Усть-Каренга	17656	3685	2902
Итого		88541	16501	16020
2017 год				
4	с. Надёжный	8790	1668	1724
5	с. Семиозёрье	3351	1291	717
6	с. Юмурчен	8790	1514	1158
Итого		20931	4473	3599
Всего		109472	20974	19619

Солнечные электростанций мощностью 5 МВт и более

Другим немаловажным направлением использования возобновляемых источников энергии является установка солнечных электростанций мощностью 5 МВт и более в районах Забайкальского края, не имеющих резервного энергоснабжения. Семь районов Забайкальского края с населением более 20 тысяч человек не обеспечены резервным энергоснабжением. Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449 «О механизме стимулирования использования

возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» установлены Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Правила). Согласно Правилам плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт (гидрогенерации не менее 25 МВт). По объему генерирующей мощности на территории Забайкальского края возможна установка 3 солнечных электростанций. В таблице № 19 приведены места установки станций с указанием номинальной мощности.

Таблица № 19.

Населенные пункты для установки солнечных электростанций

№ п/п	Место установки	Основные населенные пункты, которые будут обеспечены электрической энергией (при отключении от основного электроснабжения)	Номинальная мощность станции (МВт)	Планируемый год установки
1	с. Красный Чикой	с. Альбитуй, с. Захарово, с. Красный Чикой, с. Урлук	7,5	2016
2	пгт Приаргунск	с. Нерчинский Завод, с. Михайловка, пгт Приаргунск	7,4	2016
3	с. Улёты	с. Улёты, с. Доронинск, с. Николаевское, с. Танга	5	2017

Реализация данных инвестиционных проектов будет осуществляться на основе соглашений, заключенных между Правительством Забайкальского края и потенциальным инвестором, с привлечением денежных средств из федерального бюджета.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является развитие использования возобновляемых источников энергии.

Для достижения цели необходимо решение задачи по расширению использования в крае возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2016–2017 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Потребность в финансировании мероприятий подпрограммы составляет всего 130 446,0 тыс. рублей, в том числе за счет:

краевого бюджета – 20 974,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 109 472,0 тыс. рублей;

из них по годам:

на 2016 год – 105 042,0 тыс. рублей, из которых:

краевой бюджет – 16 501,0 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 88 541,0 тыс. рублей;

на 2017 год – 25 404,0 тыс. рублей, из которых:

краевой бюджет – 4 473,0 тыс. рублей;

внебюджетные источники – 20 931,0 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

Подпрограмма

«Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»

ПАСПОРТ

подпрограммы «Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»

Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство территориального развития Забайкальского края.
Соисполнители подпрограммы	Министерство образования, науки и молодежной политики Забайкальского края; Министерство здравоохранения Забайкальского края; Министерство труда и социальной защиты Забайкальского края; Министерство культуры Забайкальского края; Министерство физической культуры и спорта Забайкальского края; Министерство сельского хозяйства и продовольствия Забайкальского края; Министерство природных ресурсов и промышленной политики Забайкальского края; Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края; Департамент государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края; Департамент по обеспечению деятельности мировых судей Забайкальского края; Департамент по гражданской обороне и пожарной безопасности Забайкальского края; Департамент по делам архивов Забайкальского края; Департамент управления делами Губернатора Забайкальского края; Департамент записи актов гражданского состояния Забайкальского края; Государственная ветеринарная служба Забайкальского края.
Цели подпрограммы	Повышение информированности населения и организаций в области энергосбережения

Задачи подпрограммы	Организация реализации Программы.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2014–2018 годах в 1 этап.
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы составляет 849 523,2 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 20 484,7 тыс. рублей, из них объем бюджетных ассигнований из средств федерального бюджета 6 700,0 тыс. руб.; 2015 год – 343 523,2 тыс. рублей; 2016 год – 408 441,5 тыс. рублей; 2017 год – 47 430,0 тыс. рублей; 2018 год – 29 643,8 тыс. рублей;
Ожидаемые значения показателей конечных результатов реализации подпрограммы	Ожидается достижение следующих показателей реализации Программы: «Наличие единой базы данных по нормативам энергопотребления и энергетическим паспортам организаций в социальной и жилищно-коммунальной сферах» «Доля организаций, информация о которых внесена в базу» – 100 %

1. Характеристика текущего состояния методического, информационного и кадрового обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Забайкальском крае

В настоящее время в Забайкальском крае поставлена задача снижения энергоемкости в кратчайшие сроки, при этом возникает проблема выбора оптимальной стратегии управления, построенной на основе поиска высокоэффективных технико-экономических решений, оценки энергосберегающего потенциала по исходным данным, полученным в ходе энергетического обследования, и минимального привлечения внешних инвестиций. Наличие указанной проблемы обуславливает необходимость проведения научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в том числе и прединвестиционной подготовки проектов и мероприятий, повышающих энергоэффективность предприятий.

В связи с этим необходимо проведение организационных мероприятий, к которым относятся:

создание единой базы данных по нормативам энергопотребления и энергетическим паспортам организаций в социальной и жилищно-коммунальной сферах;

проведение выставок и семинаров по вопросам энергосбережения;

создание демонстрационных центров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

популяризация энергосбережения;

изготовление проектов модернизации объектов коммунальной инфраструктуры, проектно-сметной документации;

составление, оформление, анализ топливно-энергетических балансов в крае;

создание региональной информационной системы автоматического управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на территории Забайкальского края;

стимулирование муниципальных образований к реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

проведение обучающих мероприятий для муниципальных служащих, работников муниципальных учреждений, муниципальных унитарных предприятий, иных организаций с участием муниципальных образований.

2. Цели и задачи подпрограммы

Целью подпрограммы является повышение информированности населения и организаций в области энергосбережения.

Для достижения цели необходимо решение задачи по организации реализации Программы.

3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Срок реализации подпрограммы рассчитан на 2014–2018 годы в 1 этап.

4. Перечень основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

5. Перечень показателей конечных результатов подпрограммы, методики их расчета и плановые значения по годам реализации

Показатели конечных результатов подпрограммы представлены в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

6. Информация по финансовому обеспечению подпрограммы

Потребность в финансировании мероприятий подпрограммы составляет всего 849523,2 тыс. рублей, в том числе за счет:

федерального бюджета – 6 700,0 тыс. рублей;

краевого бюджета – 131 660,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – 77 903,2 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 6 332 600, тыс. рублей;

из них по годам:

на 2014 год – 20 484,7 тыс. рублей, из которых:

федеральный бюджет – 6 700,0 тыс. рублей;
местные бюджеты – 13 784,7 тыс. рублей;
на 2015 год – 343 523,2 тыс. рублей, из которых:
краевой бюджет – 11 800,0 тыс. рублей;
местные бюджеты – 29 443,2 тыс. рублей;
внебюджетные источники – 302 280,0 тыс. рублей;
на 2016 год – 408 441,5 тыс. рублей, из которых:
краевой бюджет – 42 786,3 тыс. рублей;
местный бюджет – 34 675,3 тыс. рублей;
внебюджетные источники – 330 980,0 тыс. рублей;
на 2017 год – 47 430,0 тыс. рублей (краевой бюджет);
на 2018 год – 29 643,8 тыс. рублей (краевой бюджет).

Финансирование мероприятий подпрограммы по годам и источникам финансирования представлено в приложении № 1 «Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы» к Программе.

7. Описание рисков реализации подпрограммы и способов их минимизации

Возможные риски при реализации подпрограммы и способы их минимизации представлены в разделе 8 Программы.

Раздел 10. Оценка социально-экономической и экологической эффективности Программы

Экономический эффект от выполнения всех мероприятий Программы составит 1 750 000,0 тыс. рублей в ценах 2013 года (средний срок окупаемости мероприятий – 4,26 года). Выполнение программных мероприятий в последующие годы позволит достигнуть ежегодного сокращения государственными заказчиками Программы расходов на энергоресурсы в размере около 180 000 тыс. рублей. Предусматриваемое программой в 2014–2018 годах снижение удельного потребления тепловой и электрической энергии позволит предотвратить выбросы в атмосферу диоксида углерода и вредных веществ в объеме 3 000 тонн.

Основные мероприятия, мероприятия, показатели и объемы финансирования государственной программы Забайкальского края "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Забайкальском крае (2014-2020 г.г.)"

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации (***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.	Цель: Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов в Забайкальском крае	Х		Х	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края, Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		Х	Х	Х			109 243,1	61 116,9	768 660,6	783 448,3	271 158,8	156 877,5	139 750,0	2 290 255,1	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			125 470,1	7 029,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	132 499,8	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			207 496,6	359 181,6	109 343,6	138 676,1	59 607,5	65 465,0	73 327,5	1 013 097,9	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			1 192 057,8	2 522 593,6	1 691 867,3	556 411,5	484 603,0	484 603,0	469 953,0	7 402 089,2	
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей										65 070,2	37 183,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102 253,6	
1.8.1-ПП1	показатель "Количество созданных и модернизированных высокопроизводительных рабочих мест за счет реализации мероприятий по виду экономической деятельности "Производство и распределение электроэнергии, газа и воды"	шт.	Х	Абсолютный показатель								25,0	27,0	29,0	31,0	33,0	35,0	37,0	Х	
1.9.1-ПП1	показатель " Увеличение производительности труда за счет реализации мероприятий в области энергосбережения"	%		$(Pr(n-1)-Pr(n)) * 100 / Pr(n-1)$, где Pr(n-1) - производительность труда за счет реализации мероприятий в области энергосбережения предшествующего года, Pr(n) - производительность труда текущего года за счет реализации мероприятий в области энергосбережения									1,0	2,0	2,0	2,0	1,0	1,0	2,0	Х
1.1-ПП1	показатель "Энергоемкость ВРП в фактических условиях"	кг.у.т./тыс.руб	Х	$TЭРn/ВРПn$, где ТЭРn расход топливно-энергетических ресурсов и ВРП в текущем году	Х	Х	Х	Х	Х	-	35,16	35,8	34,3	32,9	31,5	30,1	28,9	26,9	Х	
1.1-ПП2	показатель "Энергоемкость ВРП в сопоставимых условиях"	кг.у.т./тыс.руб	Х	$TЭРn/ВРПn$, где ТЭРn расход топливно-энергетических ресурсов и ВРП в 2007 году	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	37,9	36,7	36,0	35,1	34,0	33,0	32,0	Х	
1.1-ПП3	показатель "Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП"	%	Х	$Rэp / ВРП * 100$, где Rэp - расходы на приобретение энергетических ресурсов в отчетном году ВРП - валовый региональный продукт в отчетном году	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	24,8	24,4	23,7	22,9	22,5	21,8	21,1	Х	
1.1-ПП4	показатель "Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ"	%	Х	$ЭЭну / ЭЭ * 100$, где ЭЭну - объем электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ЭЭ - общий объем потребляемой электрической энергии	Х	Х	Х	Х	Х	100	100	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х
1.1-ПП5	показатель "Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ"	%	Х	$TЭну / TЭ * 100$, где TЭну - объем тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета Э - общий объем потребляемой (используемой) тепловой энергии	Х	Х	Х	Х	Х	-	47	65,0	72,0	74,0	76,0	78,0	80,0	82,0	Х	
1.1-ПП6	Показатель "Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ"	%	Х	$ХВну / ХВ * 100$, где ХВну - объем холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ХВ - общий объем потребляемой (используемой) холодной воды	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	91,0	93,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х
1.1-ПП7	показатель "Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта РФ"	%	Х	$ГВну / ГВ * 100$, где ГВну - объем горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ГВ - общий объем потребляемой (используемой) горячей воды	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	91,0	93,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.1.2.3-ПМ1	Показатель "Доля организаций-производителей тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, в инвестиционных и производственных программах которых предусмотрены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	%	X	Озм / О * 100, где Озм - количество организаций - производителей тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, в инвестиционных и производственных программах которых предусмотрены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности О - общее количество организаций - производителей тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций,	X	X	X	X	X	-	-	40,0	60,0	80,0	90,0	100,0	100,0	100,0	X	
1.1.2.4.	Мероприятие "Разработка предложений и документов для развития в Забайкальском крае частно-государственного партнерства в сфере коммунального хозяйства"	X		X	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-											
1.1.2.4-ПМ1	Показатель "Число оформленных договорных отношений в рамках механизмов частно-государственного партнерства (нарастающим итогом)"	Ед	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X	-	-	-	-	1,0	1,0	2,0	2,0	3,0	X	
1.1.2.5	Мероприятие "Переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования"	X		X	2014-2015	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-											
1.1.2.5-ПМ1	Показатель "Доля ресурсоснабжающих организаций, для которых установлены долгосрочные тарифы"	%	X	Од / О * 100, где Од - число ресурсоснабжающих организаций, для которых установлены долгосрочные тарифы О - общее число ресурсоснабжающих организаций	X	X	X	X	X	-	-	20,0	30,0	50,0	80,0	90,0	100,0	100,0	X	
1.1.2.6	Мероприятие "Установление, регулярная корректировка требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности"	X		X	2014 установление, в 2015-2020 при необходимости корректировка	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-											
1.1.2.6-ПМ1	Показатель "Актуальные требования установлены"	Да/нет	X	-	X	X	X	X	X	-	-	да	да	да	да	да	да	да	X	
1.1.2.7	Мероприятие "Реализация пилотного проекта по введению социальной нормы потребления"	X		X	2014-2020	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-											
1.1.2.7-ПМ1	Показатель "Социальная норма потребления определена и ежегодно актуализируется в установленном порядке"	Да / нет	X	-	X	X	X	X	X	нет	да	да	да	да	да	да	да	да	X	
1.1.3.	Основное мероприятие "Модернизация теплоснабжения в сельском поселении «Яснинское» муниципального района «Оловянинский район»	X		X	2014-2015	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-			7 600,0	42 316,9						49 916,9	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			107 770,1	7 029,7						114 799,8	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.3-ПОМ1	Показатель "Ожидаемое снижение эксплуатационных расходов за счет модернизации котельной в сельском поселении «Яснинское» муниципального района «Оловянинский район»"	тыс.рублей	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X			90 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0	X	
1.1.4.	Основное мероприятие "Модернизация котельной в городском поселении «Жиряевское» муниципального района «Чернышевский район»	X		X	2017-2018	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X			X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-			0,0	0,0	277 500,0	92 500,0				370 000,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.4-ПОМ1	Показатель "Ожидаемый экономический эффект модернизации котельной в городском поселении"	тыс.рублей	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	44 823,0	44 823,0	44 823,0	44 823,0	X	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ****)											
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого		
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20		
1.1.5.	Основное мероприятие "Развитие системы теплоснабжения городского округа «Город Чита»	Х		Х	2016-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-	-	-	0,0	0,0	79 621,3	84 614,7	65 465,0	73 327,5		303 028,5		
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х					50 014,5	54 614,0	59 607,5	65 465,0	73 327,5	303 028,5		
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
1.1.5-ПОМ1	Показатель "Протяженность замененных внутриквартальных тепловых сетей (нарастающим итогом)"	км	Х	Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	10,0	20,0	30,0	40,0	50,0			Х		
1.1.6.	Основное мероприятие "Использование инновационных энергоэффективных технологий на объектах коммунальной инфраструктуры и оснащение системами автоматического регулирования системы теплоснабжения с установкой программного обеспечения для расчетов гидравлических режимов тепловых сетей в городском поселении «Борзинское» муниципального района «Борзинский район»	Х		Х	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-	-	-		0,0	5 830,0	1 469,1				7 299,1		
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				0,0	5 830,0	1 469,1				7 299,1		
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
1.1.6-ПОМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов"	%	Х	$Dm / D * 100$, где Dm - многоквартирных домов, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов D - общее количество многоквартирных домов городского поселения "Борзинское"	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	30,0	60,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х	
1.1.6-ПОМ2	Показатель "Доля объектов бюджетной сферы, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов"	%	Х	$Обм / Д * 100$, где Обм - количество объектов бюджетной сферы, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов Д - общее количество объектов бюджетной сферы сельского поселения "Борзинское"	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	30,0	60,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х
1.1.6-ПОМ3	Показатель "Доля котельных, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов"	%	Х	$Km / K * 100$, где Km - количество котельных, охваченных системой комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов K - общее количество объектов котельных сельского поселения "Борзинское"	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	30,0	60,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Х
1.1.6-ПОМ4	Показатель "Сокращение расходов на эксплуатацию приборов учета"	%	Х	$1 - Эп / Э(n-1) * 100$, где Эп - расходы на эксплуатацию приборов учета в отчетном году Э(n-1) - расходы на эксплуатацию приборов учета в году, предшествующему отчетному	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	-	Х
1.1.6.1.	Мероприятие "Внедрение «Системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов» в многоквартирных домах"	Х		Х	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-	-	-		0,0	5 830,0						5 830,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				0,0	5 830,0						5 830,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
1.1.6.2.	Мероприятие "Внедрение «Системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов» на объектах бюджетной сферы"	Х		Х	2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-	-	-		0,0	1 271,1						1 271,1	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X					0,0	1 271,1				1 271,1	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.6.3.	Мероприятие "Внедрение «Системы комплексного мониторинга объектов ЖКХ и промышленных объектов» на котельных"	X		X	2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-			0,0	198,0				198,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X					0,0	198,0				198,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.7.	Основное мероприятие "Реконструкция систем теплоснабжения с заменой открытых систем централизованного теплоснабжения на закрытые"	X		X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-			0,0	0,0	154 491,0	154 491,0	83 550,0	83 550,0	139 750,0	615 832,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	140 432,0	52 150,0	52 150,0	52 150,0	52 150,0	37 500,0	386 532,0	
1.1.7-ПОМ1	Показатель "Снижение расхода подпитки сетевой воды"	т/ч	X	PВ(п-1) - PВп, где PВ(п-1) - расход подпитки сетевой воды в час в году, предшествующему отчетному PВп - расход подпитки сетевой воды в отчетном году	X	X	X	X	X				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	222,8	X
1.1.7-ПОМ2	Показатель "Снижение расхода топлива от реконструкции систем теплоснабжения с заменой открытых систем централизованного теплоснабжения на закрытые"	т/ч	X	РТ(п-1) - РТп, где РТ(п-1) - расход топлива в час в году, предшествующему отчетному РТп - расход топлива в отчетном году	X	X	X	X	X				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	X
1.1.7-ПОМ3	Показатель "Экономия финансовых средств от реконструкции систем теплоснабжения с заменой открытых систем централизованного теплоснабжения на закрытые"	тыс.рублей	X	Ф(п-1) - Фп, где Ф(п-1) - расход финансовых ресурсов в году, предшествующему отчетному Фп - расход финансовых ресурсов в отчетном году	X	X	X	X	X				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52 122,9	X
1.1.7.1.	Мероприятие "Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Приаргунской ТЭЦ"	X		X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	26 966,0	26 966,0	14 500,0	14 500,0	23 200,0	106 132,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				39 432,0	14 500,0	14 500,0	14 500,0	14 500,0	8 700,0	106 132,0	
1.1.7.2.	Мероприятие Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Шерловогорской ТЭЦ"	X		X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	31 250,0	31 250,0	16 800,0	16 800,0	26 900,0	123 000,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X	-	-	0,0	45 700,0	16 800,0	16 800,0	16 800,0	16 800,0	10 100,0	123 000,0	
1.1.7.3.	Мероприятие "Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Первомайской ТЭЦ"	X		X	2016-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	58 200,0	58 200,0	31 400,0	31 400,0	50 100,0	229 900,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.7.4.	Мероприятие "Реконструкция систем централизованного снабжения потребителей горячей водой от Краснокаменской ТЭЦ"	X		X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	38 075,0	38 075,0	20 850,0	20 850,0	39 550,0	157 400,0	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)									
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	55 300,0	20 850,0	20 850,0	20 850,0	20 850,0	18 700,0	157 400,0
1.1.8.	Основное мероприятие "Модернизация котельной и тепловых сетей в сельском поселении "Новоширокинское" муниципального района "Газимуро-Заводский район"	X		X	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	11 856,8	50 877,5				62 734,3
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	0,0	11 856,8	50 877,5				62 734,3
1.1.8-ПОМ1	Показатель "Экономический эффект от реализации модернизации котельной и тепловых сетей в сельском поселении "Новоширокинское" муниципального района "Газимуро-Заводский район"	тыс.рублей	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X						26 604,8	26 604,8	26 604,8	26 604,8	X
1.1.8.1.	Мероприятие "Модернизация котельной тепловой мощностью 7,2 Гкал/ч"	X		X	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	0,0	11 856,8	27 665,8				39 522,6
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			-	0,0	11 856,8	27 665,8				39 522,6
1.1.8.2.	Мероприятие "Реконструкция тепловых сетей от котельной сельского поселения «Новоширокинское»"	X		X	2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	0,0	23 211,7				23 211,7
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X					0,0	23 211,7				23 211,7
1.1.9.	Основное мероприятие "Реконструкция системы теплоснабжения городского поселения «Могочинское» муниципального района «Могочинский район»"				2016-2017														
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	5 657,0	82 593,0				88 250,0
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				0,0	5 657,0	82 593,0				88 250,0
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
1.1.9-ПОМ1	Показатель "Экономический эффект от реализации реконструкции системы теплоснабжения городского поселения «Могочинское» муниципального района «Могочинский район»"	тыс.рублей	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X						34 154,2	34 154,2	34 154,2	34 154,2	
1.1.9.1.	Мероприятие "Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 30 Гкал/ч"	X		X	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X										
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	5 657,0	50 913,0				56 570,0
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				0,0	5 657,0	50 913,0				56 570,0
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
1.1.9.2.	Мероприятие "Реконструкция тепловых сетей для присоединения потребителей, ранее не обеспеченных теплоснабжением"	X		X	2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X										
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	31 680,0				31 680,0
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				0,0	0,0	31 680,0				31 680,0
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										0,0
1.1.10.	Основное мероприятие "Реконструкция систем водоснабжения, водоотведения городского округа «Город Чита»"	X		X	2015-2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-							0,0
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										0,0
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				51 351,0	19 544,0					70 895,0

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации (***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.2.	Мероприятие "Реконструкция водовода "Остров"»	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	46 010,0					46 010,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.3.	Мероприятие "Строительство станции второго подъема"	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					6 000,0					6 000,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.4.	Мероприятие "Строительство водовода "Мясокомбинат"»	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					14 000,0					14 000,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.5.	Мероприятие "Замена канализационных сетей"	X	X	X	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					0,0	10 000,0	10 000,0			20 000,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.6.	Мероприятие "Реконструкция сетей электроснабжения 6кВ с переводом на 10кВ"	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					99 200,0					99 200,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.7.	Мероприятие "Реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ с переводом на СИП"	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					122 850,0					122 850,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.8.	Мероприятие "Внедрение систем учета электрической энергии (АМИС КУЭ)"	X	X	X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-					63 857,2					63 857,2	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.1.11.9.	Мероприятие "Установка уличного осветительного оборудования"	X	X	X	2014-2015	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X											
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				500,0	7 000,0					7 500,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X					11 000,0					11 000,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X					1 000,0					1 000,0	
1.1.11.9-ПOM2	Показатель "Установка уличного осветительного оборудования"	шт.	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X				3 100,0							

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
										гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16		гр.17
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				120 000,0	60 000,0					180 000,0	
1.2.1.3.	Мероприятие "Создание АИИС КУЭ"	X		X	2015	ОАО "ППГХО"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				132 300,0						132 300,0	
1.2.1.4.	Мероприятие "Модернизация трансформаторных подстанций"	X		X	2015-2016	ОАО "ППГХО"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				100 000,0	50 000,0					150 000,0	
1.2.2.	Основное мероприятие "Мероприятия, реализуемые ОАО "Нефтемаркет"	X		X	2015-2016	ОАО "Нефтемаркет"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				1 890,0	650,0					2 540,0	
1.2.2.- ПОМ1	Показатель "Ожидаемая экономия энергетических ресурсов от мероприятий, реализуемые ОАО "Нефтемаркет"	т.у.т.	X	(Эп(н-1)-Эп(н))/29,3, где Эп(н-1) - потребление энергетических ресурсов , потребляемых предприятием в предшествующем году, Эп(н) - потребление энергетических ресурсов , потребляемых предприятием в текущем году, 29,3 - теплота сгорания условного топлива	X	X	X	X	X					1 024,1	1 354,9					X
1.2.2.1.	Мероприятие "Перевод наружного освещения территории АЗС с ламп марки ДРЛ на энергосберегающие лампы"	X		X	2015-2016	ОАО "Нефтемаркет"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				240,0	120,0					360,0	
1.2.2.2.	Мероприятие "Перевод системы отопления зданий АЗС с электрическими котлами на инфракрасные обогреватели ЭРГНА"	X		X	2015-2016	ОАО "Нефтемаркет"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				730,0	380,0					1 110,0	
1.2.2.3.	Мероприятие "Замена светильников марки РВП-250 освещения навесов АЗС на светодиодные марки УСС-36"	X		X	2015-2016	ОАО "Нефтемаркет"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				300,0	150,0					450,0	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации (***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.3.8.	Основное мероприятие "Техническое перевооружение, реконструкции, ремонты в государственных учреждениях Забайкальского края в целях повышения энергетической эффективности и расширения использования ресурсосберегающих технологий": установка приборов учета, проведение капитальных ремонтов зданий, улучшение энергосберегающих характеристик зданий	Х		Х	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края, исполнительные органы государственной власти Забайкальского края, имеющие подведомственные государственные учреждения	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
1.3.8-ПОМ1	Показатель "Доля государственных учреждений Забайкальского края, в которых реализованы мероприятия технического характера в целях повышения энергетической эффективности и расширения использования энергосберегающих технологий (нарастающим итогом)"	%	Х	Утм / Унужд *100, где Утм - количество государственных учреждений, в которых реализованы мероприятия технического характера в целях повышения энергетической эффективности, расширения использования энергосберегающих технологий Унужд - количество государственных учреждений, нуждающихся в реализации подобных мероприятий технического характера	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	20,0	30,0	40,0	50,0	70,0	90,0	100,0	Х	
1.4.	Задача: Создание условий для повышения энергетической эффективности на объектах жилищного фонда																			
	Подпрограмма "Создание условий для повышения энергетической эффективности в жилищном фонде"	Х	Х	Х	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей		Х	Х	Х	-	-	-			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			45 504,2	28 868,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			0,0	33 471,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			65 070,2	37 183,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Показатель "Доля жилых домов, в которых реализованы мероприятия в области энергосбережения"	%	Х	Дм / Д *100, где Дм - число многоквартирных жилых домов, где реализовывались мероприятия в области энергосбережения (нарастающим итогом с начала реализации Программы) Д - общее количество многоквартирных домов	Х	Х	Х	Х	Х			25,0	30,0	35,0	40,0	45,0	50,0	60,0		
1.4.1.	Основное мероприятие "Организационные меры по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда"	Х	Х	Х	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей		Х	Х	Х	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			2 874,9	2 024,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			2 232,0	1 571,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			0,0	1 535,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.4.1-ПОМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении которых принимались те или иные организационные меры по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	%	Х	Дм / Д *100, где Дм - число многоквартирных жилых домов, где принимались организационные меры по энергосбережению и экономному потреблению энергетических ресурсов (нарастающим итогом с начала реализации Программы) Д - общее количество многоквартирных домов	Х	Х	Х	Х	Х			10,0	15,0	25,0	40,0	50,0	65,0	80,0	Х	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и исполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.4.1.1.	Мероприятие "Проведение энергетических обследований жилых домов всех форм собственности, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов, и формирование энергетических паспортов зданий"	Х	Х	Х	2014-2020	Исполнительные органы государственной власти края, ОМСУ, ТСЖ, собственники жилья	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			2 621,2	1 817,3						4 438,5	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			2 035,1	1 411,0	0,0					3 446,1	
	- из внебюджетных источников (средства собственников, ТСЖ, УК)	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				1 391,4						1 391,4	
1.4.1.1-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, нарастающим итогом"	(%)	Х	Добс / Д *100, где Добс - количество многоквартирных домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (нарастающим итогом) Д - общее количество многоквартирных домов	Х	Х	Х	Х	Х			10,0	15,0	25,0	40,0	50,0	65,0	80,0	Х	
1.4.1.2.	Мероприятие "Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергетической эффективности, выявление домов, требующих первоочередной реализации мер по повышению энергоэффективности, сопоставление уровней энергоэффективности с российскими и зарубежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения в квартале (районе, микрорайоне)"	Х	Х	Х	2014-2020	ОМСУ, УК, ТСЖ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-										0,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			14,4	14,4						28,8	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			11,1	11,1						22,2	
	- из внебюджетных источников (средства собственников, ТСЖ, УК)	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				9,0						9,0	
1.4.1.2-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, охваченных ранжированием"	%	Х	Дранж / Д *100, где Дранж - количество многоквартирных жилых домов, охваченных ранжированием Д - общее количество многоквартирных жилых домов	Х	Х	Х	Х	Х			10,0	15,0	25,0	40,0	50,0	65,0	80,0	Х	
1.4.1.3.	Мероприятие "Установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на 1 кв.м, в том числе мероприятия, направленные на сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов"	Х	Х	Х	2014	ОМСУ, УК, ТСЖ, энергопоставляющие организации	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-										0,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			23,9	14,4						38,3	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			18,6	11,1						29,7	
	- из внебюджетных источников (средства собственников, ТСЖ, УК)	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				12,0						12,0	
1.4.1.3-ПМ1	Показатель "Целевые показатели повышения эффективности установлены"	Да / нет	Х	-	Х	Х	Х	Х	Х			да							Х	
1.4.1.4.	Мероприятие "Распространение информации об установленных законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам ответственным за содержание многоквартирных домов, информирование жителей о возможных типовых решениях повышения энергетической эффективности и энергосбережения, пропаганда реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением"	Х	Х	Х	2014-2015	ОМСУ, УК, ТСЖ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из Фонда ЖКХ	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			71,8	34,5						106,3	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации (***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.4.2-ПОМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении которых реализованы технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	%	X	$Dm / D * 100$, где Dm - число многоквартирных жилых домов, в отношении которых реализовывались технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (нарастающим итогом с начала реализации Программы) D - общее количество многоквартирных домов	X	X	X	X	X			10,0	15,0	25,0	40,0	50,0	65,0	80,0	X	
1.4.2.1.	Мероприятие "Реализация мер по повышению энергетической эффективности при проведении капитального ремонта многоквартирных домов"	X	X	X	2014-2015	Исполнительные органы государственной власти края, ОМСУ, ТСЖ, собственники жилья	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			19 983,1	13 557,2						33 540,3	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			7 993,9	5 224,9						13 218,8	
	- из внебюджетных источников (средства собственников, ТСЖ, УК)	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				5 337,4						5 337,4	
1.4.2.1-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении которых реализованы меры по повышению энергетической эффективности при проведении капитального ремонта"	%	X	$Dзэф / Dкапр * 100$, где Dзэф - количество многоквартирных домов, в отношении которых реализованы меры по повышению энергетической эффективности при проведении капитального ремонта Dкапр - количество многоквартирных домов, в которых в отчетном периоде проводился капитальный ремонт	X	X	X	X	X			100,0	100,0							X
1.4.2.2.	Мероприятие "Модернизация и реконструкция многоквартирных домов с применением энергосберегающих технологий и снижение на этой основе затрат на оказание жилищно-коммунальных услуг населению"	X	X	X	2014-2015	Исполнительные органы государственной власти края, ОМСУ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			1 574,2	276,6						1 850,8	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			445,8	214,7						660,5	
	- из внебюджетных источников (средства собственников, ТСЖ, УК)	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				266,7						266,7	
1.4.2.2-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в которых после модернизации и реконструкции с применением энергосберегающих технологий снизились затраты на оказание жилищно-коммунальных услуг"	%	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X			100,0	100,0						X	
1.4.2.3.	Мероприятие "Размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности"	X	X	X	2014-2015	Застройщики-строительные компании, собственники жилья	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			73,2	35,9						109,1	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			56,8	27,9						84,7	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				24,3						24,3	
1.4.2.3-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, на фасадах которых размещен класс энергетической эффективности"	%	X	$Dкл / D * 100$, где Dкл - количество многоквартирных домов, на фасадах которых размещен класс энергетической эффективности D - общее количество многоквартирных домов	X	X	X	X	X			60,0	80,0	90,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	X

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.4.2.4.	Мероприятие "Меры по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая установку датчиков движения и замену ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства в многоквартирных домах"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			711,5	418,7							1 130,2
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			552,4	325,1							877,5
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				354,2							354,2
1.4.2.4-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении которых приняты меры по повышению энергетической эффективности систем освещения"	%	X	Дм / Д *100, где Дм - количество многоквартирных домов, в отношении которых приняты меры по повышению энергетической эффективности систем освещения (нарастающим итогом) Д - общее количество многоквартирных жилых домов, в отношении которых необходимо принять меры по повышению энергетической эффективности использования систем освещения на начало реализации программы	X	X	X	X	X	X			5,0	10,0	20,0	30,0	40,0	50,0	60,0	X
1.4.2.5.	Мероприятие "Меры по повышению энергетической эффективности использования лифтового хозяйства"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			10 841,1	8 613,0							19 454,1
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			12 705,3	6 687,0							19 392,3
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				7 840,0							7 840,0
1.4.2.5-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении которых приняты меры по повышению энергетической эффективности лифтового хозяйства"	%	X	Дм / Д *100, где Дм - количество многоквартирных домов, в отношении которых приняты меры по повышению энергетической эффективности лифтового хозяйства (нарастающим итогом) Д - общее количество многоквартирных жилых домов, в отношении которых необходимо принять меры по повышению энергетической эффективности использования лифтового хозяйства на начало реализации программы	X	X	X	X	X	X			5,0	10,0	20,0	30,0	40,0	50,0	60,0	X
1.4.2.6.	Мероприятие "Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	0,0							0,0
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			9 443,5	5 300,6							14 744,1
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				5 953,2							5 953,2
1.4.2.6-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, обеспеченных приборами учета электрической энергии"	%	X	Дпуэз / Д *100, где Дпуэз - количество многоквартирных жилых домов, оснащенных приборами учета электрической энергии Д - общее количество многоквартирных жилых домов	X	X	X	X	X	X			100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	X
1.4.2.6-ПМ2	Показатель "Доля многоквартирных домов, обеспеченных приборами учета тепловой энергии"	%	X	Дпутз / Д *100, где Дпутз - количество многоквартирных жилых домов, оснащенных приборами учета тепловой энергии Д - общее количество многоквартирных жилых домов	X	X	X	X	X	X			90,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	X

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации (***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.4.2.6-ПМ3	Показатель "Доля многоквартирных домов, обеспеченных приборами учета воды"	%	X	Длуг / Д *100, где Длуг - количество многоквартирных жилых домов, оснащенных приборами учета воды Д - общее количество многоквартирных жилых домов	X	X	X	X	X			100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	X	
1.4.2.7	Мероприятие "Установка частотного регулирования приводом и насосов в системах горячего водоснабжения"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			8 460,0	3 588,8						12 048,8	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	2 786,3						2 786,3	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				3 150,0						3 150,0	
1.4.2.8.	Мероприятие "Ремонт электрических сетей для снижения потерь электрической энергии"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			10 335,6	5 742,0						16 077,6	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			8 024,4	4 458,0						12 482,4	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				5 040,0						5 040,0	
1.4.2.9.	Мероприятие "Восстановление / внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки, автоматической / ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			9 521,8	2 512,1						12 033,9	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			3 510,7	1 950,4						5 461,1	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				3 622,5						3 622,5	
1.4.2.10.	Мероприятие "Меры по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах"	X	X	X	2014-2015	Собственники помещений в МКД, ОМСУ, УК, ТСЖ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из средств Фонда ЖКХ	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			694,8	414,9						1 109,7	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			539,4	322,1						861,5	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				347,9						347,9	
1.4.2.10-ПМ1	Показатель "Доля многоквартирных домов, в отношении общего имущества собственников в которых приняты меры по повышению энергетической эффективности"	%	X	Дм / Д *100, где Дм - количество многоквартирных домов, в отношении общего имущества собственников в которых приняты меры по повышению энергетической эффективности (нарастающим итогом) Д - общее количество многоквартирных жилых домов, в отношении общего имущества собственников в которых необходимо принять меры по повышению энергетической эффективности	X	X	X	X	X	X			2,0	5,0	7,0	10,0	15,0	20,0	25,0	X
1.5.	Задача 5. Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте																			
	Подпрограмма "Создание условий для повышения энергетической эффективности на транспорте"	X	X	X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края													X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			142 473,3	300 870,0	13 166,8	0,0	0,0	0,0	0,0	456 510,1	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	657 496,7	124 827,2	0,0	0,0	0,0	0,0	782 323,9	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)									
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20
	Показатель "Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в транспорте"	тыс.рублей	X	Э=ΔЭ*Ц, где ΔЭ - снижение потребления энергетических ресурсов, т.у.т/год, Ц - стоимость условного топлива, руб/т.	X	X	X	X	X			0,0	192 400,0	17 250,0	17 493,0	17 916,0	18 081,0	18 302,0	X
1.5.1.	Основное мероприятие "Меры по повышению энергетической эффективности на железнодорожном транспорте"	X	X	X	2015-2016	ОАО "РЖД"													X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	506 220,0	100 380,0	0,0	0,0	0,0	0,0	606 600,0
1.5.1-ПОМ1	Показатель "Ожидаемая экономия энергетических ресурсов на железнодорожном транспорте (величина экономии)"	тыс.рублей	X	Э=ΔЭ*Ц, где ΔЭ - снижение потребления энергетических ресурсов, т.у.т/год, Ц - стоимость условного топлива, руб/т.									175 423,0						175 423,0
1.5.1.1.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции К.Ключ. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				27 730,0						27 730,0
1.5.1.2.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Сбега. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				27 730,0						27 730,0
1.5.1.3.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Хилок. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				27 730,0						27 730,0
1.5.1.4.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Могзон. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				27 730,0						27 730,0
1.5.1.5.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Урюм. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				59 000,0						59 000,0
1.5.1.6.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Ксеньевская. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				59 000,0						59 000,0
1.5.1.7.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Тарбагатай. Замена защит и включателей 220 кВ"	X	X	X	2015	ОАО "РЖД"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-										
	кроме того, финансирование из других источников:																		
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				59 000,0						59 000,0

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.5.1.8.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Бада. Замена защит и выключателей 220 кВ"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				59 000,0						59 000,0	
1.5.1.9.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Шапка. Замена защит и выключателей 220 кВ"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				11 800,0						11 800,0	
1.5.1.10.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Бушулей. Замена защит и выключателей 220 кВ"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				47 200,0						47 200,0	
1.5.1.11.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Чернышевск. Замена защит и выключателей 22 кВ"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				53 100,0						53 100,0	
1.5.1.12.	Мероприятие "Техническое перевооружение тяговой подстанции Зилово. Замена защит и выключателей 22 кВ"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				47 200,0						47 200,0	
1.5.1.13.	Мероприятие "Организация учета электроэнергии для оснащения точек поставки, потребления и передачи для переноса учета на ГПБ. Забайкальский край"	Х	Х	Х	2015	ОАО "РЖД"	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х		-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				100 380,0						100 380,0	
1.5.2.	Основное мероприятие "Повышение энергетической эффективности автомобильного транспорта"	Х	Х	Х	2015-2020	ОМСУ, предприятия автомобильного транспорта													0,0	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-											
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			1 960,5	2 100,0	2 112,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 172,5	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			10 674,5	4 928,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 602,5	
	Показатель "Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в автомобильном транспорте"	тыс.рублей	Х	Э=ΔЭ*Ц, где ΔЭ - снижение потребления энергетических ресурсов, т.у.т/год, Ц - стоимость условного топлива, руб/т.	Х	Х	Х	Х	Х	Х			12 456,0	12 578,0	12 768,0	13 121,0	13 256,0	13 457,0	Х	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)											
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого		
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20		
1.5.2.1.	Мероприятие: "Замена бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения"	Х	Х	Х	2014-2020 (ежегодно)	ОМСУ, предприятия автомобильного транспорта	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			115,5	255,0	267,0						637,5	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				864,5	623,0							1 487,5
1.5.2.2.	Мероприятие "Оснащение автомобильного транспорта приборами для регистрации параметров движения"	Х	Х	Х	2014-2020 (ежегодно)	ОМСУ, предприятия автомобильного транспорта	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			1 845,0	1 845,0	1 845,0							5 535,0
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				8 610,0	4 305,0							12 915,0
1.5.2.3.	Мероприятие "Обеспечение эффективного потребления топливных ресурсов автомобильным транспортом, находящимся в государственной собственности Забайкальского края"	Х	Х	Х	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				1 200,0								
1.5.2.3-ПМ1	Показатель "Темп снижения потребления топливных ресурсов в расчете на 1 легковой автомобиль, находящийся в государственной собственности края"	%	Х		$T_n / T (n-1) * 100$, где T_n - среднегодовое потребление топлива в расчете на 1 легковой автомобиль в отчетном году $T (n-1)$ - среднегодовое потребление топлива в расчете на 1 легковой автомобиль в году, предшествующем отчетному	Х	Х	Х	Х			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	Х	
1.5.2.4.	Мероприятие "Разработка финансовых и организационных мер по стимулированию использования автомобилей с малыми объемами двигателя (малолитражек)"	Х	Х	Х	2014	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
1.5.2.4-ПМ1	Показатель "Наличие утвержденного плана мер по стимулированию использования автомобилей с малыми объемами двигателя (малолитражек)"	Да / нет	Х		Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	нет	нет	да	-	-	-	-	-	-	-	Х	
1.5.2.5.	Мероприятие "Публикации, выступления в СМИ относительно повышения энергетической эффективности на транспорте, включая вопросы экономичного и экологичного вождения"	Х	Х	Х	2014-2020 (ежегодно)	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
1.5.2.5-ПМ1	Показатель "Число размещенных материалов в печатных и электронных СМИ"	Ед.	Х		Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	-	-	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	Х	
1.5.3.	Основное мероприятие "Повышение энергетической эффективности общественного транспорта"	Х	Х	Х	2015-2016	Министерство территориального развития Забайкальского края														Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-												
	кроме того, финансирование из других источников:																				
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х												
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			140 512,8	298 770,0	11 054,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	450 337,6
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			0,0	140 602,2	19 519,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160 121,4
	Показатель "Экономический эффект от внедрения энергосберегающих мероприятий в общественном транспорте"	тыс.рублей	Х		$Э=ΔЭ*Ц$, где $ΔЭ$ - снижение потребления энергетических ресурсов, т.у.т/год, $Ц$ - стоимость условного топлива, руб/т.	Х	Х	Х	Х				4 521,0	4 672,0	4 725,0	4 795,0	4 825,0	4 845,0	4 845,0	Х	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Кoeffициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	0,0	88 541,0	20 931,0				109 472,0	
1.6-ПП2	Показатель "Доля объема производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии на территории субъекта РФ (без учета электростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)"	%	X	ЭЭви / ЭЭ *100, где ЭЭви - объем производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии ЭЭ - совокупный объем производства	X	X	X	X	X	0	0	0,5	1,0	1,2	1,5	1,8	2,1	2,2	X	
1.6.1.	Основное мероприятие "Строительство автономных гибридных дизель-солнечных энергоустановок"	X		X	2016-2017	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	0,0	0,0	16 501,0	4 473,0	0,0	0,0	0,0	20 974,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																		0,0	
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										0,0	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X										0,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	0,0	88 541,0	20 931,0				109 472,0	
1.6.1-ПОМ1	Показатель "Доля населенных пунктов, не обеспеченных централизованным электроснабжением, в которых реализованы проекты по строительству автономных гибридных дизель-солнечных энергоустановок"	%	X	Нпгбр / Нпнужд * 100, где Нпгбр - количество населенных пунктов, в которых реализованы проекты по строительству автономных гибридных дизель-солнечных энергоустановок Нпнужд - количество населенных пунктов, не обеспеченных централизованным электроснабжением, в которых с учетом местоположения и природных условий целесообразно строительство автономных гибридных дизель-солнечных энергоустановок	X	X				-	-	5,0	15,0	30,0	50,0	70,0	90,0	100,0	X	
1.6.1.1.	Мероприятие "Строительство автономной гибридной дизель-солнечной энергоустановки в п.Менза"	X		X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края, ОМСУ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-	-	-	-	0,0	10 434,0	0,0	-	-	-	-	
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			-	0,0	60 174,0						
1.6.1.2.	Мероприятие "Строительство автономной гибридной дизель-солнечной энергоустановки в п.Шонуй"	X		X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края, ОМСУ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	2 382,0						
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	10 711,0							
1.6.1.3.	Мероприятие "Строительство автономной гибридной дизель-солнечной энергоустановки в п.Усть-Каренга"	X		X	2016	Министерство территориального развития Забайкальского края, ОМСУ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	3 685,0						
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	17 656,0							
1.6.1.4.	Мероприятие "Строительство автономной гибридной дизель-солнечной энергоустановки в п.Надежный"	X		X	2017	Министерство территориального развития Забайкальского края, ОМСУ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X		-	-	-				0,0	1 668,0						
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	8 790,0							

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***										
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20	
1.6.3-ПОМ1	Показатель "Доля населенных пунктов, в которых созданы необходимые инфраструктурные условия для использования возобновляемых источников энергии"	%	X	Ипсозд / Ипнужд *100, где Ипсозд - количество населенных пунктов, в которых созданы инфраструктурные условия для развития использования возобновляемых источников энергии Ипнужд - количество населенных пунктов, в которых с учетом природных условий и расположения целесообразно развивать использование возобновляемых источников энергии"	X	X					-	-	10,0	20,0	30,0	50,0	70,0	90,0	100,0	X
1.6.4.	Основное мероприятие "Развитие мер государственной поддержки в сфере развития использования возобновляемых источников энергии в Забайкальском крае"	X		X	2015-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X															
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.6.4-ПОМ1	Показатель "Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории субъекта РФ (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25МВт)"	MВт	X	Абсолютный показатель	X	X	X	X	X	-	-	7,5	7,4	5,0	2,0	2,0	2,0	0,0	X	
1.6.5.	Основное мероприятие "Содействие расширению использования биомассы, отходов лесопромышленного и аграрного комплексов, бытовых отходов для производства электрической и тепловой энергии"	X		X	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X															
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
1.6.5-ПОМ1	Показатель "Число реализованных проектов по расширению использования биомассы, отходов лесопромышленного и аграрного комплексов, бытовых отходов для производства электрической и тепловой энергии (нарастающим итогом)"	Ед.	X	Абсолютный показатель	X	X				-	-	0,0	1,0	1,0	2,0	2,0	3,0	4,0	X	
1.7.	Задача 7. Организация реализации государственной программы Забайкальского края Подпрограмма "Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	X	X	X	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	-	-	-			0,0	11 800,0	42 786,3	47 430,0	29 643,8	0,0	0,0	131 660,0	
	кроме того, финансирование из других источников:																		0,0	
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			6 700,0	0,0	0,0					6 700,0	
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			13 784,7	29 443,2	34 675,3					77 903,2	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	302 280,0	330 980,0					633 260,0	
1.7-ПП1	Показатель "Наличие единой базы данных по нормативам энергопотребления и энергетическим паспортам организаций в социальной и жилищно-коммунальной сферах"	Да/нет	X	-	X	X	X	X	X	-	-	да	да	да	да	да	да	да	X	
1.7.1.	Основное мероприятие "Создание единой базы данных по нормативам энергопотребления и энергетическим паспортам организаций в социальной и жилищно-коммунальной сферах"	X		X	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	X	X	X															
	кроме того, финансирование из других источников:																			
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X											
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X			0,0	0,0	0,0					0,0	
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	X	X	X	X	X	X	X				0,0	0,0					0,0	

№	Наименование целей, задач, подпрограмм, основных мероприятий, мероприятий, ведомственных целевых программ, показателей	Единица измерения показателя	Коэффициент значимости	Методика расчета показателя	Сроки реализации	Ответственный исполнитель и соисполнители	Коды бюджетной классификации			Значения по годам реализации ***)												
							Главный раздел, подраздел	Целевая статья	Вид расходов	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого			
гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	гр.5	гр.6	гр.7	гр.8	гр.9	гр.10	гр.11	гр.12	гр.13	гр.14	гр.15	гр.16	гр.17	гр.18	гр.19	гр.20			
1.7.7.	Основное мероприятие "Создание региональной информационной системы автоматического управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на территории Забайкальского края"	Х	Х	Х	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	-	-	-			0,0	11 800,0	17 786,3	17 786,3					47 372,5		
	кроме того, финансирование из других источников:																				0,0	
	- из федерального бюджета											6 700,0	0,0	0,0							6 700,0	
	- из местных бюджетов											0,0	0,0	0,0							0,0	
	- из внебюджетных источников											0,0	0,0	0,0							0,0	
1.7.7-ПОМ1	Показатель "Количество дополнительно установленных автоматизированных рабочих мест при создании региональной информационной системы автоматического управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на территории Забайкальского края"	Ед.	Х	Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	Х			400,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Х	
1.7.8.	Основное мероприятие "Стимулирование муниципальных образований к реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	Х		Х	2014-2020	Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х													
	кроме того, финансирование из других источников:																					
	- из федерального бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х													
	- из местных бюджетов	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			5 200,0	6 344,0	7 471,3								19 015,3
	- из внебюджетных источников	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				11 873,4	13 000,9								24 874,3
1.7.8.-ПМ1	Показатель "Количество муниципальных районов и городских округов - участников конкурсных процедур"	Ед.	Х	Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	не менее 5	не менее 10	не менее 15	не менее 15	не менее 15	не менее 15	не менее 15	не менее 15	не менее 15	Х	
1.7.9.	Основное мероприятие "Проведение обучающих мероприятий для муниципальных служащих, работников муниципальных учреждений, муниципальных унитарных предприятий, иных организаций с участием муниципальных образований"	Х		Х		Министерство территориального развития Забайкальского края	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	финансирование за счет краевого бюджета	тыс.рублей	Х	Х	Х	Х						0,0	0,0	5 000,0	5 928,8	5 928,8					16 857,5	
	кроме того, финансирование из других источников:																					0,0
	- из федерального бюджета																					0,0
	- из местных бюджетов											1 085,0	1 323,7	1 558,9								3 967,6
	- из внебюджетных источников												2 477,4	2 712,7								5 190,1
1.7.9.1-ПМ1	Показатель "Количество проведенных обучающих мероприятий"	Ед.	Х	Абсолютный показатель	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	Х	
1.7.9.2-ПМ2	Показатель "Среднее число представителей муниципального района/городского округа (муниципальных служащих, работников муниципальных учреждений, муниципальных унитарных предприятий, иных организаций с участием муниципальных образований), принявших участие в обучении в течение года"	Чел.	Х	СУММА У1 / I, где У1 - количество участников I-го муниципального района (городского округа) I - общее количество муниципальных районов и городских округов	Х	Х	Х	Х	Х	Х	-	-	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Х

*) для реализации предполагается получение субсидий за счет средств федерального бюджета

***) финансирование планируется осуществлять с привлечением внебюджетных источников, суммы финансирования планируется установить в соглашениях с инвесторами

****) мероприятия, по которым финансирование не указано, реализуются в рамках текущего финансирования органов государственной власти и государственных учреждений

Приложение № 2
к государственной программе
Забайкальского края «Энергосбережение
и повышение энергетической
эффективности в Забайкальском крае
(2014–2020 годы)»

Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы предусматривает осуществление мер по оказанию государственной поддержки мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных в Программе.

Ответственный исполнитель и соисполнители Программы в установленном порядке уточняют перечень финансируемых мероприятий Программы на очередной финансовый год, определяют сроки реализации и объемы финансирования, оценивают возможность достижения целевых индикаторов и показателей.

Ответственный исполнитель Программы:

осуществляет общее руководство и управление реализацией Программы;

координирует деятельность государственных заказчиков Программы; разрабатывает и принимает в пределах своих полномочий нормативные правовые акты, необходимые для выполнения Программы;

составляет организационно-финансовый план мероприятий по реализации Программы;

ежегодно в установленном порядке оформляет бюджетные заявки на выделение ассигнований из краевого бюджета для финансирования мероприятий Программы на очередной финансовый год;

осуществляет контроль за ходом выполнения мероприятий Программы;

осуществляет ведение отчетности о реализации Программы;

ежегодно подготавливает доклады о ходе реализации Программы;

несет ответственность за несвоевременную и некачественную подготовку и реализацию Программы, осуществляет управление ее соисполнителями, обеспечивает эффективное использование средств, выделяемых на ее реализацию;

осуществляет организацию мониторинга и оценки эффективности мероприятий Программы, их соответствия запланированным значениям показателей результатов.

При необходимости ответственный исполнитель Программы в установленном порядке вносит предложения о внесении изменений в Программу.

Соисполнители Программы:

разрабатывают и представляют ответственному исполнителю Программы бюджетные заявки на выделение ассигнований из бюджета Забайкальского края для финансирования мероприятий Программы на очередной финансовый год;

получают и распределяют в установленном порядке бюджетные ассигнования по получателям бюджетных средств;

осуществляют конкретные программные мероприятия, в том числе организуют исполнение государственных контрактов и договоров, обеспечивают эффективность и целевое использование выделяемых финансовых средств, качество и соблюдение сроков реализации программных мероприятий;

вносят при необходимости обоснованные предложения, связанные с корректировкой мероприятий Программы (сроков их реализации, объемов и источников финансирования);

осуществляют закупки на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг для государственных нужд Забайкальского края, в том числе разрабатывают и согласовывают с ответственным исполнителем Программы необходимые для этого документы;

координируют работу исполнителей мероприятий Программы;

выступают исполнителями мероприятий Программы в части координации работ по их выполнению за счет средств, выделяемых на их текущее финансирование, без дополнительного финансирования по Программе;

инициируют формирование рабочих групп по реализации мероприятий Программы;

обеспечивают разработку проектов правовых актов по вопросам реализации мероприятий Программы в пределах своих полномочий;

проводят мониторинг результатов реализации мероприятий Программы;

формируют и представляют ответственному исполнителю Программы отчеты о реализации мероприятий Программы и эффективности использования финансовых средств;

представляют ответственному исполнителю Программы по его запросу иные сведения, связанные с реализацией программных мероприятий.

Контроль за ходом выполнения мероприятий Программы осуществляют первый заместитель председателя Правительства Забайкальского края и Министерство территориального развития Забайкальского края.»
