



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2014 № 518-пр

г. Хабаровск

О внесении изменений в государственную программу Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденную постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр

В целях приведения нормативного правового акта Хабаровского края в соответствие с действующим законодательством Правительство края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести изменения в государственную программу Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденную постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр, изложив ее в новой редакции (прилагается).

И.о. Председателя
Правительства края



С.В. Щетнёв

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Правительства
Хабаровского края
от 17 апреля 2012 г. № 119-пр
(в редакции
постановления
Правительства
Хабаровского края
от 29 декабря 2014 г. № 518-пр)

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

ПАСПОРТ

государственной программы Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

Наименование государственной программы	- государственная программа Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае" (далее также – Программа)
Ответственный исполнитель Программы	- комитет Правительства Хабаровского края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее также – комитет Правительства края по развитию ТЭК)
Соисполнители, участники Программы	- министерство экономического развития и внешних связей Хабаровского края (далее также – край); министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее также – министерство ЖКХ края); министерство строительства края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство сельского хозяйства и продовольствия края; министерство имущественных отношений края; министерство промышленности и транспорта края; министерство спорта и молодежной политики края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края;

	<p>управление лесами Правительства края;</p> <p>управление по делам архивов Правительства края;</p> <p>краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее - краевые организации);</p> <p>администрации муниципальных образований края (по согласованию);</p> <p>энергетические компании, осуществляющие хозяйственную деятельность на территории края (по согласованию)</p>
Цель Программы	- создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края
Задачи Программы	<p>- обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах;</p> <p>проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов;</p> <p>повышение доступности энергетической инфраструктуры</p>
Подпрограммы	- "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (далее также – Подпрограмма)
Основные мероприятия Программы	<p>- развитие электроэнергетики края;</p> <p>перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края;</p> <p>газификация населенных пунктов края</p>
Основные показатели (индикаторы) Программы	<p>- энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.);</p> <p>количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);</p> <p>объем электрической энергии, выработанной открытым акционерным обществом ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – ОАО "ДГК") (млн. кВт. ч);</p> <p>объем тепловой энергии, отпущенной ОАО "ДГК" (тыс. Гкал);</p> <p>предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения (единиц);</p> <p>предельный срок подключения энергопринимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетическим сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям (дни);</p>

	уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов);
	количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом (единиц);
	протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей (км)
Сроки и этапы реализации Программы	- реализация Программы будет проходить в один этап – с 2012 по 2020 год
Ресурсное обеспечение реализации Программы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств	<p>общий объем финансирования Программы – 14 714 517,97 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства федерального бюджета – 59 349,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 57 641,40 тыс. рублей, 2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;</p> <p>средства краевого бюджета – 3 858 465,37 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 489 175,00 тыс. рублей, 2013 год – 594 281,93 тыс. рублей, 2014 год – 483 216,27 тыс. рублей, 2015 год – 282 691,77 тыс. рублей, 2016 год – 266 776,30 тыс. рублей, 2017 год – 281 901,55 тыс. рублей, 2018 – 2020 годы – 1 460 422,55 тыс. рублей;</p> <p>средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 446 936,40 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 124 662,40 тыс. рублей, 2013 год – 49 690,00 тыс. рублей, 2014 год – 32 915,00 тыс. рублей, 2015 год – 55 219,00 тыс. рублей, 2016 год – 24 100,00 тыс. рублей, 2017 год – 24 100,00 тыс. рублей, 2018 – 2020 годы – 136 250,00 тыс. рублей;</p> <p>внебюджетные средства (по согласованию) – 10 349 766,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 1 261 479,10 тыс. рублей, 2013 год – 854 579,50 тыс. рублей, 2014 год – 1 987 227,00 тыс. рублей, 2015 год – 1 988 073,00 тыс. рублей, 2016 год – 877 513,00 тыс. рублей, 2017 год – 885 187,00 тыс. рублей, 2018 – 2020 годы – 2 495 708,00 тыс. рублей</p>

Конечный результат реализации Программы

снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;

увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе, на 21 единицу;

увеличение к 2020 году объема выработки ОАО "ДГК" электрической энергии – до 8 300 млн. кВт.ч, тепловой энергии – до 11 700 тыс. Гкал;

сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 5 единиц;

сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 40 дней;

увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края к 2020 году до 19,5 процента;

увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 30 единиц;

ввод в эксплуатацию 205,2 км внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей для газификации населенных пунктов края

1. Общая характеристика текущего состояния сферы реализации Программы

1.1. Анализ текущего состояния энергетического комплекса. Основные проблемы и направления перспективного развития

Энергосистема Хабаровского края (далее также – Хабаровская энергосистема, энергосистема края) является крупнейшим производителем энергии на Дальнем Востоке, на ее долю приходится более 20 процентов вырабатываемой электрической и около 30 процентов тепловой энергии.

Структуру энергетики края составляют генерирующие мощности, электросетевое и теплосетевое хозяйство, а также организации по оперативно-диспетчерскому управлению энергетическими объектами и сбыту энергии.

Хозяйственную деятельность на территории края осуществляют следующие региональные энергетические компании:

1) филиал "Хабаровская генерация" открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – филиал "Хабаровская генерация" ОАО "ДГК") – производство тепловой и электрической энергии;

2) филиал "Хабаровская теплосетевая компания" открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – филиал "Хабаровская теплосетевая компания" ОАО "ДГК") – производство и передача тепловой энергии, транспортировка и реализация тепловой энергии;

3) филиал "Хабаровские электрические сети" открытого акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (далее – филиал "Хабаровские электрические сети" ОАО "ДРСК") – передача и распределение электрической энергии, оперативное управление, эксплуатация

и услуги по присоединению к электрическим сетям напряжением 110/35/10 кВ;

4) филиал "Хабаровскэнергосбыт" открытого акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (далее – филиал "Хабаровскэнергосбыт" ОАО "ДЭК") – сбыт электрической энергии потребителям края;

5) филиал открытого акционерного общества "Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы" – Магистральные электрические сети Востока (далее – филиал ОАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока) – передача электрической энергии, оперативное управление, эксплуатация и услуги по присоединению к электрическим сетям напряжением 220/500 кВ;

6) филиалы открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее – ОАО "СО ЕЭС") – "Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Востока" (далее – ОДУ Востока) и "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области" (далее – Хабаровское РДУ) осуществляют функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики.

В 2013 году удельный вес предприятий энергетики края в валовом региональном продукте составил 4,7 процента. Реализовано продукции и оказано услуг на сумму около 34,3 млрд. рублей или 17,2 процента в общем объеме отгруженной продукции по краю. Численность работающих на предприятиях энергетики края – более 13,5 тыс. человек. В краевой бюджет энергетическими компаниями и предприятиями перечислено 1,72 млрд. рублей.

Потребности экономики и населения края в электрической и тепловой энергии в полном объеме обеспечиваются тепловыми электростанциями ОАО "ДГК", перетоками электроэнергии из Объединенной энергосистемы Востока (далее – ОЭС Востока), а также локальными энергоисточниками.

Энергосистема края производит 97 процентов электрической энергии и 70 процентов тепловой энергии от всей потребности в крае.

Централизованным электроснабжением охвачены города и населенные пункты, в которых проживает около 95 процентов населения края. Только населенные пункты, расположенные в отдаленных северных районах и имеющие незначительные объемы электропотребления, обеспечиваются электроэнергией от автономных дизельных и газопоршневых электростанций.

Филиалами ОАО "ДГК", осуществляющими хозяйственную деятельность на территории края, в 2013 году выработано 7 800,9 млн. кВт.ч электрической энергии, отпущено тепловой энергии с коллекторов в объеме 11 339,1 тыс. Гкал, что к уровню 2012 года составило соответственно 101,1 и 98,6 процента.

Полезный отпуск электрической энергии ОАО "ДГК" и ЗАО "Альянс энерго" потребителям края за 2013 год составил 5 813,1 млн. кВт.ч, что на 0,5 процента ниже объема 2012 года. Тепловой энергии потребителям края отпущено 8 517,7 тыс. Гкал, что соответствует уровню 2012 года.

Общая установленная мощность теплоэлектростанций филиала "Хабаровская генерация" ОАО "ДГК" по состоянию на 01 января 2014 г. составляет:

- по выработке электрической энергии – 2 239,58 МВт, в том числе резерв электрических мощностей около 800 МВт;

- по выработке тепловой энергии – 7 052,0 Гкал/ч.

Основные показатели энергосистемы края за последние пять лет представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Основные показатели энергосистемы Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателя	Годы				
		2009	2010	2011	2012	2013
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электропотребление (млн. кВт.ч)	7 920,7	8 165,8	8 075,8	8 256,4	8 250,4
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт.ч)	6 968,2	6 901,8	7 163,5	7 716,1	7 800,9
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт.ч)	899,8	942,4	714,1	366,3	245,4
4.	Производство тепловой энергии (тыс.Гкал)	11 472,5	11 503,8	11 495,5	11 500,6	11 339,7
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 442,0	1 455,6	1 437,6	1 471,0	1 592,0

Энергосистема края имеет прямые электрические связи с Объединенной энергосистемой Востока, что значительно повышает надежность электроснабжения и позволяет приобретать электроэнергию, вырабатываемую гидроэлектростанциями Дальневосточного региона по цене, ниже произведенной тепловыми электростанциями на территории края.

Изолированно от ОЭС Востока в энергосистеме края функционирует только Николаевский энергорайон.

Системообразующие электрические сети на территории края сформированы на напряжении 500 – 220 кВ общей протяженностью 4,3 тыс. км и находятся на эксплуатационном обслуживании филиала ОАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока.

Распределительные электрические сети напряжением 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ и 0,4 кВ общей протяженностью около 8,0 тыс. км и 1527 подстанций общей установленной мощностью 3 434,4 МВА находятся в эксплуатационном обслуживании у филиала "Хабаровские электрические сети" ОАО "ДРСК".

Техническое состояние линий электропередачи и подстанций напряжением 500, 220, 110 и 35 кВ поддерживается в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем, на подстанциях эксплуатируется оборудование, которое выработало свой ресурс и морально устарело, нуждается в замене.

Сведения о техническом состоянии линий электропередачи и подстанций напряжением 500, 220, 110, 35 и 0,4/10 кВ приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Техническое состояние линий электропередачи и подстанций
по состоянию на 01 января 2014 г.

Износ подстанций	Износ линий электропередачи
1	2
500 кВ – 54,0 процента	500 кВ – 31,0 процент
220 кВ – 87,0 процентов	220 кВ – 48,0 процентов
110 кВ – 66,5 процентов	110 кВ – 59,0 процентов
35 кВ – 71,0 процент	35 кВ – 57,0 процентов
0,4/10 кВ – 75,0 процентов	0,4/10 кВ – 58,0 процентов

В 2012-2013 годах на развитие региональных энергетических компаний и предприятий, строительство новых объектов энергетики края направлено 13,1 млрд. рублей.

В 2012-2013 г.г. сетевыми организациями в рамках утвержденных Правительством края инвестиционных программ введено в эксплуатацию 310,9 км линий электропередачи и 158,2 МВА трансформаторной мощности, в том числе по договорам на технологическое присоединение новых потребителей - 283 км и 55,6 МВА.

В полном объеме выполнены запланированные работы по модернизации и реконструкции генерирующих мощностей и сетевых объектов энергосистемы края.

На ряде подстанций (далее – также ПС) 110 кВ осуществлена замена выработавшего ресурс электротехнического оборудования на современное, с улучшенными техническими характеристиками. Выполнена реконструкция ПС 110/35/6 кВ "СМР" в г. Хабаровске

Для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей г. Хабаровска и обеспечения возможности подключения новых ведется реконструкция подстанций 110/6 кВ "Здоровье", 110/35/6 кВ "ГВФ" и 110/35/6 кВ "Южная" в г. Хабаровске, расширение ПС 35/10 кВ "Эгге" в Советско-Гаванском районе, строительство ПС 110 кВ "Городская". Реконструкция действующих подстанций осуществляется с заменой трансформаторов, суммарный прирост мощности составит около 70 МВА. Ввод новой ПС "Городская" взамен существующей увеличит мощность подстанции на 40 МВА.

Для повышения надежности работы электрических сетей в 2014 году продолжено строительство ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с заходом на ПС "Селихино" с установкой второго автотрансформатора на ПС "Ванино", а также подстанции 220 кВ "Амур" в г. Хабаровске.

Начаты строительно-монтажные работы на площадке строительства теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) в г. Советская Гавань. Выполнены

котлованы производственных корпусов ТЭЦ. Ведутся бетонные работы на фундаментах каркасов зданий.

Анализ текущего состояния энергосистемы Хабаровского края позволил выделить следующие существующие проблемы:

1.1.1. Старение действующих генерирующих мощностей, распределительных электрических и тепловых сетей, ограниченные технические возможности действующих централизованных систем теплоснабжения в крупных городах края.

Износ основного оборудования на энергоисточниках филиала "Хабаровская генерация" ОАО "ДГК" составляет от 60 до 90 процентов, кроме Комсомольской и Хабаровской ТЭЦ-3, имеющих износ оборудования до 50 процентов. Средний коэффициент использования установленной мощности – около 40 процентов.

Более 23 процентов (195 км) магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе филиала "Хабаровская теплосетевая компания" ОАО "ДГК", имеют срок эксплуатации свыше 25 лет с общим уровнем износа более 60 процентов.

В распределительных электрических сетях, эксплуатируемых филиалом "Хабаровские электрические сети" ОАО "ДРСК", значительная часть электротехнического оборудования находится в работе со сроками эксплуатации на 30 – 80 процентов превышающими нормативные.

Поэтому приоритетной задачей на ближайшую перспективу является поэтапное замещение на электростанциях выработавшего парковый ресурс генерирующего оборудования с последующим техническим перевооружением, с использованием передовых парогазовых и газотурбинных технологий, а также модернизация, реконструкция и строительство новых электросетевых объектов.

1.1.2. Существующие ограничения на технологическое присоединение нагрузок новых потребителей электрической энергии к шинам ряда подстанций энергосистемы края.

Перегруженность действующих электрических сетей и подстанций в городе Хабаровске и Ванино – Советско-Гаванском энергорайоне (далее – ВСГЭУ) препятствует возможности технологического присоединения объектов нового строительства.

По состоянию на 01 января 2014 г. около 60 центров питания 35 – 110 кВ (36 процентов от общего числа ПС 35 – 110 кВ ОАО "ДРСК", расположенных на территории края) перегружены и их количество имеет тенденцию к росту.

Кроме того, сети 110 кВ краевого центра имеют значительный физический износ, так как срок их эксплуатации превышает нормативный.

Двухцепные ВЛ 110 кВ "РЦ – Ц – Городская – ХТЭЦ-1", "ХТЭЦ-1 – МЖК – АК – Корфовская" эксплуатируются более 50 лет, ВЛ 110 кВ "ХТЭЦ-1 – Горький" – более 40 лет.

Значительная часть трансформаторов на ПС 35 – 110 кВ города Хабаровска и прилегающих районов эксплуатируется также свыше нормативного

срока (25 и более лет). В первую очередь требуют замены трансформаторы, которые эксплуатируются более 35 лет на подстанциях 110 кВ – "АК", "Ц", "ЮМР".

Не обладают достаточной надежностью:

- схема электроснабжения потребителей, питающихся от одностороннего трансформаторных и имеющих одностороннее питание подстанций. Аварийное или ремонтное отключение тупиковых ВЛ или единственного трансформатора на этих ПС ведет к полному их погашению;

- схема выдачи мощности Хабаровской ТЭЦ-3. Это обусловлено необходимостью передачи мощности в сеть 110 кВ прилегающего к ТЭЦ-3 района, нагрузка которого не соответствует по величине мощности блока – 180 МВт, присоединенного к шинам 110 кВ и влечет ограничение нагрузок потребителей города в период зимнего максимума нагрузок.

В период летнего максимума недостаточно надежна схема выдачи мощности Хабаровской ТЭЦ-1, что вызвано следующими причинами:

- исчерпан нормативный срок службы трансформаторов связи 110/35/6 кВ 2х63 МВА, в связи с этим не обеспечивается работа РПН (регулирование под нагрузкой);

- в нормальном режиме поток мощности по двухцепной ВЛ 110 кВ "ХТЭЦ-3 – РЦ – ХТЭЦ-1" близок к двойной экономической, при снижении участия ТЭЦ-1 в покрытии графика электрической нагрузки ниже 140 МВт – превышает допустимый.

В настоящее время электроснабжение ВСГЭУ на территории края осуществляется по одноцепной ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с ПС 220 кВ "Ванино" протяженностью 388 км и от малоэкономичной Майской главной районной электростанции (далее – также ГРЭС), установленной мощностью 78,2 МВт (30 МВт – паротурбинное оборудование, 48 МВт – газотурбинное и 0,2 МВт – дизельное). Основное оборудование Майской ГРЭС полностью отработало парковый ресурс и имеет критически низкую эффективность, не обеспечивает надежность энергоснабжения потребителей.

Схема внешнего электроснабжения ВСГЭУ не обладает достаточной степенью надежности. По ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Селихино – Высокогорная – Ванино" расчетный максимально допустимый переток мощности составляет 80 МВт у шин ПС 220 кВ "Ванино".

Часто возникающие на линиях электропередачи (далее – ЛЭП) аварийные ситуации приводят к потере 75 МВт в ВСГЭУ и к необходимости пуска пиковых газотурбинных установок Майской ГРЭС, использующих дорогостоящее дизельное топливо. В нормальном режиме на существующем оборудовании станция может выдать в сеть 65 МВт.

Также имеется сложность по регулированию режима напряжения на ПС 220/110 кВ "Ванино" (из-за недостаточной реактивной мощности компенсирующих устройств).

1.1.3. Отсутствие централизованного электроснабжения от Хабаровской энергосистемы в ряде населенных пунктов края, обеспечивающихся электроэнергией от локальных, низкоэффективных источников.

В настоящее время электроснабжение ряда населенных пунктов Николаевского, Ульчского, Нанайского, Комсомольского, Хабаровского муниципальных районов и района имени Полины Осипенко осуществляется от высокозатратных локальных дизельных электростанций (далее – ДЭС). Установленные на ДЭС дизель-генераторы исчерпали свой моторесурс и имеют критический износ.

Значительные затраты на содержание локальных ДЭС и приобретение топлива определяют высокую стоимость электроэнергии, превышающую более чем в 4 – 5 раз действующий среднеотпускной тариф для централизованной энергосистемы края.

Качество услуг, предоставляемых населению и предприятиям, не соответствует нормативу, частые аварийные ситуации приводят к отключениям электроэнергии.

1.1.4. Резкое сокращение бюджетного финансирования строительства энергетических объектов, недостаточность собственных инвестиционных ресурсов региональных энергетических компаний и сложность привлечения средств из внешних источников.

Одной из основных причин недостатка собственных оборотных средств являются неплатежи за потребленные энергоресурсы и газ.

По состоянию на 01 ноября 2014 г. задолженность за электрическую и тепловую энергию, отпущенную ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" и ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" потребителям края, составляет 4,4 млрд. рублей, в том числе:

- за электрическую энергию – 1,5 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – 2,9 млрд. рублей.

Основными должниками являются:

- население – 2 965,9 млн. руб.;
- промышленные предприятия – 171,6 млн. рублей;
- предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 168,7 млн. рублей.

1.2. Анализ текущего состояния энергосбережения и эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов в крае

Хабаровский край является крупным потребителем топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР). Основными видами ТЭР, потребляемыми в крае, являются природный и сжиженный газ, электрическая и тепловая энергия, нефтепродукты и уголь.

Проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения эффективности использования ТЭР, а также координация работы в этом направлении является одним из приоритетных направлений деятельности Правительства края.

В целях реализации государственной политики энергосбережения, в рамках Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ) в крае разработаны программы

энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальных образованиях края.

Анализ потребления электрической и тепловой энергии в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве и промышленности, производства энергии на локальных энергоисточниках выявил ряд проблем, которые могут быть решены в результате реализации мероприятий по энергосбережению и эффективности:

- значительные расходы на оплату потребленной электрической и тепловой энергии учреждениями и организациями, финансируемыми из краевого бюджета (потенциал энергосбережения бюджетной сферы составляет по тепловой энергии от 10 до 30 процентов, по электрической энергии – более 10 процентов);

- низкая степень оснащенности общедомовыми приборами учета электрической и тепловой энергии, которые должны быть установлены в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ;

- высокая стоимость электрической и тепловой энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения в связи с использованием дорогостоящего нефтяного топлива. После газификации котельных, работающих на мазуте, тариф на тепловую энергию снизится на 30 – 35 процентов, при переводе на газ котельных, использующих дизельное топливо – порядка 50 процентов;

- значительный уровень износа оборудования энергоисточников в зонах децентрализованного энергоснабжения, работающих на угле, с высокими удельными расходами топлива на производство электрической и тепловой энергии;

- превышение платы граждан за потребленный сжиженный газ относительно природного газа в 4,0 раза;

- существенный объем субвенций из краевого бюджета, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, и на снижение тарифов на тепловую энергию для населения;

- увеличение доли затрат на топливно-энергетические ресурсы в себестоимости продукции и оказании услуг;

- недостаток финансовых средств на проведение мероприятий по энергосбережению, в том числе по газификации энергоисточников и жилищного фонда.

1.3. Анализ текущего состояния газотранспортной системы края. Основные задачи и перспективы развития

Развитие в крае системы газоснабжения природным газом начато в 1987 году с вводом в эксплуатацию магистрального газопровода "Оха – Комсомольск-на-Амуре" протяженностью 557 км и производительностью 1,5 млрд. куб. метров в год.

С 1997 г. начат новый этап газификации края с переводом на природный газ объектов энергетики, промышленности, коммунально-бытовых потребителей и жилищного фонда.

В связи с развитием нефтегазовых месторождений шельфа о. Сахалин по инициативе Правительства края была разработана и постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 1999 г. № 852 одобрена целевая программа "Газификация Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев".

В период с 2002 по 2006 год в крае выполнено строительство магистрального газопровода "Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск" протяженностью 445 км, пропускной способностью 4,5 млрд. куб.м. в год.

Базовым документом, определяющим стратегию развития газовой отрасли на Востоке страны, а также в Хабаровском крае является Восточная газовая программа, оператором которой определено открытое акционерное общество "Газпром" (далее – ОАО "Газпром").

В рамках реализации Восточной газовой Программы в сентябре 2011 г. введена в эксплуатацию первая очередь магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток, диаметром 1 000 – 1 200 мм. Протяженность первого пускового комплекса газопровода составляет 1 350 км, в том числе на территории края – 611,1 км. Производительность – 6 млрд. куб. м газа в год.

В 2009 году Правительством края и ОАО "Газпром" утверждена Генеральная схема газоснабжения и газификации Хабаровского края, согласно которой в период до 2020 года предусмотрено:

- газифицировать 260 населенных пунктов края;
- строительство:
 - магистральных газопроводов – 516 км;
 - газораспределительных станций (далее – ГРС) – 33 единицы;
 - газораспределительных пунктов – 241 единиц;
 - межпоселковых газопроводов – 1 705 км;
 - внутрипоселковых распределительных газопроводов – более 400 км;
- перевод на природный газ 50 муниципальных котельных.

В настоящее время действующая в крае газотранспортная сеть составляет более 2,4 тыс. км. По состоянию на 01 января 2014 г. уровень газификации жилищного фонда природным газом составляет 17,0 процентов, в том числе в городах – 20,0 процентов, в сельской местности – 1,6 процента.

Потребителями природного газа в крае являются 8 теплоэлектроцентралей энергосистемы, 40 промышленных предприятий, 84 предприятия коммунально-бытового назначения и более 96,9 тыс. квартир жилищного фонда.

Учитывая значительные затраты на строительство объектов газоснабжения, работы по газификации выполняются поэтапно. На первом этапе в 2011 году утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы", которая предусматривает:

- строительство более 160 км межпоселковых газопроводов для газификации 40 населенных пунктов края;
- перевод на природный газ 49 котельных;

- газификацию около 35 тыс. квартир (домовладений) жилищного фонда;

- реализацию "пилотного" проекта строительства Комплекса по производству сжиженного природного газа (далее – СПГ) в г. Николаевске-на-Амуре.

Инвестиции ОАО "Газпром" на реализацию Программы составят 4,0 млрд. руб., Правительства Хабаровского края – 3,9 млрд. рублей.

В 2011 – 2013 годах в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации (Хабаровский край), ОАО "Газпром" построено и введено в эксплуатацию семь межпоселковых газопроводов общей протяженностью 96,5 км (в районе имени Лазо, Николаевском, Солнечном и Хабаровском муниципальных районах края). Инвестиции компании в строительство данных объектов составили около 2,1 млрд. рублей.

Правительством края совместно с муниципальными образованиями синхронно со строительством межпоселковых газопроводов:

- построены и введены в эксплуатацию шесть газовых модульных котельных (четыре – в Николаевском муниципальном районе края, по одной – в Солнечном и Хабаровском муниципальных районах края);

- осуществлен перевод на природный газ котельной открытого акционерного общества "Дальхимфарм";

- переведено со сжиженного на природный газ 796 квартир в многоквартирных домах пос. Горный Солнечного муниципального района края;

- переведено на природный газ 226 квартир и индивидуальных домовладений в с. Осиновая Речка Хабаровского муниципального района края.

В 2014 – 2015 годах ОАО "Газпром" предстоит построить более 15 км газопроводов-отводов, 8 ГРС и более 170 км межпоселковых газопроводов.

Правительству края совместно с администрациями муниципальных районов необходимо выполнить строительство внутрипоселковых и внутригородских распределительных газопроводов и газифицировать:

- в муниципальном районе имени Лазо – 10 населенных пунктов (пос. Хор, пос. Новостройка, пос. Переяславка, пос. Переяславка-2, пос. База Дрофа, сёла Дрофа, Гродеково, Могилевка, Екатеринославка, Георгиевка) с переводом на природный газ 14 котельных;

- в Вяземском муниципальном районе – 3 населенных пункта (г. Вяземский, с. Отрадное, с. Садовое) с переводом на природный газ 3 котельных;

- в Бикинском муниципальном районе – 2 населенных пункта (г. Бикин, пос. Оренбургское) с переводом на природный газ 2 котельных;

- в Хабаровском муниципальном районе – 9 населенных пунктов (сёла Казакевичево, Мичуринское, Виноградовка, Федоровка, Воронежское-3, Матвеевка, Князе-Волконское, Благодатное, Калинка) с переводом на природный газ 3 котельных;

- в Ульчском муниципальном районе – с. Софийское и котельную поселения;

- в Амурском муниципальном районе – пос. Известковый и котельную поселка;

- в Комсомольском муниципальном районе – 6 населенных пунктов (сёла Новый Мир, Даппы, Селихино, пос. Парин, пос. Молодежный) с переводом на природный газ 5 котельных.

Кроме того, во исполнение поручения Президента Российской Федерации в 2014 – 2015 годах планируется выполнить строительство мини-ГРС и распределительных газопроводов для обеспечения природным газом индивидуальных жилых домов, строящихся в с. Бельго Комсомольского района для пострадавших в 2013 году от крупномасштабного наводнения на реке Амур.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", в крае реализуются программы газификации, финансируемые за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Данные программы разрабатываются газораспределительной организацией по предложениям администраций муниципальных образований края и утверждаются Правительством края.

В целях привлечения финансовых ресурсов для осуществления инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых, электрических, газовых сетей и других энергетических объектов в 2012 году по решению Правительства края создано ОАО "Хабаровские энергетические системы".

Основной задачей ОАО "Хабаровские энергетические системы" является привлечение в рамках механизма государственно-частного партнерства внебюджетных средств для перевода муниципальных котельных на использование природного газа.

Вместе с тем, недостаточность бюджетных средств и ограниченные финансовые возможности программы газификации, реализуемой за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, не позволяют выполнить поставленные задачи по газификации населенных пунктов края в сроки, установленные утвержденной "Программой развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы".

Таким образом, проведенный анализ показал, что для решения выявленных проблем необходимо использование программно-целевого метода: применение комплексного и последовательного подхода, обеспечивающего увязку реализации мероприятий по исполнителям и ресурсам, а также организацию процесса координации, мониторинга и контроля в целях обеспечения возрастающих потребностей экономики края в энергоресурсах и повы-

шения эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов.

2. Приоритеты и цели краевой государственной политики в сфере развития энергетики и повышения энергоэффективности. Цели и задачи Программы

Краевая государственная политика в области развития энергетики и повышения энергоэффективности Хабаровского края является частью государственной энергетической политики Российской Федерации, целью которой является максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Приоритеты и цели краевой политики по развитию энергетики и повышению энергоэффективности определены в стратегических документах Российской Федерации и Хабаровского края:

- концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. № 1662-р;

- энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;

- стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р;

- стратегии социального и экономического развития Хабаровского края на период до 2025 года, утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 13 января 2009 г. № 1-пр;

- основных направлений деятельности Правительства Хабаровского края на период 2014 – 2018 годов, утвержденных распоряжением Правительства Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 107-рп.

Целью Программы является создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края.

Цель Программы соответствует стратегическим целям Правительства Российской Федерации и Правительства края.

Достижение цели Программы будет обеспечиваться решением следующих основных задач:

- обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах;

- проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов;

- повышение доступности энергетической инфраструктуры.

3. Прогноз конечных результатов реализации Программы

В результате реализации мероприятий Программы будет достигнут ряд положительных социальных и экономических эффектов:

- снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;
- увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе, на 21 единицу;
- увеличение к 2020 году объема выработки ОАО "ДГК" электрической энергии – до 8 300 млн. кВт.ч, тепловой энергии – до 11 700 тыс. Гкал;
- ввод в эксплуатацию линий электропередачи в 2013 году – 41 км;
- сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 5 единиц;
- сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 40 дней;
- увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края к 2020 году до 19,5 процента;
- увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 30 единиц;
- ввод в эксплуатацию 205,2 км внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей для газификации населенных пунктов края.

4. Сроки и этапы реализации Программы

Реализация Программы планируется в один этап с 2012 по 2020 годы.

5. Перечень показателей (индикаторов) Программы

Целевые показатели и индикаторы Программы направлены на достижение приоритетов государственной энергетической политики и скоординированы с реализацией всех основных направлений и мероприятий Программы.

Сведения о показателях (индикаторах) Программы с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации приведена в приложении № 1 к Программе.

Перечень показателей Программы носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случае потери информативности показателя, изменения приоритетов государственной политики, появления новых социально-экономических обстоятельств.

Оценивать достижение цели и задач Программы планируется по следующим показателям (индикаторам) Программы:

5.1. Энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.).

Данный показатель рассчитывается министерством экономического развития и внешних связей края ежегодно по итогам прошедшего года в срок до 01 марта года, следующего за отчетным на основании статистических данных территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю.

5.2. Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц).

Данный показатель рассчитывается министерством ЖКХ края ежегодно по итогам прошедшего года на основании отчетных данных в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

5.3. Удельный расход тепловой энергии и электрической энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м и кВт.ч/кв.м соответственно).

Данный показатель рассчитывается комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных министерства здравоохранения края.

5.4. Удельный расход тепловой энергии и электрической энергии в области образования (Гкал/кв.м и кВт.ч/кв.м соответственно).

Данный показатель рассчитывается комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных министерства образования и науки края.

5.5. Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).

Данный показатель рассчитывается министерством промышленности и транспорта края ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных о ходе реализации мероприятий Подпрограммы.

5.6. Объемы производства ОАО "ДГК" электрической и тепловой энергии (млн. кВт.ч и тыс. Гкал соответственно).

Данные показатели ежемесячно отражаются в бюллетене Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю "Промышленное производство в Хабаровском крае".

5.7. Доля введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами объектов электросетевого хозяйства (процентов/единиц).

Доля трансформаторных мощностей, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами (процентов/МВА).

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании отчетов электросетевых компаний, представляемых в Правительство края в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций".

5.8. Предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения (единиц). Предельный срок подключения энергопринимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетиче-

ским сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям (дней).

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании информации, предоставляемой электросетевыми компаниями, осуществляющими работы по технологическому присоединению потребителей.

5.9. Ввод в эксплуатацию линий электропередачи (км) и трансформаторных мощностей (МВА) при переводе на централизованное энергоснабжение населенных пунктов края.

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК на основании отчетов КГКУ "Служба заказчика ТЭК и ЖКХ Хабаровского края";

5.10. Уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов).

Показатель характеризует итоги реализации мероприятий по газификации населенных пунктов края, рассчитывается газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность на территории края, ежегодно по итогам прошедшего года и предоставляется в комитет Правительства края по развитию ТЭК края в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

5.11. Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом (единиц). Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей (км).

Показатели характеризуют ход выполнения мероприятий по газификации населенных пунктов края, рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании документов, представляемых администрациями муниципальных образований края о введенных в эксплуатацию распределительных газопроводах, и информации, предоставляемой газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность на территории края, в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

6. Краткое описание Подпрограммы и основных мероприятий Программы

Для достижения поставленной цели и решения задач Программы необходимо реализовать взаимосвязанный комплекс мероприятий.

6.1. В целях выполнения задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов в рамках Программы реализуется подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности".

Основными мероприятиями Подпрограммы являются:

- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетиче-

ской эффективности в бюджетном секторе;

- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

6.2. Решение задач по обеспечению возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах, повышению доступности энергетической инфраструктуры планируется за счет реализации следующих основных мероприятий:

6.2.1. "Развитие электроэнергетики края", в рамках которого предусмотрено:

- выполнение мероприятий по созданию и развитию энергетической инфраструктуры края;

- осуществление контроля за ходом реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Правительством Хабаровского края в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики";

- мониторинг и прогнозирование потребностей предприятий энергетического комплекса в трудовых ресурсах, включая потребность в инженерно-технических кадрах;

- формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края.

6.2.2. "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края", в рамках которого предусмотрено выполнение мероприятий по развитию электрификации населенных пунктов Ванинского, Комсомольского, Нанайского, Ульчского и имени Полины Осипенко муниципальных районов края;

6.2.3. "Газификация населенных пунктов края", в рамках которого планируется выполнение мероприятий по строительству распределительных сетей в границах населенных пунктов, предусмотренных "Программой развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы", утвержденной Губернатором края и Председателем Правления ОАО "Газпром".

Перечень подпрограмм и основных мероприятий Программы с указанием ответственных исполнителей, соисполнителей и участников, сроков и непосредственных результатов их реализации приведен в приложении № 2 к настоящей Программе.

7. Основные меры правового регулирования

Система мер правового регулирования, направленная на достижение целей и задач Программы, предусматривает:

- разработку и принятие нормативных правовых актов края в области энергосбережения и энергетической эффективности;

- издание правовых актов Правительства края по утверждению инвестиционных программ региональных сетевых компаний, нормативов техно-

логических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, отпускаемых энергоисточниками ОАО "ДГК", нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии ОАО "ДГК".

В случае изменения федерального законодательства ответственный исполнитель Программы совместно с соисполнителями обеспечивает разработку нормативных актов в соответствии со своими полномочиями.

8. Ресурсное обеспечение реализации Программы

Общий объем финансирования Программы составляет 14 714 517,97 тыс. рублей, в том числе:

- средства федерального бюджета – 59 349,60 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,

2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;

- средства краевого бюджета – 3 858 465,37 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 489 175,00 тыс. рублей,

2013 год – 594 281,93 тыс. рублей,

2014 год – 483 216,27 тыс. рублей,

2015 год – 282 691,77 тыс. рублей,

2016 год – 266 776,30 тыс. рублей,

2017 год – 281 901,55 тыс. рублей,

2018 – 2020 годы – 1 460 422,55 тыс. рублей;

- средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 446 936,40 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 124 662,40 тыс. рублей,

2013 год – 49 690,00 тыс. рублей,

2014 год – 32 915,00 тыс. рублей,

2015 год – 55 219,00 тыс. рублей,

2016 год – 24 100,00 тыс. рублей,

2017 год – 24 100,00 тыс. рублей,

2018 – 2020 годы – 136 250,00 тыс. рублей;

- внебюджетные средства (по согласованию) – 10 349 766,60 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 1 261 479,10 тыс. рублей,

2013 год – 854 579,50 тыс. рублей,

2014 год – 1 987 227,00 тыс. рублей,

2015 год – 1 988 073,00 тыс. рублей,

2016 год – 877 513,00 тыс. рублей,

2017 год – 885 187,00 тыс. рублей,

2018 – 2020 годы – 2 495 708,00 тыс. рублей.

Информация по ресурсному обеспечению реализации Программы за счет средств краевого бюджета с указанием ответственного исполнителя и

соисполнителей Программы, а также по годам реализации Программы приведена в приложении № 3 к настоящей Программе.

Прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований края и внебюджетных средств на реализацию Программы приведена в приложении № 4 к настоящей Программе.

Внебюджетными средствами финансирования Программы являются средства краевых организаций (по согласованию), участвующих в реализации мероприятий Программы.

Информация о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах Хабаровского края, приведена в приложении № 5 к настоящей Программе.

Предоставление муниципальным образованиям края субсидий из краевого бюджета на реализацию мероприятий Программы осуществляется в соответствии с Порядком предоставления и расходования субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции или техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов, согласно приложению № 6 к настоящей Программе.

Оценка степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на показатели (индикаторы) Программы, сроки и непосредственные результаты реализации подпрограмм и основных мероприятий Программы приведены в приложениях № 7 и № 8 к настоящей Программе.

9. Анализ рисков реализации государственной программы и описание мер управления рисками

Реализация Программы сопряжена с рядом рисков, которые могут препятствовать своевременному достижению запланированных результатов:

- законодательные риски, обусловленные изменением законодательной базы в сфере развития энергетики, энергосбережения и энергопотребления;

- экономические риски, связанные с кризисными явлениями в социально-экономическом развитии края;

- финансовые риски, обусловленные снижением финансирования Программы, а также недостатком собственных средств у региональных энергетических компаний и предприятий, отсутствием достаточной государственной поддержки;

- технические риски, связанные с изменением технических условий, что может повлечь за собой увеличение потребления энергетических ресурсов;

- риски низкой мотивации, обусловленные изменением перспективных планов частных инвесторов в отношении строительства на территории края объектов энергетики;

- операционные риски, связанные с несовершенством системы управления Программой, большим количеством соисполнителей и участников Программы, недостаточной технической и нормативной правовой поддержкой Программы.

Перечисленные риски могут повлечь невыполнение отдельных мероприятий Программы в установленные сроки, что, в конечном счете, отразится на достижении показателей реализации Программы.

Способом ограничения рисков будет являться:

- формирование эффективной системы управления Программой на основе четкого распределения функций, полномочий и ответственности ответственного исполнителя и соисполнителей Программы;

- проведение мониторинга и внутреннего аудита выполнения Программы, регулярного анализа хода выполнения Программы;

- обеспечение эффективного взаимодействия ответственного исполнителя, соисполнителей и участников Программы (в том числе за счет заключения и контроля реализации соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами);

- планирование реализации мероприятий Программы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов, достижения цели и задач Программы;

- корректировка программных мероприятий и показателей в зависимости от достигнутого результата.

Управление рисками реализации Программы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации Программы.

10. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы направлен на эффективное планирование хода исполнения Подпрограммы, основных мероприятий, координацию действий участников Программы, обеспечение контроля исполнения программных мероприятий, проведение мониторинга состояния работ по выполнению Программы, выработку решений при возникновении отклонения хода работ от плана.

Текущее управление реализацией Программой осуществляется ответственным исполнителем Программы – комитетом Правительства края по развитию ТЭК в пределах установленной ему компетенции.

В процессе реализации Программы ответственный исполнитель осуществляет следующие полномочия:

- организует реализацию Программы, вносит по согласованию с соисполнителями и участниками Программы предложения о внесении изменений в Программу;

- несет ответственность за достижение показателей (индикаторов) Программы, а также конечных результатов ее реализации;

- ежеквартально в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет в министерство экономического развития и внеш-

них связей края результаты мониторинга и пояснительную записку о ходе реализации государственной программы за I квартал, первое полугодие, 9 месяцев текущего финансового года соответственно;

- проводит интегральную оценку эффективности реализации Программы;

- запрашивает у соисполнителей и участников сведения, необходимые для проведения мониторинга, интегральной оценки эффективности реализации государственной программы и подготовки годового отчета;

- готовит годовой отчет и представляет его в министерство экономического развития и внешних связей края до 01 апреля года, следующего за отчетным;

- размещает на официальном сайте Правительства края в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию о Программе, ходе ее реализации, достижении значений показателей (индикаторов) Программы, степени выполнения мероприятий Программы.

Соисполнители Программы осуществляют следующие полномочия:

- участвуют в разработке проекта Программы и осуществляют реализацию Подпрограммы и мероприятий, в отношении которых они являются соисполнителями;

- в срок до 01 июня текущего года представляют ответственному исполнителю Программы сведения о предполагаемых объемах бюджетных ассигнований на очередной финансовый год для финансирования программных мероприятий, ответственными за которые они являются;

- вносят ответственному исполнителю Программы предложения о необходимости внесения изменений в Программу;

- представляет ответственному исполнителю Программы сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации Программы (в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом) и подготовки годового отчета (в срок до 10 марта года, следующего за отчетным);

- информацию, необходимую для проведения интегральной оценки эффективности реализации Программы

По результатам оценки эффективности реализации Программы Правительством края может быть принято решение о сокращении, начиная с очередного финансового года, бюджетных ассигнований на реализацию Программы и внесении изменений в Программу.

В процессе реализации Программы ответственный исполнитель Программы вправе по согласованию с соисполнителями Программы готовить предложения о внесении изменений в Программу в соответствии с Порядком принятия решений о разработке государственных программ Хабаровского края, их формирования и реализации, утвержденным постановлением Правительства Хабаровского края от 20 сентября 2013 г. № 283-пр "Об утверждении Порядка принятия решений о разработке государственных программ Хабаровского края, их формирования и реализации и Порядка проведения оценки эффективности реализации государственных программ

Хабаровского края и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Хабаровского края".

Решение об изменении программных мероприятий и их ресурсного обеспечения в ходе реализации Программы может быть принято в связи с сокращением финансирования вследствие кризисных явлений в экономике, по результатам оценки эффективности реализации Программы, а также в случае изменения нормативной правовой базы в сфере реализации Программы.

11. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

ПАСПОРТ

подпрограммы

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

<p>Ответственный исполнитель Подпрограммы</p>	<p>- комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>
<p>Соисполнители, участники Подпрограммы</p>	<p>- министерство экономического развития внешних связей края; министерство жилищно-коммунального хозяйства края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство сельского хозяйства и продовольствия края; министерство имущественных отношений края; министерство промышленности и транспорта края; министерство спорта и молодежной политики края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края; управление по делам архивов Правительства края; администрации муниципальных образований края (по согласованию); краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее – краевые организации); энергетические компании края (по согласованию)</p>
<p>Цели Подпрограммы</p>	<p>- сокращение энергоемкости валового регионального продукта края; создание правовых, экономических и организацион-</p>

<p>Задачи Подпрограммы</p>	<p>ных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе; повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве; повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе; повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе
<p>Основные мероприятия Подпрограммы</p>	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе; мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве; мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе; мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.
<p>Показатели (индикаторы) Подпрограммы</p>	<ul style="list-style-type: none"> - энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.); количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц); удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м); удельный расход электрической энергии в области здравоохранения (кВт.ч/кв.м); удельный расход тепловой энергии в области образования (Гкал/кв.м); удельный расход электрической энергии в области образования (кВт.ч/кв.м); количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).
<p>Сроки и этапы реализации Подпрограммы</p>	<p>2012 – 2020 годы, в один этап</p>
<p>Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных об-</p>	<p>общий объем финансирования Подпрограммы – 4 286 588,97 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства федерального бюджета – 59 349,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 57 641,40 тыс. рублей, 2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;</p> <p>средства краевого бюджета – 1 490 910,37 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 399 175,00 тыс. рублей,</p>

разований, вне-
бюджетных
средств

2013 год – 182 076,93 тыс. рублей,
2014 год – 291 466,27 тыс. рублей,
2015 год – 282 691,77 тыс. рублей,
2016 год – 47 976,30 тыс. рублей,
2017 год – 63 101,55 тыс. рублей,
2018 – 2020 годы – 224 422,55 тыс. рублей;
средства бюджетов муниципальных образований края
(по согласованию) – 189 177,40 тыс. рублей, в том
числе по годам:
2012 год – 111 762,40 тыс. рублей,
2013 год – 6 980,00 тыс. рублей,
2014 год – 15 216,00 тыс. рублей,
2015 год – 55 219,00 тыс. рублей;
внебюджетные средства (по согласованию) –
2 547 151,60 тыс. рублей, в том числе по годам:
2012 год – 2 869,10 тыс. рублей,
2013 год – 2 999,50 тыс. рублей,
2014 год – 936 607,00 тыс. рублей,
2015 год – 1 175 460,00 тыс. рублей,
2016 год – 123 620,00 тыс. рублей,
2017 год – 122 096,00 тыс. рублей,
2018 – 2020 годы – 183 500,00 тыс. рублей

Конечный ре-
зультат реализа-
ции Подпро-
граммы

- снижение энергоемкости валового регионального
продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;
- увеличение количества муниципальных котельных,
работающих на природном газе, на 21 единицу;
- снижение удельного расхода электрической энергии
в области здравоохранения к 2020 году – до 0,226
Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в об-
ласти здравоохранения к 2020 году – до 59,61
кВт.ч/кв.м;
- снижение удельного расхода электрической энергии
в области образования к 2020 году – до 0,171
Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в об-
ласти образования к 2020 году – до 31,1 кВт.ч/кв.м;
- количество транспортных средств, переведенных на
газомоторное топливо – 60 единиц.

11.1. Характеристика текущего состояния энергосбережения и эффек-
тивности производства и потребления топливно-энергетических
ресурсов в Хабаровском крае

Приоритетными для Правительства края являются задачи оптимиза-
ции структуры топливно-энергетического баланса, повышения эффективно-

сти энергоснабжающих организаций, жилищно-коммунального комплекса, энергосбережения в бюджетных организациях.

На предприятиях топливно-энергетического комплекса устанавливается новое энергоэффективное оборудование, применяются современные технологии, позволяющие сократить энергопотребление, повысить производительность, такие как:

- перевод котельного оборудования на природный газ;
- установка насосного оборудования с частотным регулированием;
- модернизация проходческого оборудования в угледобывающем комплексе;
- регулирование систем и разработка схем теплоснабжения.

В результате реализации мероприятий в топливно-энергетическом комплексе потребление электрической энергии сокращено на 59 млн. кВт.ч., тепловой энергии на 92 тыс. Гкал на сумму более 0,5 млрд. рублей.

На предприятиях промышленности, в пищевом и агропромышленном секторе произведена модернизация оборудования с установкой высокопроизводительных автоматизированных линий.

В коммунальной энергетике осуществляется перевод котельного оборудования на сжигание топлива с более высоким коэффициентом полезного действия.

Перевод на природный газ котельных в муниципальном районе имени Лазо, Вяземском, Николаевском, Бикинском, Комсомольском, Хабаровском, Ульчском муниципальных районах края позволил сократить централизованный завоз угля на 100 тыс. тонн, мазута - на 3,5 тыс. тонн, дизельного топлива - на 6,9 тыс. тонн. Экономия бюджетных средств от замещения традиционных видов топлива природным газом для краевого и местных бюджетов после выполнения программы к 2016 году составит около 250 млн. рублей в год.

Выполнено строительство угольной котельной с закрытием жидкотопливной в с. Вознесенское Амурского муниципального района. Произведена реконструкция системы теплоснабжения п. Охотск со строительством двух модульных угольных котельных с закрытием 15 локальных котельных. Приобретены модульные котельные в базовой комплектации в с. Бриакан муниципального района имени Полины Осипенко, с. Константиновка Николаевского муниципального района края. Реализация мероприятий позволила снизить потери электрической энергии с 24 до 20 процентов.

Организация достоверного учета потребления энергетических ресурсов является необходимым условием энергосбережения. Оснащение потребителей приборами учета позволяет определить потенциал энергосбережения и эффективность результатов реализации мероприятий и программ энергосбережения.

По состоянию на 1 января 2014 года оснащенность индивидуальными приборами учета составляет:

- по электрической энергии – 96 %;
- по газу – 70 %;

- по водоснабжению – 28 %.

Высокий процент оснащённости квартирными приборами учета электроэнергии в крае достигнут в результате реализации трехлетней программы по замене приборов учета электроэнергии в многоквартирных домах. Всего было установлено около 220 тыс. квартирных приборов учета на сумму 200 млн. рублей.

С 2012 года малоимущие граждане получают финансовую поддержку на установку индивидуальных приборов учета энергетических ресурсов. На эти цели оказана материальная помощь более 4,5 тысяч гражданам на сумму 30 млн. рублей.

В соответствии с требованиями федерального законодательства, для определения потерь энергетических ресурсов, многоквартирные дома оснащаются общедомовыми приборами учета электрической и тепловой энергии, холодного и горячего водоснабжения.

По состоянию на 1 января 2014 года установлено общедомовых приборов учета:

- по электрической энергии – 94 %;
- по тепловой энергии – 12 %;
- по холодному водоснабжению – 39 %;
- по горячему водоснабжению – 13 %.

В соответствии с федеральным законодательством для бюджетных учреждений установлены требования по ежегодному снижению энергопотребления в сопоставимых условиях не менее чем на 3 процента в течение 5 лет от объема фактически потребленных в 2010 году энергетических ресурсов.

За период с 2011 по 2013 год в краевых бюджетных учреждениях:

- произведена модернизация 18 систем электроснабжения, 133 систем теплоснабжения и теплового контура, 138 систем освещения, 13 систем горячего и холодного водоснабжения;

- заменено и установлено около 300 приборов учета энергетических ресурсов, что позволило довести показатель оснащённости бюджетных учреждений приборами учета электрической энергии до 100 процентов, тепловой энергии до 89,7 процентов, горячей воды до 88,0 процентов и холодной воды до 88,1 процентов;

- прошли обучение 400 специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий в бюджетном секторе за 2011 – 2013 годы составили около 1,8 млрд. рублей.

В целом за 3-х летний период бюджетными учреждениями края сэкономлено (в сопоставимых условиях) электрической энергии 56 млн. кВт.ч, тепловой энергии 145 тыс. Гкал, воды 1,6 млн. куб. м на общую сумму 0,5 млрд. рублей. Это позволило оптимизировать бюджетные расходы бюджетов всех уровней по оплате за фактическое потребление энергетических ресурсов.

В городах Хабаровске и Комсомольске-на-Амуре оснащение объектов

бюджетной сферы приборами учета энергетических ресурсов составляет около 100 процентов.

В крае в области услуг энергосбережения стабильно работают более 50 энергосервисных компаний, в которых занято около 1600 специалистов и рабочих. Компании являются региональными представителями известных зарубежных производителей энергосберегающего оборудования, таких как "Йокогава электрик" (Япония), "Данфосс" (Дания), "Вило" (Германия), "Альфа-Лаваль" (Россия - Швеция), "GAS meter Corporation" (Корея).

Для пропаганды политики энергосбережения, энергосберегающих технологий и повышения энергоэффективности производства в крае проводятся научно-практические конференции по энергосбережению с выпуском сборника материалов конференций, региональные выставки "Энергетика ДВ региона" по направлению "Энергетика. Энергосбережение. Альтернатива".

С 2004 года издается региональный журнал "Дальневосточный энергопотребитель", на страницах которого освещаются вопросы и технологии энергосбережения, рекламируются современное энергосберегающее оборудование и материалы, публикуются материалы, посвященные рынку энергосберегающих и энергосервисных услуг.

11.2. Цели и задачи Подпрограммы

Целями Подпрограммы являются:

- сокращение энергоемкости валового регионального продукта края;
- создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края.

Для достижения поставленных целей в Подпрограмме предусмотрены следующие задачи:

- повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе;
- повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе.

11.3. Прогноз конечных результатов реализации Подпрограммы

В результате реализации мероприятий настоящей Подпрограммы будет достигнут ряд положительных социальных и экономических эффектов:

- снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;
- увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе, на 21 единицу;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения к 2020 году – до 0,226 Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения к 2020 году – до 59,61 кВт.ч/кв.м;

- снижение удельного расхода электрической энергии в области образования к 2020 году – до 0,171 Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования к 2020 году – до 31,1 кВт.ч/кв.м.;
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо – 60 единиц.

11.4. Сроки и этапы реализации Подпрограммы

Подпрограмма реализуется одноэтапно в течение 2012 – 2020 годов.

11.5. Перечень показателей Подпрограммы

Показатели Подпрограммы направлены на достижение приоритетов государственной политики в области энергосбережения и скоординированы с реализацией всех основных мероприятий Программы.

Оценивать достижение цели и задач Подпрограммы планируется по следующим показателям Подпрограммы:

- энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.);
- количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);
- удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м);
- удельный расход электрической энергии в области здравоохранения (кВт.ч/кв.м);
- удельный расход тепловой энергии в области образования (Гкал/кв.м);
- удельный расход электрической энергии в области образования (кВт.ч/кв.м);
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).

Сведения о показателях Подпрограммы с расшифровкой плановых значений по годам, а также об источниках информации приведены в приложении № 1 к настоящей Программе.

Перечень показателей Подпрограммы носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случае потери информативности показателя, изменения приоритетов государственной политики, появления новых социально-экономических обстоятельств.

11.6. Краткое описание основных мероприятий Подпрограммы

Основными мероприятиями Подпрограммы являются:

- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетиче-

ской эффективности в транспортном комплексе.

Перечень мероприятий Подпрограммы с указанием ответственных исполнителей, соисполнителей и участников, сроков и непосредственных результатов реализации приведен в приложении № 2 к настоящей Программе.

11.7. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы

Общий объем финансирования мероприятий Подпрограммы составляет 4 286 588,97 тыс. рублей, в том числе:

средства федерального бюджета – 59 349,60 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,

2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;

средства краевого бюджета – 1 490 910,37 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 399 175,00 тыс. рублей,

2013 год – 182 076,93 тыс. рублей,

2014 год – 291 466,27 тыс. рублей,

2015 год – 282 691,77 тыс. рублей,

2016 год – 47 976,30 тыс. рублей,

2017 год – 63 101,55 тыс. рублей,

2018 – 2020 годы – 224 422,55 тыс. рублей;

средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 189 177,40 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 111 762,40 тыс. рублей,

2013 год – 6 980,00 тыс. рублей,

2014 год – 15 216,00 тыс. рублей,

2015 год – 55 219,00 тыс. рублей;

внебюджетные средства (по согласованию) – 2 547 151,60 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 2 869,10 тыс. рублей,

2013 год – 2 999,50 тыс. рублей,

2014 год – 936 607,00 тыс. рублей,

2015 год – 1 175 460,00 тыс. рублей,

2016 год – 123 620,00 тыс. рублей,

2017 год – 122 096,00 тыс. рублей,

2018 – 2020 годы – 183 500,00 тыс. рублей.

Информация по ресурсному обеспечению реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета приведена в приложении № 3 к Программе.

Прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований края и внебюджетных средств на реализацию целей Подпрограммы приведена в приложении № 4 к Программе.

11.8. Анализ рисков реализации Подпрограммы

Реализация Подпрограммы сопряжена с рядом рисков, которые могут

препятствовать своевременному достижению запланированных результатов:

- законодательные риски, обусловленные изменением законодательной базы в области энергосбережения и энергопотребления;
- экономические риски, связанные с кризисными явлениями в социально-экономическом развитии края;
- финансовые риски, обусловленные снижением финансирования Подпрограммы, а также недостатком собственных средств у региональных энергетических компаний и предприятий, отсутствием достаточной государственной поддержки;
- технические риски, связанные с изменением технических условий, что может повлечь за собой увеличение потребления энергетических ресурсов;
- риски низкой мотивации, обусловленные изменением перспективных планов частных инвесторов в отношении проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- операционные риски, связанные с несовершенством системы управления Подпрограммой, большим количеством соисполнителей и участников Подпрограммы, недостаточной технической и законодательной поддержкой Подпрограммы.

Перечисленные риски могут повлечь невыполнение отдельных мероприятий Подпрограммы в установленные сроки, что, в конечном счете, отразится на достижении показателей реализации Подпрограммы.

Способами ограничения рисков будут являться:

- формирование эффективной системы управления Подпрограммой на основе четкого распределения функций, полномочий и ответственности ответственного исполнителя и соисполнителей Подпрограммы;
- проведение мониторинга и внутреннего аудита выполнения Подпрограммы, регулярного анализа хода выполнения Подпрограммы;
- обеспечение эффективного взаимодействия ответственного исполнителя, соисполнителей и участников Подпрограммы (в том числе за счет заключения и контроля реализации соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами);
- планирование реализации мероприятий Подпрограммы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов, достижения целей и задач Подпрограммы;
- корректировка программных мероприятий и показателей в зависимости от достигнутого результата.

Управление рисками реализации Подпрограммы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации Подпрограммы.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Программе

СВЕДЕНИЯ

о показателях (индикаторах) государственной программы Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам						
				2012	2013	2014	2015	2016	2017	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"									
1.1.	Энергоемкость валового регионального продукта	кг.у.т/ млн. руб.	территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю	12,76	12,28	11,81	11,33	10,85	10,37	8,94
1.2.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	министерство ЖКХ края	6	0	0	8	3	2	2
1.3.	Удельный расход тепловой энергии в обла-	Гкал/кв.м	министерство здра-	0,237	0,248	0,238	0,236	0,234	0,232	0,226

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	сти здравоохранения		воохранения края							
1.4.	Удельный расход электрической энергии в области здравоохранения	кВт.ч/кв.м	министерство здравоохранения края	63,42	63,59	63,32	62,69	62,06	61,44	59,61
1.5.	Удельный расход тепловой энергии в области образования	Гкал/кв.м	министерство образования и науки края	0,193	0,187	0,182	0,180	0,178	0,176	0,171
1.6.	Удельный расход электрической энергии в области образования	кВт.ч/кв.м	министерство образования и науки края	35,1	34,0	33,0	32,7	32,4	32,0	31,1
1.7.	Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо	единиц	министерство промышленности и транспорта края	0	0	0	0	5	15	40
2.	Основные мероприятия									
2.1.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"									
2.1.1.	Объем электрической энергии, выработанной ОАО "Дальневосточная генерирующая компания"	млн. кВт·ч	территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Ха-	7 716,1	7 734,0	7 514,0	7 777,0	7 817,6	8 118,0	8 300,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			баровскому краю							
2.1.2.	Объем тепловой энергии, отпущенной ОАО "Дальневосточная генерирующая компания"	тыс. Гкал	- " -	11 495,5	11 500,6	11 370,0	11 600,0	11 615,0	11 700,0	11 700,0
2.1.3.	Доля введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами объектов электросетевого хозяйства	процентов/единиц	комитет Правительства края по развитию ТЭК	100,0/4	100,0/3	100,0/2	100,0/1	100,0/0	100,0/0	100,0/1
2.1.4.	Доля трансформаторных мощностей, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами	процентов/МВА	- " -	100,0/113,7	100,0/298,0	100,0/97,7	100,0/32,8	100,0/7,8	100,0/8,4	100,0/15,7
2.1.5.	Предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения	единиц	комитет Правительства края по развитию ТЭК, электросетевые компании	9	8	6	6	5	5	5
2.1.6.	Предельный срок подключения энергопри-	дней	- " -	281	276	90	45	43	42	40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	нимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетическим сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям									
2.2.	Основное мероприятие "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края"									
2.2.1.	Ввод в эксплуатацию линий электропередачи	км	комитет Правительства края по развитию ТЭК	0	41	0	0	0	0	5
2.2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	- " -	0	2	0	0	0	0	0
2.3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"									
2.3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	процентов	газораспределительные организации	16,7	16,8	17,0	17,3	17,5	18,2	19,5
2.3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природ-	единиц	комитет Правительства	1	0	0	7	7	6	9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ным газом		края по развитию ТЭК							
2.3.3.	Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей	км	комитет Правительства края по развитию ТЭК	5,3	15,0	0	27,2	30,0	30,0	97,7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Программе

ПЕРЕЧЕНЬ

подпрограмм и основных мероприятий государственной программы Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Срок реализации (годы)	Непосредственный результат реализации подпрограммы, основного мероприятия (краткое описание)	Последствия нереализации подпрограммы, основного мероприятия
1	2	3	4	5	6
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"				
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе				
1.1.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, ОАО "ДГК" (по согласованию)	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.1.2.	Газификация населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, администрации муниципальных образований края (по	2015	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности,	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к

1	2	3	4	5	6
		согласованию)		<p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p>	приему газа
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК,</p> <p>энергетические компании (по согласованию)</p>	2014 – 2017	учет потребления электрической энергии	<p>невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ</p>
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве				
1.2.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного холодного водоснабжения и централизованного водоотведения населенных пунктов края	<p>министерство ЖКХ края,</p> <p>администрация городского округа "Город Хабаровск" (по</p>	2015 – 2020	снижение потерь воды и повышение энергетической эффективности систем водоснабжения и водоотведения	<p>невыполнение работ по модернизации систем водоснабжения и водоотведения</p>

1	2	3	4	5	6
		согласованию), энергетические компании (по согласованию)			
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной ин- фраструктуры	министерство ЖКХ края, администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)	2012, 2015 – 2020	снижение затрат на потребление электри- ческой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального зако- на № 261-ФЗ
1.2.3.	Мероприятия по модерниза- ции и повышению энергетиче- ской эффективности объ- ектов коммунальной инфра- структуры	министерство ЖКХ края, министерство спорта и моло- дежной поли- тики края, министерство имущественных от- ношений края, ОАО "Хаба- ровские энер- гетические си- стемы" (по со- гласованию) администрации муниципаль-	2012 – 2020	перевод на газ энерго- источников, обеспечение надеж- ности теплоснабжения потребителей и каче- ства предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, преду- смотренные Планом- графиком синхронизации при реализации Программы разви- тия газоснабжения и газифи- кации края на 2012 – 2015 го- ды, в части подготовки потре- бителей к приему газа, сокращение работ по строи- тельству объектов газоснаб- жения и газификации на тер- ритории Хабаровского края

1	2	3	4	5	6
		ных образова- ний края (по согласованию)			
1.2.4.	Проектные работы по мо- дернизации систем энерго- снабжения	министерство ЖКХ края	2012	разработка проектной документации	невыполнение работ по мо- дернизации систем энерго- снабжения
1.2.5.	Выполнение научно- исследовательской работы "Разработка системного про- екта развития региональной системы управления энерге- тическим сбережением и энергетической эффективно- стью в бюджетной сфере Хабаровского края"	КГКУ "Служба заказчика топ- ливно- энергетическо- го комплекса и жилищно- коммунального хозяйства Ха- баровского края"	2012 – 2015	разработка организа- ционных, правовых и методических доку- ментов для формиро- вания региональной системы энергетиче- ского менеджмента в бюджетной сфере края	отсутствие организационно- институциональной модели системы энергетического ме- неджмента в бюджетной сфе- ре края
1.2.6.	Разработка схем теплоснаб- жения	администрации муниципаль- ных образова- ний края (по согласованию)	2012 – 2020	эффективное и без- опасное функцио- нирование системы теп- лоснабжения, ее раз- вития с учетом право- вого регулирования в области энергосбере- жения и повышения энергетической эф- фективности	невыполнение требований Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", поста- новления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теп- лоснабжения, порядку их раз- работки и утверждения"
1.2.7.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	министерство социальной защиты насе- ления края	2012 – 2013	финансовая поддерж- ка установки приборов учета для малоиму- щих граждан	невыполнение требований распоряжения Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 2446-р
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе				
1.3.1.	Модернизация систем тепло- снабжения	министерство здравоохране-	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой	невыполнение требований статьи 24 Федерального зако-

1	2	3	4	5	6
		<p>ния края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, комитет по труду и занятости населения Правительства края, управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, управление по делам архивов Правительства края, КГКУ "Управ-</p>		энергии	на № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	<p>ление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство культуры края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>министерство спорта и молодежной политики края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>управление по делам архивов Правительства</p>	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	края министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, управление ветеринарии Правительства края	2012 – 2020	снижение затрат на потребление холодной и горячей воды	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохранения края, министерство образования и науки края, министерство спорта и молодежной политики края,	2012 – 2020	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	<p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство культуры края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>министерство спорта и молодежной политики края,</p> <p>управление ве-</p>	2012 – 2020	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		теринарии Правительства края, управление ле- сами Прави- тельства края, управление по делам архивов Правительства края, КГКУ "Управ- ление админи- стративными зданиями Пра- вительства Ха- баровского края"			
1.3.6.	Модернизация систем вен- тиляции	министерство здравоохране- ния края, министерство спорта и моло- дежной поли- тики края, КГКУ "Управ- ление админи- стративными зданиями Пра- вительства Ха- баровского края"	2012 – 2020	снижение затрат на потребление электри- ческой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального зако- на № 261-ФЗ
1.3.7.	Модернизация, установка	министерство	2012 – 2020	снижение затрат на	невыполнение требований

1	2	3	4	5	6
	нового энергоэффективного оборудования	здравоохранения края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"		потребление энергетических ресурсов	статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края,	2012 – 2013, 2020	составление энергетических паспортов краевых государственных учреждений	невыполнение требований статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.9.	Подготовка проектов конкурсной документации, в том числе содержащей технико-экономическое обоснование (далее – ТЭО) мероприятий и проекта энергосервисного контракта	<p>комитет по труду и занятости населения Правительства края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство культуры края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство спорта и молодежной политики края</p>	2012 – 2014	техническое и финансово-экономическое обоснование инвестиционного проекта	неготовность краевых государственных учреждений к заключению энергосервисных договоров

1	2	3	4	5	6
1.3.10.	Создание системы удаленного мониторинга реализации Подпрограммы с использованием сегментов региональной информационной системы управления	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство спорта и молодежной политики края	2012 – 2014	техническое перевооружение по замене устаревших или установке новых устройств сбора и передачи данных для учета энергоресурсов	отсутствие возможности передачи информации в государственную информационную систему "Энергоэффективность"
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	министерство социальной защиты населения края, управление лесами Правительства края	2012 – 2020	повышение квалификации специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	неготовность специалистов к реализации задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края,	2012 – 2020	учет потребления энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 13 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, управление по делам архивов Правительства края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"			
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, управление лесами Правительства края	2012 – 2014	разработка проектной документации	невыполнение работ по модернизации систем энергоснабжения
1.3.14.	Заключение энергосервисных контрактов	администрации муниципальных образований края (по согласованию)	2015	привлечение внебюджетных инвестиций	отсутствие дополнительных источников финансирования

1	2	3	4	5	6
1.4.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе				
1.4.1.	Мероприятия по переводу автомобильного транспорта, сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо	<p>министерство промышленности и транспорта края,</p> <p>комитет Правительства края по развитию ТЭК,</p> <p>ООО "Газпром газомоторное топливо" (по согласованию)</p>	2014 – 2020	<p>обеспечение диверсификации экономически перспективной поставки газа потребителям края в качестве газомоторного топлива,</p> <p>сокращение вредных выбросов в атмосферу за счет использования экологически более безопасного моторного топлива</p>	<p>невыполнение требований статьи 14 Федерального закона № 261-ФЗ</p>
2.	Основные мероприятия				
2.1.	Развитие электроэнергетики края				
2.1.1.	Мероприятия по развитию энергетической инфраструктуры г. Советская Гавань	<p>ОАО "РусГидро" (по согласованию),</p> <p>ОАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)</p>	2011 – 2016	<p>обеспечение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии формируемого Ванинского-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее - ВСГТПУ), в том числе портовой особой экономической зоны в г. Советская Гавань,</p> <p>ликвидация дефицита электрической мощности,</p> <p>вывод из эксплуата-</p>	<p>необеспечение покрытия возрастающих потребностей в электрической энергии и мощности намеченных к строительству объектов в формируемом ВСГТПУ,</p> <p>невыполнение показателя 2.1.1 приложения № 1 к Программе</p>

1	2	3	4	5	6
				ции Майской ГРЭС, полностью исчерпавшей парковый ресурс, обеспечение централизованным тепло-снабжением г. Советская Гавань	
2.1.2.	Мероприятия по развитию электрических связей высокого напряжения в Ванинском и Комсомольском муниципальных районах края	филиал ОАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)	2011 – 2016	обеспечение передачи в Ванино-Советско-Гаванский энергорайон дополнительной мощности (80 МВт), повышение надежности электроснабжения формируемого ВСГТПУ, обеспечение устойчивой электрической связью с ОЭС Востока	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе, снижение уровня надежности электроснабжения потребителей, неустранение имеющихся ограничений по технологическому присоединению новых потребителей в формируемом ВСГТПУ
2.1.3.	Мероприятия по развитию электросетевого хозяйства северной части г. Хабаровска	филиал ОАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)	2011 – 2015	создание условий для присоединения новых потребителей, повышение надежности энергоснабжения	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе, неустранение имеющихся ограничений по технологическому присоединению новых потребителей в г. Хабаровске
2.1.4.	Мероприятия по развитию электрических связей в Ванино-Советско-Гаванском энергоузле	ОАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2017 – 2020	покрытие возрастающих потребностей в электрической энергии формируемого ВСГТПУ, повышение надежности	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе, необеспечение условия для формирования ВСГТПУ и портовой особой экономической

1	2	3	4	5	6
2.1.5.	Мероприятия по развитию электрических связей Хабаровского, Нанайского и Комсомольского муниципальных районов края	ОАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2016 – 2020	<p>электроснабжения потребителей</p> <p>создание единой электрической связи для электроснабжения населенных пунктов края, расположенных вдоль автомобильной дороги "Хабаровск – Комсомольск-на-Амуре",</p> <p>повышение надежности и качества электроснабжения потребителей населенных пунктов Комсомольского, Нанайского и Хабаровского районов края</p>	<p>зоны в г. Советская Гавань</p> <p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей</p>
2.1.6.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" ОАО "ДРСК" на 2012 – 2017 г.г.	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК,</p> <p>ОАО "ДРСК" (по согласованию)</p>	2012 – 2017	ввод в эксплуатацию более 110 км линий электропередачи и 234 МВА трансформаторной мощности	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4, 2.1.5 и 2.1.6 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей</p>
2.1.7.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 г.г.	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК,</p> <p>министерство жилищно-коммунального хозяйства края,</p>	2012 – 2014	ввод в эксплуатацию 270 км линий электропередачи и 77 МВА трансформаторной мощности	"-"

1	2	3	4	5	6
2.1.8	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы ООО "Трансэнерго" на 2015 – 2019 г.г.	ОАО "Хабаровская горэлектросеть" (по согласованию) комитет Правительства края по развитию ТЭК, ООО "Трансэнерго" (по согласованию)	2015 – 2019	ввод в эксплуатацию 8,4 км линий электропередачи и 1,2 МВА трансформаторной мощности	"-"
2.1.9.	Мониторинг и прогнозирование потребностей предприятий энергетического комплекса в трудовых ресурсах, включая потребность в инженерно-технических кадрах	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	обеспеченность предприятий энергетики в квалифицированных кадрах, выполнение производственных программ	невыполнение показателей 2.1.1, 2.1.2, 2.1.3 и 2.1.4 приложения № 1 к Программе, дефицит квалифицированных специалистов
2.1.10	Формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	формирование потребности специалистов для предприятий энергетики края	"-"
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края				
2.2.1.	Мероприятия по развитию электрификации населенных пунктов Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2009 – 2020	вывод из эксплуатации высокозатратных локальных дизельных электростанций (далее – ДЭС),	невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и каче-

1	2	3	4	5	6
2.2.2.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	<p>сокращение бюджетных расходов, устранение ресурсной зависимости от завоза горюче-смазочных материалов (далее – ГСМ),</p> <p>повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, создание условий для развития экономики района</p> <p>перевод населенных пунктов района на централизованное энергоснабжение, вывод из эксплуатации высокозатратных ДЭС, устранение ресурсной зависимости от завоза ГСМ,</p> <p>сокращение бюджетных расходов,</p> <p>повышение качества и надежности электроснабжения потребителей,</p> <p>создание условий для развития традиционных отраслей хозяйствования коренных</p>	<p>ства электроснабжения потребителей,</p> <p>несокращение бюджетных расходов, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива</p> <p>невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей,</p> <p>несокращение бюджетных расходов, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива</p>

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	малочисленных народов Севера и отраслей по переработке сырья и продукции - " -	- " -
2.2.4.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Нанайского муниципального района края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	перевод населенных пунктов района на централизованное энергоснабжение, вывод из эксплуатации высокозатратных ДЭС, устранение ресурсной зависимости от завоза ГСМ, сокращение бюджетных расходов, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, создание условий для развития традиционных отраслей хозяйствования коренных малочисленных народов Севера и отраслей по переработке сырья и продукции	невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей, несокращение бюджетных расходов, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива

1	2	3	4	5	6
2.2.5.	Мероприятия по развитию электрификации муниципального района имени Полины Осипенко	администрация муниципального района имени Полины Осипенко (по согласованию)	2016 – 2020	<p>перевод сел муниципального района имени Полины Осипенко и Владимировка на централизованное электроснабжение,</p> <p>повышение качества и надежности электроснабжения потребителей,</p> <p>исключение ежегодных бюджетных расходов на приобретение и доставку дизельного топлива,</p> <p>создание условий для развития промышленного потенциала района, традиционных отраслей хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (с. Владимировка)</p>	<p>невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей,</p> <p>несокращение бюджетных расходов, связанные с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива</p>
2.3.	Газификация населенных пунктов края				
2.3.1.	Мероприятия по переводу на сжиженный природный газ объектов коммунальной энергетики в пос. Белая Гора Николаевского муниципального района края	<p>министерство строительства края,</p> <p>комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>	2012 – 2015	перевод котельной на природный газ, работающей на жидком топливе	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы

1	2	3	4	5	6
2.3.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2018	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ОАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
2.3.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2018	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса	-"

1	2	3	4	5	6
2.3.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2020	<p>обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p> <p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p>	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе,</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ОАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на тер-</p>

1	2	3	4	5	6
2.3.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2020	<p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p> <p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p>	<p>территории Хабаровского края</p> <p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе,</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ОАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>

1	2	3	4	5	6
2.3.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2020	- " -	- " -
2.3.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	2015 – 2020	- " -	- " -
2.3.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2015 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ОАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края

1	2	3	4	5	6
				сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	
2.3.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2014 – 2020	- " -	- " -
2.3.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных, Генеральной схемой газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ОАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края

1	2	3	4	5	6
2.3.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- " -
2.3.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- " -
2.3.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "г. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	2012 – 2018	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, снижение стоимости услуг по газоснабжению для населения, улучшение качества жизни населения	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе
2.3.14.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	2013 – 2018	- " -	- " -
2.3.15.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	министерство имущественных отношений края, министерство ЖКХ края, комитет Прави-	2013	привлечение внебюджетных средств на реализацию проектов по переводу на природный газ котельных	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в

1	2	3	4	5	6
2.3.16.	Оказание консультативной помощи муниципальным образованиям края при разработке и реализации муниципальных программ по газификации	<p>тельства края по развитию ТЭК</p> <p>комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>	2014 – 2020	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	<p>части подготовки потребителей к приему газа</p> <p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа</p>
2.3.17.	Осуществление контроля за ходом реализации программ газификации, осуществляемых за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными сетями	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2012 – 2020	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	невыполнение показателя 2.3.1 приложения № 1 к Программе

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Программе

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

реализации государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае" за счет средств краевого бюджета

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель	Расходы по годам (тыс. рублей)						
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 – 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по Программе	всего	489 175,00	594 281,93	483 216,27	282 691,77	266 776,30	281 901,55	1 460 422,55
		министерство жилищно-коммунального хозяйства края	262 866,60	69 800,00	132 050,00	61 000,00	0	0	0
		министерство здравоохранения края	63 887,40	53 319,91	37 635,88	38 301,77	36 108,30	47 661,55	168 733,65
		министерство культуры края	5 435,00	4 619,76	485,00	1 625,00	1 532,00	2 022,00	7 160,55
		министерство образования и науки края	15 377,90	8 136,40	5 814,00	5 200,00	4 901,00	6 469,00	22 903,15
		министерство социальной защиты населения края	34 927,00	28 402,00	7 476,00	2 305,00	2 173,00	2 643,00	10 381,50
		министерство имущественных отношений края	0	30 000,00	105 000,00	0	0	0	0
		комитет Правительства	86 000,00	379 465,00	191 750,00	170 800,00	218 800,00	218 800,00	1 236 000,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края							
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строитель- ства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	8 130,00	14 152,50	0	0	0	0	0
		комитет по труду и заня- тости населения Прави- тельства края	1 000,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	862,30	732,96	691,00	615,00	580,00	766,00	2 710,75
		управление лесами Пра- вительства края	2 556,80	1 401,40	780,00	1 402,00	1 322,00	1 745,00	6 177,80
		управление по делам ар- хивов Правительства края	302,00	126,50	117,39	104,00	98,00	129,00	457,95
		КГКУ "Управление ад- министративными зда- ниями Правительства Хабаровского края"	3 830,00	1 385,50	1 417,00	1 339,00	1 262,00	1 666,00	5 897,20
1.	Подпрограмма "Энерго- сбережение и повышение энергетической эффектив- ности"	всего	399 175,00	182 076,93	291 466,27	282 691,77	47 976,30	63 101,55	224 422,55
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и по-	всего	0	0	0	170 800,00	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	вышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе								
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство жилищно-коммунального хозяйства края	0	0	0	170 800,00	0	0	0
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	всего	278 866,60	98 762,50	237 050,00	61 000,00	0	0	0
1.2.1.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструктуры	министерство жилищно-коммунального хозяйства края	1 600,00	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	министерство жилищно-коммунального хозяйства края	261 266,60	69 800,00	124 050,00	61 000,00	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	3 000,00	12 962,50	0	0	0	0	0
		министерство имущественных отношений края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	0	0	105 000,00	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.3.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим снабжением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	КГКУ "Служба заказчика топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края"	0	0	8 000,00	0	0	0	0
1.2.4.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	министерство социальной защиты населения края	13 000,00	16 000,00	0	0	0	0	0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	всего	120 308,40	83 314,43	54 416,27	50 891,77	47 976,30	63 101,55	224 422,55
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	министерство здравоохранения края	4 312,90	9 093,31	8 561,11	15 546,50	9 964,90	12 951,55	31 516,65
		министерство культуры края	785,00	2 555,44	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	559,00	1 400,00	1 558,50	1 062,60	739,43	976,15	3 456,00
		министерство социальной защиты населения края	6 046,60	1 800,00	2 430,00	0	0	0	10 291,50

Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство спорта и молодежной политики края	420,00	450,00	0	0	0	0	0
		комитет по труду и занятости населения Правительства края	305,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	15,00	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	653,48	0	400,00	80,00	422,00	75,00	2 733,80
		управление по делам архивов Правительства края	128,00	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	0	342,00	264,00	227,00	321,00	1 864,20
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	министерство здравоохранения края	26 727,30	24 303,37	16 401,35	19 342,87	20 204,75	32 133,00	72 580,00
		министерство культуры края	642,60	0	0	444,14	426,80	644,30	2 811,25
		министерство образования и науки края	4 516,00	3 456,00	3 232,50	3 193,31	1 733,99	2 288,76	8 103,24
		министерство социальной защиты населения края	8 879,40	9 243,00	5 046,00	1 800,00	1 673,00	2 543,00	90,00

Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство спорта и молодежной политики края	895,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	646,00	440,26	533,00	425,00	410,00	492,00	2 610,75
		управление лесами Правительства края	798,29	0	242,00	1 122,00	900,00	1 630,00	720,00
		управление по делам архивов Правительства края	32,00	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	министерство здравоохранения края	1 485,40	2 731,50	0	0	0	0	28 635,00
		министерство культуры края	0	0	0	532,00	0	0	0
		министерство образования и науки края	0	440,00	0	0	563,55	743,76	2 633,24
		министерство социальной защиты населения края	170,00	680,00	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	1 647,90	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	0	0	0	0	52,00
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохранения края	16 019,70	1 105,20	4 236,49	3 412,40	5 938,65	2 577,00	4 676,00

Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство образования и науки края	900,00	790,00	830,00	611,00	1 083,74	1 430,48	5 064,52
		министерство спорта и молодежной политики края	490,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	0	0	100,00	80,00	0
		управление лесами Правительства края	476,45	0	0	200,00	0	0	1 039,00
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	155,00	0	0	0	0	0	0
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	министерство здравоохранения края	7 904,00	6 132,10	958,23	0	0	0	24 246,00
		министерство культуры края	730,30	1 283,00	485,00	648,86	931,80	1 377,70	3 310,30
		министерство образования и науки края	1 422,90	1 750,40	193,00	333,09	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	694,20	679,00	0	405,00	200,00	100,00	0
		министерство спорта и молодежной политики края	490,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	16,30	5,40	48,00	0	0	4,00	48,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		управление лесами Правительства	54,60	0	0	0	0	0	0
		управление по делам архивов Правительства края	15,50	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	193,50	30,00	0	0	0	0	0
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	министерство здравоохранения края	1 318,30	25,00	133,00	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	720,00	200,00	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	301,10	0	0	0	0	0
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	министерство здравоохранения края	2 240,70	1 075,60	4 854,00	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	0	300,00	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	50,00	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства"	2 458,90	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Хабаровского края"							
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	министерство здравоохранения края	132,00	2 377,80	0	0	0	0	520,00
		министерство культуры края	2 844,40	761,32	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	7 500,00	0	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	5 256,40	0	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	467,10	200,00	0	0	0	0	0
		комитет по труду и занятости населения Правительства края	695,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	160,00	136,00	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	0	1 401,40	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	102,60	0	0	0	0	0	0
1.3.9.	Подготовка проектов конкурсной документации, в	министерство спорта и молодежной политики	0	170,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	том числе содержащей ТЭО мероприятий и проекта энергосервисного контракта	края							
1.3.10.	Создание системы удаленного мониторинга реализации Подпрограммы с использованием сегментов региональной информационной системы управления	министерство спорта и молодежной политики края	0	170,00	0	0	0	0	0
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	министерство социальной защиты населения края	321,40	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	60,00	0	0	0	0	0	0
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	министерство здравоохранения края	3 747,10	4 703,63	1 650,90	0	0	0	6 560,00
		министерство культуры края	251,00	0	0	0	173,40	0	1 039,00
		министерство образования и науки края	480,00	0	0	0	780,29	1 029,85	3 646,15
		министерство социальной защиты населения края	509,00	0	0	100,00	300,00	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	40,00	151,30	95,00	190,00	70,00	190,00	0

Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		управление лесами Правительства края	409,06	0	138,00	0	0	40,00	1 685,00
		управление по делам архивов Правительства края	126,50	126,50	117,39	104,00	98,00	129,00	457,95
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	920,00	1 054,40	1 075,00	1 075,00	1 035,00	1 345,00	4 033,00
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края	0	1 772,40	840,80	0	0	0	0
		министерство культуры края	181,70	20,00	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	104,92	0	0	0	0	0	0
2.	Основные мероприятия								
2.1.	Развитие электроэнергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	0	0	0	0	579 600,00
2.3.	Газификация населенных пунктов края	всего	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	218 800,00	218 800,0	656 400,0
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	86 000,00	379 465,00	191 750,00	0	218 800,00	218 800,0	656 400,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строитель- ства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0
		министерство имуще- ственных отношений	0	30 000,00	0	0	0	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Программе

ПРОГНОЗНАЯ (СПРАВОЧНАЯ) ОЦЕНКА

расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований и внебюджетных средств на реализацию государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Источники финансирования	Оценка расходов по годам (тыс. рублей)						
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 – 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по Программе	всего	1 932 957,90	1 500 259,63	2 503 358,27	2 267 983,77	1 168 389,30	1 191 188,55	4 092 380,55
		федеральный бюджет	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	489 175,00	594 281,93	483 216,27	282 691,77	266 776,30	281 901,55	1 460 422,55
		бюджеты муниципальных образований	124 662,40	49 690,00	32 915,00	55 219,00	24 100,00	24 100,00	136 250,00
		внебюджетные средства	1 261 479,10	854 579,50	1 987 227,00	1 930 073,00	877 513,00	885 187,00	2 495 708,00
1.	Подпрограмма "Энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	571 447,90	193 764,63	1 243 289,27	1 455 370,77	171 596,30	185 197,55	407 922,55
		федеральный бюджет	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	399 175,00	182 076,93	291 466,27	282 691,77	47 976,30	63 101,55	224 422,55
		бюджеты муниципальных образований	111 762,40	6 980,00	15 216,00	55 219,00	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		зований							
		внебюджетные средства	2 869,10	2 999,50	936 607,00	1 117 460,00	123 620,00	122 096,00	183 500,00
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	всего	0	0	876 707,00	1 213 120,00	68 920,00	66 796,00	0
		краевой бюджет	0	0	0	170 800,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	18 610,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	876 707,00	1 023 710,00	68 920,00	66 796,00	0
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	всего	0	0	0	251 963,00	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	170 800,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	18 610,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	62 553,00	0	0	0
1.1.2.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов края	всего	0	0	815 632,00	891 403,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	815 632,00	891 403,00	0	0	0
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	всего	0	0	61 075,00	69 754,00	68 920,00	66 796,00	0
		внебюджетные средства	0	0	61 075,00	69 754,00	68 920,00	66 796,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	всего	403 729,00	105 742,50	252 266,00	125 909,00	0	0	0
		федеральный бюджет	15 000,00	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	278 866,60	98 762,50	237 050,00	61 000,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	30 459,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	34 450,00	0	0	0
1.2.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного холодного водоснабжения и централизованного водоотведения населенных пунктов края	всего	0	0	0	15 000,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	15 000,00	0	0	0
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструктуры	всего	1 600,00	0	0	19 450,00	0	0	0
		краевой бюджет	1 600,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	19 450,00	0	0	0
1.2.3.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	всего	374 129,00	89 742,50	244 266,00	71 459,00	0	0	0
		краевой бюджет	264 266,60	82 762,50	229 050,00	61 000,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	10 459,00	0	0	0
1.2.4.	Выполнение научно-исследовательской рабо-	всего	15 000,00	0	8 000,00	0	0	0	0
		федеральный	15 000,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ты "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим сбережением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	бюджет краевой бюджет	0	0	8 000,00	0	0	0	0
1.2.5.	Разработка схем теплоснабжения	всего бюджеты муниципальных образований	0 0	0 0	0 0	20 000,00 20 000,00	0 0	0 0	0 0
1.2.6.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	всего краевой бюджет	13 000,00 13 000,00	16 000,00 16 000,00	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	всего федеральный бюджет краевой бюджет бюджеты муниципальных образований внебюджетные средства	167 718,90 42 641,40 120 308,40 1 900,00 2 869,10	88 022,13 1 708,20 83 314,43 0 2 999,50	54 416,27 0 54 416,27 0 0	57 041,77 0 50 891,77 6 150,00 0	47 976,30 0 47 976,30 0,00 0	63 101,55 0 63 101,55 0,00 0	224 422,55 0 224 422,55 0,00 0
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	всего федеральный	35 681,28 21 292,30	17 475,95 1 708,20	13 306,61 0	16 953,10 0	11 353,33 0	14 323,70 0	49 862,15 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		бюджет							
		краевой бюджет	13 209,98	15 298,75	13 306,61	16 953,10	11 353,33	14 323,70	49 862,15
		бюджеты муниципальных образований	700,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	479,00	469,00	0	0	0	0	0
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	всего	44 366,79	38 655,53	25 454,85	26 327,32	25 348,54	39 731,06	86 915,24
		федеральный бюджет	11,60	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	43 136,59	37 442,63	25 454,85	26 327,32	25 348,54	39 731,06	86 915,24
		внебюджетные средства	1 218,60	1 212,90	0	0	0	0	0
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	всего	3 403,30	3 851,50	0	532,00	563,55	743,76	31 320,24
		краевой бюджет	3 303,30	3 851,50	0	532,00	563,55	743,76	31 320,24
		внебюджетные средства	100,00	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	всего	18 071,15	1 925,20	5 066,49	4 223,40	7 122,39	4 087,48	10 779,52
		краевой бюджет	18 041,15	1 895,20	5 066,49	4 223,40	7 122,39	4 087,48	10 779,52
		внебюджетные средства	30,00	30,00	0	0	0	0	0
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	всего	20 281,90	10 607,50	1 684,23	7 536,95	1 131,80	1 481,70	27 604,30
		федеральный бюджет	7 079,10	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	11 521,3	9 879,90	1 684,23	1 386,95	1 131,80	1 481,70	27 604,30

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		бюджеты муниципальных образований	700,00	0	0	6 150,00	0	0	0
		внебюджетные средства	981,50	727,60	0	0	0	0	0
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	всего	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	всего	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	0
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	всего	20 475,90	5 436,52	0	0	0	0	520,00
		федеральный бюджет	3 258,40	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	17 157,50	4 876,52	0	0	0	0	520,00
		внебюджетные средства	60,00	560,00	0	0	0	0	0
1.3.9.	Подготовка проектов конкурсной документации, в том числе содержащей ТЭО мероприятий и проекта энергосервисного контракта	всего	5 750,00	170,00	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	5 500,00	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	170,00	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	250,00	0	0	0	0	0	0
1.3.10.	Создание системы удаленного мониторинга реализации Подпрограммы	всего	5 750,00	170,00	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	5 500,00	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения № 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	с использованием сегментов региональной информационной системы управления	краевой бюджет	0	170,00	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	250,00	0	0	0	0	0	0
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	381,40	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	381,40	0	0	0	0	0	0
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	всего	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 469,00	2 456,69	2 733,85	17 421,10
		краевой бюджет	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 469,00	2 456,69	2 733,85	17 421,10
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	всего	286,62	1 792,40	840,80	0	0	0	0
		краевой бюджет	286,62	1 792,40	840,80	0	0	0	0
1.4.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе	всего	0	0	59 900,00	59 300,00	54 700,00	55 300,00	183 500,00
		внебюджетные средства	0	0	59 900,00	59 300,00	54 700,00	55 300,00	183 500,00
1.4.1.	Мероприятия по переводу автомобильного транспорта, сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо	всего	0	0	59 900,00	59 300,00	54 700,00	55 300,00	183 500,00
		внебюджетные средства	0	0	59 900,00	59 300,00	54 700,00	55 300,00	183 500,00
2.	Основные мероприятия								
2.1.	Развитие электроэнергетики края	всего	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	812 613,00	686 893,00	696 091,00	2 102 208,00
		внебюджетные средства	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	812 613,00	686 893,00	696 091,00	2 102 208,00

Продолжение приложения № 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края	всего	0	0	0	0	0	0	643 550,00
		краевой бюджет	0	0	0	0	0	0	579 600,00
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	0	0	0	63 950,00
2.3.	Газификация населенных пунктов края	всего	141 200,00	499 315,00	255 329,00	0	309 900,00	309 900,00	938 700,00
		краевой бюджет	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	218 800,00	218 800,00	656 400,00
		бюджеты муниципальных образований	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	24 100,00	24 100,00	72 300,00
		внебюджетные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	67 000,00	67 000,00	210 000,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Программе

ИНФОРМАЦИЯ

о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах Хабаровского края в 2015 году

Наименование государственной (комплексной региональной) программы	Реквизиты правового акта, утвердившего государственную (комплексную региональную) программу		Информация о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах									
	Дата	Номер	№ п/п	Наименование мероприятия	Краткое содержание (описание) мероприятия	Срок реализации мероприятия		Показатель (индикатор)			Ресурсное обеспечение за счет бюджета края (млн. рублей)	Орган исполнительной власти края, реализующий мероприятие
						Начало реализации	Окончание реализации	Наименование	Значение	Единица измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Государственная программа Хабаровского края "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сы-	17 августа 2012 г.	277-пр	1	предоставление субсидий сельскохозяйственным товаропроизводителям края на компенсацию части затрат на погашение платежей согласно условиям, преду-	приобретение сельскохозяйственной техники по лизингу	2013	2020	коэффициент обновления основных видов техники в сельскохозяйственных организациях края	4,2	проценты	5,48	министерство сельского хозяйства и продовольствия края
--	--------------------	--------	---	--	--	------	------	--	-----	----------	------	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
рья и продовольствия в Хабаровском крае на 2013 – 2020 годы"			2	смотренным договорами на поставку сельскохозяйственной техники по лизингу								
				предоставление субсидий сельскохозяйственным товаропроизводителям края на компенсацию части стоимости приобретаемой новой сельскохозяйственной техники, машин, технологического оборудования и технологий	приобретение новой сельскохозяйственной техники, машин, технологического оборудования и технологий	2013	2020	коэффициент обновления основных видов техники в сельскохозяйственных организациях края	4,2	проценты	37,59	министерство сельского хозяйства и продовольствия края
Государственная программа Хабаровского края "Повышение качества жилищно-коммунального обслуживания населения Хабаровского края"	07 июня 2012 г.	185-пр	1	выполнение мероприятий по капитальному ремонту объектов водоснабжения и водоотведения	капитальный ремонт объектов водоснабжения и водоотведения	2012	2020	доля объема отпуска холодной воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета	67,7	проценты	25,877	министерство ЖКХ края
				выполнение мероприятий по капитальному ремонту объектов теплоснабжения	капитальный ремонт объектов теплоснабжения	2012	2020	доля объема отпуска тепловой энергии, счет за которую вы-	59,80	проценты	167,585	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								ставлен по показаниям приборов учета				
								доля потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуская тепловой энергии	19,60	про- центы		мини- стерство ЖКХ края
Комплексная региональная программа "Развитие промышленного комплекса Хабаровского края на 2015 – 2017 годы"	19 декабря 2014 г.	957-рп	1	мониторинг деятельности промышленных предприятий края по выполнению планов: - технического перевооружения и модернизации производства; - повышения энергетической эффективности производства	техническое перевооружение и модернизация производства в целях повышения энергетической эффективности производства	2015	2017	коэффициент обновления основных производственных фондов (по крупным и средним предприятиям промышленного комплекса)	7,1	про- центы	0	мини- стерство промышленности и транспорта края

ПОРЯДОК

предоставления и расходования субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Хабаровского края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности

1. Целью предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее – Субсидии) является оказание финансовой поддержки муниципальным образованиям края на мероприятия по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности в рамках государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае" (далее – Мероприятия).

2. Отбор муниципальных образований края для предоставления субсидий и определение размера субсидий осуществляются в соответствии с постановлением Правительства Хабаровского края от 05 апреля 2012 г. № 95-пр "Об утверждении Порядка формирования и мониторинга реализации Перечня краевых адресных инвестиционных проектов и Порядка проведения оценки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств краевого бюджета, направляемых на капитальные вложения".

3. Условиями предоставления Субсидий являются:

а) наличие муниципальной программы, предусматривающей реализацию Мероприятия;

б) наличие в бюджете муниципального образования на соответствующий финансовый год бюджетных ассигнований на реализацию Мероприятия;

в) наличие проектной документации, утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, имеющей положительное заключение государственной экспертизы, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, положительное заключение государственной экологической экспертизы;

г) наличие положительного заключения государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости объекта капитального строительства;

д) обеспечение доли участия муниципального образования края в финансировании объекта капитального строительства за счет средств местного бюджета в размере не менее минимального размера доли участия муниципального образования края в финансировании инвестиционных

проектов, установленном в соответствии с Порядком формирования и мониторинга реализации перечня краевых адресных инвестиционных проектов, утвержденным постановлением Правительства Хабаровского края от 05 апреля 2012 г. № 95-пр "Об утверждении Порядка формирования и мониторинга реализации Перечня краевых адресных инвестиционных проектов и Порядка проведения оценки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств краевого бюджета, направляемых на капитальные вложения".

4. Распределение субсидий, предоставляемых муниципальным образованиям края на очередной финансовый год и плановый период, утверждается Правительством края.

5. Субсидия предоставляется на основании соглашения о предоставлении Субсидии (далее – Соглашение), заключенного между администрацией муниципального образования края, главным распорядителем средств краевого бюджета (далее – ГРБС) и комитетом Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – ответственный исполнитель).

6. В Соглашении предусматривается:

а) размер предоставляемой Субсидии, а также объем бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете муниципального образования края, на реализацию соответствующих расходных обязательств по Мероприятию;

б) целевое назначение Субсидии;

в) значения показателей результативности использования Субсидии;

г) порядок осуществления контроля за исполнением обязательств, предусмотренных Соглашением;

д) последствия недостижения муниципальным образованием края установленных значений показателей результативности использования Субсидии, указанных в Соглашении;

ж) сроки и порядок предоставления отчетности об осуществлении расходов бюджета муниципального образования края, источником финансового обеспечения которых является Субсидия;

е) иные положения, определяемые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Правительства края, а также соглашениями о предоставлении субсидий бюджету субъекта Российской Федерации из федерального бюджета, являющейся источником финансового обеспечения Субсидии.

7. Субсидии предоставляются с учетом фактического и планируемого на очередной месяц выполнения объемов работ, наличия кредиторской или дебиторской задолженности и объема фактического финансирования из бюджетов муниципальных образований края.

8. Перечисление Субсидий осуществляется в установленном порядке на счета, открытые территориальным органам Федерального казначейства для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в бюджеты муниципальных образований края.

9. Условием расходования муниципальным образованием Субсидии

является направление Субсидии на цели, указанные в пункте 1 настоящего Порядка.

10. Муниципальные образования края – получатели Субсидии предоставляют ГРБС и ответственному исполнителю отчетную информацию:

- об осуществлении расходов бюджета, источником финансового обеспечения которых является Субсидия, по формам, предусмотренным в Соглашении, с приложением подтверждающих документов – ежемесячно в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем;

- о финансировании и освоении капитальных вложений по Мероприятию по формам, предусмотренным в Соглашении, а также о достижении значений показателей результативности использования Субсидии – ежеквартально до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

11. Оценка эффективности расходов бюджетов муниципальных образований, источником финансового обеспечения которых являются Субсидии, осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств краевого бюджета, направляемых на капитальные вложения, утвержденным постановлением Правительства Хабаровского края от 05 апреля 2012 г. № 95-пр, а также на основании сравнения установленных Соглашениями и фактически достигнутых по итогам отчетного финансового года значений показателей результативности предоставления Субсидии.

12. ГРБС и ответственный исполнитель Программы обеспечивают соблюдение муниципальными образованиями края условий, целей и порядка использования Субсидии.

13. Государственный финансовый контроль осуществляется в порядке, предусмотренном бюджетным законодательством Российской Федерации, органами государственного финансового контроля.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Программе

ОЦЕНКА

степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на показатели (индикаторы) государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение показателя (индикатора) по годам									
			2013		2014		2015		2016		2017 – 2020	
			с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"											
1.1.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	0	0	0	0	10	8	4	3	4	4
2.	Основное мероприятие "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края"											
2.1.	Ввод в эксплуатацию линий электропередачи	км	41	41	0	0	5	5	10	0	361	0
2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	2	2	0	0	0	0	0	0	21,5	0

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение показателя (индикатора) по годам									
			2013		2014		2015		2016		2017 – 2020	
			с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"											
3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	процентов	16,8	16,8	18,0	17,0	20,0	17,3	22,1	17,5	30,6	19,5
3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц	0	0	3	0	10	7	29	7	57	15
3.3.	Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей	км	15,0	15,0	24,9	0	125,2	27,2	192,0	30,0	517,4	127,7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к Программе

ОЦЕНКА

степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на сроки и непосредственные результаты реализации подпрограмм и основных мероприятий государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Объем дополнительных ресурсов, всего (тыс. руб.)	Объем дополнительных ресурсов, в том числе по годам (тыс. рублей)					С учетом дополнительных ресурсов		
				2013	2014	2015	2016	2017 – 2020	срок реализации		непосредственный результат (краткое описание)
									начало	окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

1.1.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	министерство жилищно-коммунального хозяйства края	1 784 280	0	0	686 280	438 000	660 000	2013	2020	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
------	---	---	-----------	---	---	---------	---------	---------	------	------	--

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковый Амурского муниципального района края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	10 000	0	0	10 000	0	0	2013	2015	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.2.	Перевод на природный газ Центральной котельной в г.Бикин Бикинского муниципального района края	администрация Бикинского муниципального района края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	300 000	0	0	25000	150 000	125 000	2015	2017	- " -
1.1.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Оренбургское Бикинского муниципального района края	администрация Бикинского муниципального района края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	55 000	0	0	25 000	30 000	0	2015	2016	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.3.	Перевод на природный газ Центральной котельной в г. Вяземский Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	128 000	0	0	128 000	0	0	2014	2016	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.4.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	20 000	0	0	20 000	0	0	2014	2015	- " -
1.1.5.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края, ОАО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	18 000	0	0	18 000	0	0	2014	2015	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.6.	Перевод на природный газ котельной с. Селихино по ул. Комсомольской Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	70 000	0	0	10 000	35 000	25000	2014	2017	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.7.	Перевод на природный газ котельной с. Селихино по ул. Деповской Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	55 000	0	0	15 000	20 000	20 000	2014	2017	- " -
1.1.8.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	45 000	0	0	10 000	25 000	10 000	2014	2017	- " -
1.1.9.	Перевод на природный газ котельной с. Новый Мир Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	65 000	0	0	10 000	30 000	25 000	2014	2017	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.10.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	100 000	0	0	0	0	100 000	2016	2020	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.11.	Перевод на природный газ котельной № 1 (Центральная) пос. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	89 700	0	0	89 700	0	0	2012	2015	- " -
1.1.12.	Перевод на природный газ котельной № 2 (Менделеева) пос. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	113 940	0	0	113 940	0	0	2012	2015	- " -
1.1.13.	Перевод на природный газ котельной № 3 (Кирпичный) пос. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	47 600	0	0	47 600	0	0	2012	2015	- " -
1.1.14.	Перевод на природный газ котельной в п. Новостройка муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2 400	0	0	2 400	0	0	2012	2015	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.15.	Перевод на природный газ котельной СХТ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	55 700	0	0	55 700	0	0	2012	2015	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.16.	Перевод на природный газ котельной в п. Могилевка муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	1 130	0	0	1 130	0	0	2012	2015	- " -
1.1.17.	Перевод на природный газ центральной котельной в пос. Переяславка-2 муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	60 370	0	0	60 370	0	0	2012	2015	- " -
1.1.18.	Перевод на природный газ котельной в с. Георгиевка муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	14 440	0	0	14 440	0	0	2012	2015	- " -
1.1.19.	Перевод на природный газ энергисточника на природном газе в с. Софийское Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	185 000	0	0	30 000	75 000	80 000	2015	2017	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.20.	Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	100 000	0	0	0	20 000	80 000	2016	2020	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект
1.1.21.	Перевод на природный газ котельной в с. Сергеевка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	65 000	0	0	0	15 000	50 000	2016	2020	- " -
1.1.22.	Перевод на природный газ котельной в с. Малиновка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	55 000	0	0	0	15 000	40 000	2016	2020	- " -
1.1.23.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское муниципального района Хабаровского края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	63 000	0	0	0	13 000	50 000	2016	2020	- " -
1.1.24.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	65 000	0	0	0	10 000	55 000	2016	2020	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.	Основные мероприятия										
2.1.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	3 934 400	0	227 000	632 000	400 000	2 675 400	2010	2020	снижение бюджетных расходов, связанных с закупкой топлива и содержанием ДЭС, снижение тарифов для потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения
2.1.1.	Мероприятия по развитию электрификации населенных пунктов Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	1 692 000	0	102 000	200 000	400 000	990 000	2010	2018	снижение бюджетных расходов, связанных с закупкой топлива и содержанием ДЭС, снижение тарифов для потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения
2.1.2.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	532 000	0	49 000	118 500	0	364 500	2014	2020	- " -
2.1.3.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	505 000	0	40 000	10 000	0	455 000	2014	2018	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1.4.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Нанайского муниципального района края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	253 500	0	0	74 500	0	179 000	2014	2018	- " -
2.1.5.	Мероприятия по развитию электрификации муниципального района имени Полины Осипенко	администрация муниципального района имени Полины Осипенко (по согласованию)	951 900	0	36 000	229 000	0	686 900	2014	2017	снижение бюджетных расходов, связанных с закупкой топлива и содержанием ДЭС, снижение тарифов для потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения
2.2.	Газификации населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	4 932 768	0	980 350	774 298	679 500	2 498 620	2012	2020	
2.2.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	84 500	0	34 500	50 000	0	0	2012	2018	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	280 248	0	143 350	56 898	80 000	0	2012	2018	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы
2.2.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	1 196 620	0	300 000	245 500	250 000	401 120	2012	2020	- " -
2.2.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	375 000	0	90 000	95 000	150 000	40 000	2012	2020	- " -
2.2.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	535 000	0	150 000	80 000	50 000	255 000	2012	2020	- " -
2.2.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	261 500	0	67 500	84 000	80 000	30 000	2015	2020	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	70 900	0	50 000	12 900	8 000	0	2015	2020	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы
2.2.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	59 000	0	25 000	20 000	14 000	0	2014	2020	-"
2.2.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	460 000	0	0	0	0	460 000	2016	2020	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Генеральной схемой газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы
2.2.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)	500 000	0	0	0	0	500 000	2016	2020	- " -

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	380 000	0	0	0	0	380 000	2016	2020	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Генеральной схемой газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы
2.2.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "г. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	400 000	0	65 000	70 000	27 500	237 500	2012	2018	строительство 57,2 км распределительных газопроводов и газификация 10,3 тыс. квартир жилищного фонда
2.2.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "г. Хабаровск" (по согласованию)	330 000	0	55 000	60 000	20 000	195 000	2012	2018	строительство 42 км распределительных газопроводов и газификация 8 тыс. квартир жилищного фонда
	Всего		10 648 448	0	1 207 350	2 092 578	1 517 500	5 834 020			