



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.03.2017 № 85-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:

1. 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 (далее – государственная программа), изложив ее в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования, за исключением пункта 22 приложения № 6 к государственной программе, распространяющегося на правоотношения, возникшие с 01 января 2017 г.

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 28 марта 2017 г. № 85-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 – край, Программа)
Ответственный исполнитель Программы	- комитет Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – комитет Правительства края по развитию ТЭК)
Соисполнители, участники Программы	- министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее – министерство ЖКХ края); министерство строительства края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края; министерство промышленности и транспорта края; министерство физической культуры и спорта края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края;

	<p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и 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>
Подпрограмма	- "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/ 10 тыс. руб.);</p> <p>количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);</p> <p>объем электрической энергии, выработанной акционерным обществом "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – АО, АО "ДГК") (млн. кВт.ч);</p> <p>объем тепловой энергии, отпущенной АО "ДГК" (тыс. Гкал);</p> <p>предельное количество этапов (процедур), 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> <p>уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов);</p>

количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом (единиц);

протяженность построенных внутригородских и (или) 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 - общий объем финансирования Программы – 16 754 199,61 тыс. рублей,
в том числе:
средства краевого бюджета – 4 561 217,22 тыс. рублей,
в том числе по годам:
2012 год – 546 816,40 тыс. рублей,
2013 год – 595 990,13 тыс. рублей,
2014 год – 483 216,27 тыс. рублей,
2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,
2016 год – 2 188 509,30 тыс. рублей,
2017 год – 120 140,00 тыс. рублей,
2018 год – 120 496,06 тыс. рублей,
2019 год – 106 439,66 тыс. рублей,
2020 год – 106 439,66 тыс. рублей;
в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета) (по согласованию) – 2 139 046,90 тыс. рублей,
в том числе по годам:
2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,
2013 год – 1 708,20 тыс. рублей,
2016 год – 2 079 697,30 тыс. рублей;
средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 304 612,21 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 – 39 094,12 тыс. рублей,
2016 год – 11 285,49 тыс. рублей,
2017 год – 12 055,10 тыс. рублей,
2018 год – 12 589,10 тыс. рублей,
2019 год – 11 160,50 тыс. рублей,
2020 год – 11 160,50 тыс. рублей;

внебюджетные средства (по согласованию) – 11 888 370,18 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 – 1 236 426,00 тыс. рублей,

2016 год – 1 741 970,00 тыс. рублей,

2017 год – 2 251 965,45 тыс. рублей,

2018 год – 1 825 578,13 тыс. рублей,

2019 год – 424 945,00 тыс. рублей,

2020 год – 304 200,00 тыс. рублей;

Конечный результат реализации Программы

снижение энергоемкости валового регионального продукта в 2020 году до 89,4 кг. у. т/10 тыс. руб.;

увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 21 единицу;

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

увеличение ввода в эксплуатацию линий электропередачи к 2020 году на 41 км;

сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 4 единиц;

сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 90 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;

протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей – 205,2 км

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 – 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" АО "ДГК" – производство тепловой и электрической энергии;

2) филиал "Хабаровская теплосетевая компания" АО "ДГК" – производство и передача тепловой энергии, транспортировка и реализация тепловой энергии;

3) филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (далее – АО "ДРСК") – передача и распределение электрической энергии, оперативное управление, эксплуатация и услуги по присоединению к электрическим сетям напряжением 110/35/10 кВ;

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

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

6) филиалы акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее – АО "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 2016 году удельный вес предприятий энергетики края в валовом региональном продукте составил 3,8 процента. Отгружено продукции и оказано услуг на сумму более 55,1 млрд. рублей или 17,6 процента в общем объеме отгруженной продукции по краю. Численность работающих на предприятиях энергетики края – более 23,8 тыс. человек. В краевой бюджет энергетическими компаниями и предприятиями перечислено 2,36 млрд. рублей.

Потребности экономики и населения края в электрической и тепловой энергии в полном объеме обеспечиваются тепловыми электростанциями АО "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 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 АО "ДГК", осуществляющими хозяйственную деятельность на территории края, в 2016 году выработано 8 361,8 млн. кВт.ч электрической энергии, отпущено тепловой энергии с коллекторов в объеме 11 538,0 тыс. Гкал, что к уровню 2015 года составило соответственно 90,6 и 104,1 процента.

Полезный отпуск электрической энергии АО "ДГК" и акционерного общества "ННК-Энерго" потребителям края за 2016 год составил 6 176,1 млн. кВт.ч, что на 1,5 процента выше объема 2015 года. Тепловой энергии потребителям края отпущено 8 258,8 тыс. Гкал, что выше уровня 2015 года на 2,9 процента.

Общая установленная мощность теплоэлектростанций филиала "Хабаровская генерация" АО "ДГК" по состоянию на 01 января 2017 г. составляет:

- по выработке электрической энергии – 2 231,93 МВт, в том числе резерв электрических мощностей около 800 МВт;

- по выработке тепловой энергии – 6 667,7 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				
		2012	2013	2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электропотребление (млн. кВт.ч)	8 256,4	8 250,4	8 490,0	8 572,4	8 592,8
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт.ч)	7 716,1	7 734,0	8 345,6	9 226,8	8 361,8
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт.ч)	366,3	245,4	-40,8	- 830,9	36,9
4.	Производство тепловой энергии (тыс. Гкал)	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 079,3	11 538,0
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 511,0	1 455,0	1 488,8	1 437,0	нет данных

Энергосистема края имеет прямые электрические связи с ОЭС 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 ПАО "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 1 527 подстанций общей установленной мощностью 3 434,4 МВА находятся в эксплуатационном обслуживании у филиала "Хабаровские электрические сети" АО "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 2017 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 – 2016 годах на развитие региональных энергетических компаний и предприятий, реконструкцию и строительство новых объектов энергетики края направлено 37,6 млрд. рублей внебюджетных инвестиций.

За указанный период электросетевыми организациями в рамках утвержденных Правительством края инвестиционных программ введено в эксплуатацию 626,14 км линий электропередачи и 373,7 МВА трансформаторной мощности.

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.

Для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей г. Хабаровска и обеспечения возможности подключения новых за-

вершено строительство ПС 220 кВ "Амур" и выполнена реконструкция воздушной линии (далее – ВЛ) 110 кВ "Николаевск – Многовершинная" в Николаевском муниципальном районе.

Продолжается реконструкция ПС 110/35/6 кВ "ГВФ" в г. Хабаровске и ПС 35 кВ "Городская" с ПС 110 кВ "Береговая" в г. Комсомольске-на-Амуре, завершается строительство ПС 110 кВ "Эгге" и "Окоча" в Советско-Гаванском муниципальном районе.

Для повышения надежности работы электрических сетей в 2016 году продолжено строительство ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с заходом на ПС "Селихино" и установкой второго автотрансформатора на ПС "Ванино".

Продолжаются строительно-монтажные работы на площадке строительства теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) в г. Советская Гавань. Завершается монтаж теплового контура главного корпуса, смонтирован котлоагрегат № 1. Ведется укрупненная сборка оборудования и строительно-монтажные работы на объектах общестанционного хозяйства.

Завершается строительство схемы выдачи электрической мощности ТЭЦ. Выполнено строительство подстанций 110 кВ "Окоча" и "Эгге", ведется монтаж оборудования открытого распределительного устройства на площадке ТЭЦ.

Начаты подготовительные работы при строительстве схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ. Ведется расчистка отведенных под строительство тепломагистралей и подкачивающей станции участков, снос зданий и сооружений попавших в полосу строительства.

Завершено строительство железнодорожного подъездного пути к ТЭЦ со станцией примыкания.

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 городах края.

Износ основного оборудования на энергоисточниках филиала "Хабаровская генерация" АО "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" АО "ДГК", имеют срок эксплуатации свыше 25 лет с общим уровнем износа более 60 процентов.

В распределительных электрических сетях, эксплуатируемых филиалом "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК", значительная часть элек-

тротехнического 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 г. Хабаровске и Ванино – Советско-Гаванском энергоузле (далее – ВСГЭУ) препятствует возможности технологического присоединения объектов нового строительства.

По состоянию на 01 января 2017 г. около 60 центров питания 35 – 110 кВ (36 процентов от общего числа ПС 35 – 110 кВ АО "ДРСК", расположенных на территории края) перегружены.

Кроме того, ВЛ 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 г. Хабаровска и прилегающих муниципальных 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 однострановых 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, что 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^окВ 2х63 МВА, в связи с этим не обеспечивается работа регулирования 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 низкоэффективной Майской главной районной электрической станции (далее – 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 энергосистемы края в ряде населенных пунктов края, обеспечивающихся электроэнергией от локальных, низкоэффективных источников.

В настоящее время электроснабжение ряда населенных пунктов Николаевского, Ульчского, Нанайского, Комсомольского, Хабаровского и имени Полины Осипенко муниципальных районов края осуществляется от высокозатратных локальных дизельных электрических станций (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 среднестандартный 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 января 2017 года задолженность за электрическую и тепловую энергию, отпущенную ПАО "ДЭК" и АО "ДГК" потребителям края, составляет 4,0 млрд. рублей, в том числе:

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

Основными должниками являются:

- население – 2 948,0 млн. рублей;
- промышленные предприятия – 393,0 млн. рублей;
- предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 156,0 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 муниципальных образованиях края разработаны программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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.

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 и пропускной способностью 4,5 млрд. куб. м в год.

В настоящее время базовым документом, определяющим стратегию развития газовой отрасли на Востоке страны, а также в Хабаровском крае является Восточная газовая программа, оператором которой определено публичное акционерное общество "Газпром" (далее – ПАО "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 ПАО "Газпром" утверждена Генеральная схема газоснабжения и газификации Хабаровского края (корректи-

ровка выполнена в 2014 году), согласно которой в период до 2025 года предусмотрено:

- газифицировать 220 населенных пунктов края;

- построить:

 - газопроводов-отводов – 540,5 км;

 - газораспределительных станций (далее – ГРС) – 34 ед.;

 - межпоселковых газопроводов – 1 540,4 км;

 - внутрипоселковых распределительных газопроводов – более 1000 км;

- перевести на природный газ муниципальных котельных – 50 шт.

В крае создана и действует газотранспортная сеть общей протяженностью более 2,2 тыс. км, которая обеспечивает природным газом энергосистему, промышленность, коммунальную энергетику и население.

В настоящее время природным газом газифицировано 25 населенных пунктов края, в том числе 4 города, 7 поселков и 14 сел.

Потребителями природного газа являются 56 промышленных объектов (в том числе 8 теплоэлектростанций), 94 коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, более 99,5 тыс. квартир (частных домовладений).

Учитывая значительные затраты на строительство объектов газоснабжения, работы по газификации выполняются поэтапно.

В 2011 – 2016 годах в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации (Хабаровский край) ПАО "Газпром" построено 13 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 127,5 км (в Николаевском, Солнечном, имени Лазо, Хабаровском и Вяземском муниципальных районах края). Инвестиции компании в строительство данных объектов составили около 6,0 млрд. рублей.

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

- построены и введены в эксплуатацию 11 муниципальных газовых модульных котельных в муниципальных районах края (четыре – в Николаевском районе, по одной – в Солнечном и Хабаровском, пять – в районе им. Лазо) и котельная АО "Дальневосточная генерирующая компания" в микрорайоне Волочаевского городка;

- осуществлен перевод на природный газ предприятий АО "Дальхимфарм", ООО "Оловянная рудная компания", "Дальневосточный завод энергетического машиностроения";

- переведено со сжиженного на природный газ 1 022 квартиры в многоквартирных домах (в пос. Горный Солнечного муниципального района края – 796 квартир, в с. Осиновая Речка Хабаровского муниципального района – 226 квартир).

В рамках реализации программы развития газоснабжения и газификации на период 2016 – 2020 годы намечено:

- построить 9 газопроводов-отводов и газораспределительных станций, 20 межпоселковых газопроводов протяженностью более 270 км для газифи-

кации 33-х населенных пунктов в Бикинском, Комсомольском, Хабаровском, Нанайском муниципальных районах края и г.г. Комсомольске-на-Амуре и Хабаровске;

- построить более 1000 км внутрипоселковых распределительных газопроводов для перевода на газ около 30 тыс. квартир (домовладений) и более 40 котельных.

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

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:

- Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 01 декабря 2016 г. № 642;

- 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 направлениях 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 89,4 кг. у. т/10 тыс. руб.;
- увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 21 единицу;
- увеличение к 2020 году объема выработки АО "ДГК" электрической энергии – до 8 300 млн. кВт.ч, тепловой энергии – до 11 700 тыс. Гкал;
- увеличение ввода в эксплуатацию линий электропередачи к 2020 году на 41 км;
- сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 4 единиц;
- сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 90 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;
- протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей – 205,2 км.

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 приведены 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 усл. топл./10 тыс. рублей).

Показатель определяется на основании статистических данных территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю.

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

Показатель рассчитывается министерством жилищно-коммунального хозяйства 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).

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).

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).

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 АО "ДГК" электрической и тепловой энергии (млн. кВт.ч и тыс. Гкал соответственно).

Показатели формируются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежеквартально на основании отчетов филиалов АО "ДГК" о технико-экономических показателях по Хабаровской генерации и сводного теплового баланса Хабаровской теплосетевой компании.

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).

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" в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

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

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 администраций муниципальных образований края и краевого государственного казенного учреждения "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 построенных внутригородских и (или) 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 внутригородских и (или) внутрипоселковых 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".

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 энергетической эффективности в транспортном комплексе;
- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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 мероприятия по переводу на централизованное электроснабжение населенного пункта в Ваннинском муниципальном районе 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 2016 – 2020 годы".

Перечень 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

Государственное регулирование в области лесных отношений обеспечивается нормативными правовыми актами Российской Федерации и Хабаровского края.

Для достижения целей государственной программы принятие дополнительных мер правового регулирования не планируется.

8. Ресурсное обеспечение реализации Программы

Общий объем финансирования Программы – 16 754 199,61 тыс. рублей, в том числе:

- средства краевого бюджета – 4 561 217,22 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 546 816,40 тыс. рублей,
 2013 год – 595 990,13 тыс. рублей,
 2014 год – 483 216,27 тыс. рублей,
 2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,
 2016 год – 2 188 509,30 тыс. рублей,
 2017 год – 120 140,00 тыс. рублей,
 2018 год – 120 496,06 тыс. рублей,
 2019 год – 106 439,66 тыс. рублей,
 2020 год – 106 439,66 тыс. рублей;

в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета) (по согласованию) – 2 139 046,90 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,
 2013 год – 1 708,20 тыс. рублей,
 2016 год – 2 079 697,30 тыс. рублей;

- средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 304 612,21 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 – 39 094,12 тыс. рублей,
 2016 год – 11 285,49 тыс. рублей,
 2017 год – 12 055,10 тыс. рублей,
 2018 год – 12 589,10 тыс. рублей,
 2019 год – 11 160,50 тыс. рублей,
 2020 год – 11 160,50 тыс. рублей;

- внебюджетные средства (по согласованию) – 11 888 370,18 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 – 1 236 426,00 тыс. рублей,
2016 год – 1 741 970,00 тыс. рублей,
2017 год – 2 251 965,45 тыс. рублей,
2018 год – 1 825 578,13 тыс. рублей,
2019 год – 424 945,00 тыс. рублей,
2020 год – 304 200,00 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 предприятий (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 субсидий из краевого бюджета местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции 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 Подпрограммы и основных мероприятий Программы приведены в приложениях № 7, 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 соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами и контроля за их реализацией);

- 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 края результаты мониторинга и пояснительную записку о ходе реализации государственной программы за первый квартал, первое полугодие, девять 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 Программы и подготовки годового отчета;

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

- размещает на официальном сайте комитета Правительства края по развитию ТЭК 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 оче-

редного 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"

Ответственный исполнитель Подпрограммы	- комитет Правительства края по развитию ТЭК
Соисполнители, участники Подпрограммы	- министерство ЖКХ края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края; министерство промышленности и транспорта края; министерство физической культуры и спорта края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края; комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;

	<p>администрации муниципальных образований края (по согласованию);</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>энергетические компании края (по согласованию)</p>
Цели Подпрограммы	<p>- сокращение энергоемкости валового регионального продукта;</p> <p>создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края</p>
Задачи Подпрограммы	<p>- повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;</p> <p>повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</p> <p>повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе;</p> <p>повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе</p>
Мероприятия Подпрограммы	<p>- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе;</p> <p>информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</p>
Показатели (индикаторы) Подпрограммы	<p>- энергоемкость валового регионального продукта (кг усл. топл./10 тыс. рублей);</p> <p>количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);</p> <p>удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения (Гкал/кв. м);</p> <p>удельный расход электрической энергии в области здравоохранения (кВт. ч/кв. м);</p> <p>удельный расход тепловой энергии в области образования (Гкал/кв. м);</p> <p>удельный расход электрической энергии в области образования (кВт. ч/кв. м);</p>

	количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц)
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2012 – 2020 годы, в один этап
Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств	<p>общий объем финансирования Подпрограммы – 5 038 200,24 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства краевого бюджета (по согласованию) – 1 258 544,12 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 456 816,40 тыс. рублей, 2013 год – 183 785,13 тыс. рублей, 2014 год – 291 466,27 тыс. рублей, 2015 год – 293 169,74 тыс. рублей, 2016 год – 7 428,00 тыс. рублей, 2017 год – 6 694,10 тыс. рублей, 2018 год – 7 194,16 тыс. рублей, 2019 год – 5 995,16 тыс. рублей, 2020 год – 5 995,16 тыс. рублей;</p> <p>в том числе средства федерального бюджета (по согласованию) – 59 349,60 тыс. рублей по годам:</p> <p>2012 год – 57 641,40 тыс. рублей, 2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;</p> <p>средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 173 052,52 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 111 762,40 тыс. рублей, 2013 год – 6 980,00 тыс. рублей, 2014 год – 15 216,00 тыс. рублей, 2015 год – 39 094,12 тыс. рублей;</p> <p>внебюджетные средства (по согласованию) – 3 606 603,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 2 869,10 тыс. рублей, 2013 год – 2 999,50 тыс. рублей, 2014 год – 936 607,00 тыс. рублей, 2015 год – 618 052,00 тыс. рублей, 2016 год – 562 300,00 тыс. рублей, 2017 год – 804 046,00 тыс. рублей, 2018 год – 679 730,00 тыс. рублей;</p>
Конечный результат реализации Подпро-	- снижение энергоемкости валового регионального продукта в 2020 году до 89,4 кг усл. топл./10 тыс. рублей; увеличение количества муниципальных котельных, пе-

граммы	<p>реведенных на природный газ, на 21 единицу;</p> <p>снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения к 2020 году до 0,230 Гкал/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения к 2020 году до 60,9 кВт. ч/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования к 2020 году до 0,173 Гкал/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода электрической энергии в области образования к 2020 году до 31,5 кВт. ч/кв. м;</p> <p>количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо к 2020 году, на 60 единиц</p>
--------	---

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

Приоритетными для Правительства края являются задачи оптимизации структуры топливно-энергетического баланса, повышения эффективности энергоснабжающих организаций, жилищно-коммунального комплекса, энергосбережения в бюджетных организациях.

На предприятиях различных отраслей экономики края устанавливается новое энергоэффективное оборудование, применяются современные технологии, позволяющие сократить энергопотребление, повысить производительность, такие как:

- установка систем вентиляции и насосного оборудования с частотным регулированием;
- монтаж нового компрессорного и насосного оборудования с автоматическим регулированием мощности;
- приобретение транспортных средств с энергоэффективными системами управления;
- восстановление тепловой изоляции на участках теплотрасс с использованием современных высокоэффективных изолирующих материалов (пенополиуретановая изоляция, при проведении ремонтных работ увеличен объем использования гибких полимерных теплоизолированных труб повышенной надежности типа КАСАФЛЕКС со сроком эксплуатации более 50 лет, а также повышенным коэффициентом теплоизоляции типа "труба в трубе");
- перевод котельного оборудования на природный газ;
- модернизация оборудования в угледобывающем комплексе;
- регулирование систем теплоснабжения;
- замена ртутных светильников на светодиодные светильники в системах внутреннего и наружного освещения;
- создание автоматизированных систем коммерческого и технического учета топливно-энергетических ресурсов.

В 2016 году затраты на реализацию энергосберегающих мероприятий составили более 2,0 млрд. рублей, в том числе:

- в топливно-энергетическом комплексе – 865 млн. рублей;
- в коммунальной инфраструктуре и жилищном фонде – 857 млн. рублей;
- в промышленности – 57 млн. рублей;
- на транспорте – 187 млн. рублей;
- в бюджетном секторе – 64 млн. рублей;
- в прочих отраслях экономики края – 9 млн. рублей.

В результате сэкономлено 87 млн. кВт.ч электрической энергии, 14 тыс. Гкал тепловой энергии, 18 тыс. тонн условного топлива на сумму более 550 млн. рублей.

На предприятиях промышленности, в пищевом и агропромышленном секторе выполнена 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 Вяземском, Николаевском, Бикинском, Комсомольском, Хабаровском, Ульчском и имени Лазо муниципальных районах края позволит 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.

За последние три года с заменой 34 дизель-генераторов произведена оптимизация режимов работы 25 муниципальных ДЭС края.

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 и закрытием 15 локальных котельных. Приобретены модульные котельные в базовой комплектации в с. Бриакан муниципального района им. Полины Осипенко и с. Константиновка Николаевского муниципального района.

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 01 января 2017 года оснащенность потребителей индивидуальными приборами учета составляет:

- по электрической энергии – 95 %;
- по газу – 77 %;
- по холодному водоснабжению – 56 %;
- по горячему водоснабжению – 63 %.

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.

В 2012 – 2013 годы малоимущие граждане получали финансовую поддержку на установку индивидуальных приборов учета энергетических ресурсов. На эти цели оказана материальная помощь более 4,5 тысячи граждан 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 01 января 2017 года установлено общедомовых приборов учета:

- по электрической энергии – 93 %;
- по тепловой энергии – 23 %;
- по холодному водоснабжению – 39 %;
- по горячему водоснабжению – 22 %.

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 энергетических ресурсов, фактически потребленных в 2010 году.

За период с 2012 по 2016 год в краевых бюджетных учреждениях:

- произведена модернизация 183 систем электроснабжения наружного и внутреннего освещения, 190 систем теплоснабжения и теплового контура, 13 систем горячего и холодного водоснабжения;

- заменено и установлено более 320 приборов учета энергетических ресурсов, что позволило довести показатель оснащённости бюджетных учреждений приборами учета электрической энергии – до 100 процентов, тепловой энергии – до 84,5 процентов, горячей воды – до 85,5 процентов и холодной воды – до 89,0 процентов;

- прошли обучение более 650 специалистов, ответственных за энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности.

Затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий в бюджетном секторе за 2012 – 2016 годы составили около 2,0 млрд. рублей.

В целом за пятилетний период бюджетными учреждениями края сэкономлено (в сопоставимых условиях) электрической энергии 62 млн. кВт.ч, тепловой энергии 196 тыс. Гкал, воды 2,1 млн. куб. м на общую сумму 0,7 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 1 600 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:

- региональный этап Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES;

- краевой этап Всероссийского конкурса средств массовой информации, пресс-служб компаний топливно-энергетического комплекса "МедиаТЭК";

- Хабаровский этап Всероссийского Фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче (главная цель Фестиваля – популяризация среди населения энергосберегающего образа жизни);

- региональные выставки "Энергетика. Энергосбережение" в рамках международной выставки "Энергетика ДВ региона".

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 89,4 кг усл. топл./10 тыс. рублей;
- увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 21 единицу;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения к 2020 году до 0,230 Гкал/кв. м;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения к 2020 году до 60,9 кВт. ч/кв. м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования к 2020 году до 0,173 Гкал/кв. м;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области образования к 2020 году до 31,5 кВт. ч/кв. м;
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо к 2020 году, на 60 единиц.

11.4. Сроки и этапы реализации Подпрограммы

Подпрограмма реализуется одноэтапно в течение 2012 – 2020 годов.

11.5. Перечень показателей (индикаторов) 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 усл. топл./10 тыс. рублей);
- 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, появ-

ления 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 энергетической эффективности в транспортном комплексе;
- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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 5 038 200,24 тыс. рублей, в том числе:

средства краевого бюджета – 1 258 544,12 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 456 816,40 тыс. рублей,

2013 год – 183 785,13 тыс. рублей,

2014 год – 291 466,27 тыс. рублей,

2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,

2016 год – 7 428,00 тыс. рублей,

2017 год – 6 694,10 тыс. рублей,

2018 год – 7 194,16 тыс. рублей,

2019 год – 5 995,16 тыс. рублей,

2020 год – 5 995,16 тыс. рублей;

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

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,

2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;

средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 173 052,52 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 – 39 094,12 тыс. рублей;

внебюджетные средства (по согласованию) – 3 606 603,60 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 – 618 052,00 тыс. рублей,
2016 год – 562 300,00 тыс. рублей,
2017 год – 804 046,00 тыс. рублей,
2018 год – 679 730,00 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 и описание мер управления рисками 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 исполни-

теля, 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	2018	2019	2020
				факт	факт	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"													
1.1.	Энергоемкость валового регионального продукта	кг. у. т/10 тыс. руб.	территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю	127,6	122,8	116,0	113,3	н/д	108,5	н/д	103,7	98,94	94,18	89,4
1.2.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	министерство ЖКХ края	6	0	0	0	0	2	2	2	1	4	6
1.3.	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/кв.м	министерство здравоохранения	0,237	0,248	0,230	0,236	0,218	0,236	0,224	0,236	0,234	0,232	0,230

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	в области здравоохранения		нения края											
1.4.	Удельный расход электрической энергии в области здравоохранения	кВт.ч/ кв.м	министерство здравоохранения края	63,4	63,6	62,0	62,7	59,6	62,79	61,3	62,7	62,1	61,5	60,9
1.5.	Удельный расход тепловой энергии в области образования	Гкал/ кв.м	министерство образования и науки края	0,193	0,187	0,180	0,180	0,180	0,178	0,177	0,178	0,176	0,174	0,173
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	31,1	32,4	31,2	32,4	32,1	31,8	31,5
1.7.	Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо	единиц	министерство промышленности и транспорта края	0	0	0	0	0	5	17	5	5	13	20
2.	Основные мероприятия													
2.1.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"													
2.1.1.	Объем электрической энергии, выработанной АО "ДГК"	млн. кВт.ч	комитет Правительства края по развитию ТЭК	7 716,1	7 734,0	8 345,6	7 777,0	9 226,9	7 817,6	8 361,8	8 362,0	8 000,0	8 000,0	8 300,0
2.1.2.	Объем тепловой энергии, отпущенной АО "ДГК"	тыс. Гкал	- " -	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 600,0	11 079,3	11 615,0	11 538,0	11 352,0	11 500,0	11 700,0	11 700,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	нение 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	0	0	0	0	0
2.2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	- " -	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"													
2.3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	про- центов	газораспределительные организации	17,0	17,3	17,3	17,3	17,3	17,5	17,9	18,0	18,5	19,0	19,5
2.3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц/ год	комитет Правительства края по развитию ТЭК	1	0	0	1	1	6	3	6	5	6	8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.3.3.	Протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей	км/год	комитет Правительства края по развитию ТЭК	11,1	15,0	0	5,4	5,4	30,0	35,46	51,0	13,8	15,0	58,44

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	энергетические компании (по согласованию)	2014 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.1.2.	Газификация населенных пунктов края	администрации муниципальных образований края (по согласованию)	2015	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности,	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа

1	2	3	4	5	6
				<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>	
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	энергетические компании (по согласованию)	2014, 2016, 2017	учет потребления электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
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	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)	2015	снижение потерь воды и повышение энергетической эффективности систем водоснабжения и водоотведения	невыполнение работ по модернизации систем водоснабжения и водоотведения

1	2	3	4	5	6
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструктуры	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)	2012, 2015	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.2.3.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	администрации муниципальных образований края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2012 – 2020	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковый Амурского муниципального района края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.2.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию);	2014 – 2017	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
		АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)			
1.2.3.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	- " -	2014 – 2017	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.4.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 2019	- " -	- " -
1.2.3.5.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	2018 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.6.	Перевод на природный газ котельной № 3 (Кирпичный) п. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.7.	Перевод на природный газ ко-	- " -	2012 – 2016	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.8.	<p>Перевод на природный газ котельной № 2 Менделеева в п. Хор муниципального района имени Лазо</p>	<p>администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)</p>	<p>2012 – 2016</p>	<p>перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект</p>	<p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края</p>
1.2.3.9.	<p>Перевод на природный газ котельной в с. Могилевка муниципального района имени Лазо</p>	<p>- " -</p>	<p>2012 – 2016</p>	<p>- " -</p>	<p>- " -</p>
1.2.3.10.	<p>Перевод на природный газ котельной в п. Новостройка муниципального района имени Лазо</p>	<p>- " -</p>	<p>2012 – 2016</p>	<p>- " -</p>	<p>- " -</p>
1.2.3.11.	<p>Перевод на природный газ котельной ЦРБ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо</p>	<p>- " -</p>	<p>2017 – 2018</p>	<p>- " -</p>	<p>- " -</p>
1.2.3.12.	<p>Перевод на природный газ дизель-электростанций Николаевского муниципального района</p>	<p>администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)</p>	<p>2018 – 2020</p>	<p>- " -</p>	<p>- " -</p>
1.2.3.13.	<p>Перевод на природный газ энергоисточника в с. Софий-</p>	<p>администрация Ульчского</p>	<p>2018 – 2019</p>	<p>- " -</p>	<p>- " -</p>

1	2	3	4	5	6
	ское Ульчского муниципального района края	муниципального района края (по согласованию)			
1.2.3.14.	Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 2019	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.15.	Перевод на природный газ котельной в с. Мирное Хабаровского муниципального района края	- " -	2019 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.16.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	- " -	2018 – 2019	- " -	- " -
1.2.3.17.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	- " -	2019 – 2020	- " -	- " -
1.2.4.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим сбережением и энергетической эффективностью в	КГКУ "Служба заказчика топливно-энергетического комплекса и жилищно-	2012, 2014 – 2015	разработка организационных, правовых и методических документов для формирования региональной системы энергетического менеджмента в	отсутствие организационно-институциональной модели системы энергетического менеджмента в бюджетной сфере края

1	2	3	4	5	6
	бюджетной сфере Хабаровского края"	коммунально-го хозяйства Хабаровского края"		бюджетной сфере края	
1.2.5.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	министерство социальной защиты населения края	2012 – 2013	финансовая поддержка установки приборов учета для малоимущих 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 теплоснабжения	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство физической культуры и спорта края, комитет по труду и занятости населения Правительства края, управление ветеринарии Правитель-	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>ства края, управление лесами Пра- вительства края, комитет по делам записи актов граж- данского со- стояния и ар- хивов Прави- тельства края, КГКУ "Управление администра- тивными зда- ниями Прави- тельства Ха- баровского края"</p>			
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	<p>министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты насе- ления края, министерство</p>	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепло- вой энергии	невыполнение требований ста- тьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	<p>физической культуры и спорта края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства 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 физической культуры и</p>	2012, 2013, 2016, 2018	снижение затрат на потребление холодной и горячей воды	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		спорта края, управление ветеринарии Правитель- ства края			
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохране- ния края, министерство образования и науки края, министерство физической культуры и спорта края, управление ветеринарии Правитель- ства края, управление лесами Пра- вительства края, КГКУ "Управ- ление админи- стративными зданиями Пра- вительства Ха- баровского края"	2012 – 2018	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	министерство здравоохранения края,	2012 – 2020	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>министерство культуры края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>министерство физической культуры и спорта края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зда-</p>			

1	2	3	4	5	6
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	<p>ниями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство физической культуры и спорта края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p>	2012 – 2014	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	<p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Прави-</p>	2012 – 2014	снижение затрат на потребление энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	<p>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 физической культуры и спорта края,</p> <p>комитет по труду и занятости населения Правительства края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>КГКУ</p>	2012 – 2013	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	"Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края" министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство физической культуры и спорта края	2012 – 2013	техническое и финансово-экономическое обоснование инвестиционного проекта	неготовность краевых государственных учреждений к заключению энергосервисных договоров
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 физической культуры и спорта края	2012 – 2013	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	2	3	4	5	6
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	министерство социальной защиты населения края, управление лесами Правительства края	2012, 2014	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, управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, комитет по делам записи актов гражданского со-	2012 – 2020	учет потребления энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 13 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		стояния и 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 комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	2012 – 2014, 2016	разработка проектной документации	невыполнение работ по модернизации систем энергоснабжения
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	министерство промышленности и транспорта края,	2014, 2017 – 2020	обеспечение диверсификации экономически перспективной поставки газа потребителям края в каче-	невыполнение требований статьи 14 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, ООО "Газпром газомоторное топливо" (по согласованию)		стве газомоторного топлива, сокращение вредных выбросов в атмосферу за счет использования экологически более безопасного моторного топлива	
1.5.	Информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
1.5.1.	Организация проведения выставок, семинаров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	предоставление физическим лицам, организациям, органам местного самоуправления актуальной информации о наиболее эффективных проектах, выдающихся достижениях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности обеспечение доступности информации	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ
1.5.2.	Проведение краевого этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	стимулирование реализации проектов по повышению энергоэффективности и энергосбережения в различных секторах экономики и бюджетной сферы, пропаганды энергосбере-	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
				гающего образа жизни среди населения на территории края	
1.5.3.	Проведение краевого этапа Всероссийского конкурса средств массовой информации и пресс-служб компаний топливно-энергетического комплекса "МедиаТЭК"	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	стимулирование интереса журналистов и средств массовой информации к деятельности компаний топливно-энергетического комплекса на территории края	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ
1.5.4.	Сбор и предоставление сведений в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	предоставление физическим лицам, организациям, органам местного самоуправления актуальной информации наиболее эффективных проектах, выдающихся достижениях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	невыполнение требований статьи 23 Федерального закона № 261-ФЗ
2.	Основные мероприятия				
2.1.	Развитие электроэнергетики края				
2.1.1.	Мероприятия по развитию энергетической инфраструктуры г. Советская Гавань	ПАО "РусГидро" (по согласованию), ПАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2011 – 2017	обеспечение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии формируемого Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее – ВСГТПУ), в том числе портовой особой эко-	необеспечение покрытия возрастающих потребностей в электрической энергии и мощности намеченных к строительству объектов в формируемом ВСГТПУ, невыполнение показателя 2.1.1 приложения № 1 к Программе

1	2	3	4	5	6
				<p>номической зоны в г. Советская Гавань,</p> <p>ликвидация дефицита электрической мощности,</p> <p>вывод из эксплуатации Майской ГРЭС, полностью исчерпавшей парковый ресурс,</p> <p>обеспечение централизованным теплоснабжением г. Советская Гавань</p>	
2.1.2.	<p>Мероприятия по развитию электрических связей высокого напряжения в Ванинском и Комсомольском муниципальных районах края</p>	<p>филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)</p>	2011 – 2019	<p>обеспечение передачи в Ванино-Советско-Гаванский энергорайон дополнительной мощности (80 МВт),</p> <p>повышение надежности электроснабжения формируемого ВСГТПУ,</p> <p>обеспечение устойчивой электрической связью с ОЭС Востока</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>снижение уровня надежности электроснабжения потребителей,</p> <p>неустранение имеющихся ограничений по технологическому присоединению новых потребителей в формируемом ВСГТПУ</p>
2.1.3.	<p>Мероприятия по развитию электросетевого хозяйства северной части г. Хабаровска</p>	<p>филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)</p>	2011 – 2017	<p>создание условий для присоединения новых потребителей,</p> <p>повышение надежности энергоснабжения</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>неустранение имеющихся ограничений по технологическому присоединению новых потребителей в г. Хабаровске</p>
2.1.4.	<p>Мероприятия по развитию</p>	<p>ПАО "РАО</p>	2017 – 2020	<p>покрытие возраста-</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3,</p>

1	2	3	4	5	6
	электрических связей в Ванино-Советско-Гаванском энергоузле	ЭС "Востока" (по согласованию)		ющих потребностей в электрической энергии формируемого ВСГТПУ, повышение надежности электроснабжения потребителей	2.1.4 приложения № 1 к Программе, необеспечение условий для формирования ВСГТПУ и портовой особой экономической зоны "Ванино – Советская Гавань"
2.1.5.	Мероприятия по развитию электрических связей Комсомольского, Нанайского и Хабаровского муниципальных районов края	ПАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2018 – 2020	создание единой электрической связи для электроснабжения населенных пунктов края, расположенных вдоль автомобильной дороги "Хабаровск – Комсомольск-на-Амуре", повышение надежности и качества электроснабжения потребителей населенных пунктов Комсомольского, Нанайского и Хабаровского муниципальных районов края	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.6.	Мероприятия инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 гг.	ОАО "Хабаровская горэлектросеть" (по согласованию)	2012 – 2014	ввод в эксплуатацию 270 км линий электропередачи и 77 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.7.	Мероприятия инвестиционной программы ООО "Трансэнерго" на 2015 – 2019 гг.	ООО "Трансэнерго" (по согласованию)	2015 – 2019	ввод в эксплуатацию 8,4 км линий электропередачи и	- " -

1	2	3	4	5	6
2.1.8.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" на 2016 – 2019 гг.	филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" (по согласованию)	2016 – 2019	1,2 МВА трансформаторной мощности ввод в эксплуатацию 30,9 км линий электропередачи и 4,1 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.9.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК" на 2012 – 2017 гг.	АО "ДРСК" (по согласованию)	2016 – 2018	ввод в эксплуатацию более 110 км линий электропередачи и 234 МВА трансформаторной мощности, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества энергоснабжения	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
	в том числе мероприятие:				
2.1.9.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая" с кабельными линиями 35 кВ "Городская – Береговая"	АО "ДРСК" (по согласованию)	2016 – 2018	создание условий для комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества энергоснабжения	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, ограничение подключения новых потребителей, снижение уровня надежности электроснабжения

1	2	3	4	5	6
2.1.10.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционных программ филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК", ООО "Трансэнерго", филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2015 – 2019	обеспечение надежности энергоснабжения потребителей, повышение возможности присоединения новых потребителей	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.11.	Мероприятия инвестиционной программы АО "Дальневосточная генерирующая компания" на 2016 – 2018 гг. в части объектов, реализуемых на территории края	АО "ДГК" (по согласованию)	2016 – 2020	создание условий для комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, ограничение подключения новых потребителей, снижение уровня надежности теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре
	в том числе мероприятие:				
2.1.11.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей г. Комсомольска-на-Амуре	АО "ДГК" (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- " -
2.1.12.	Осуществление взаимодействия с АО "Дальневосточная генерирующая компания" в части мероприятий, реализуемых на территории края в рамках инвестиционной программы	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2016 – 2020	покрытие возрастных потребностей в тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения потребителей	необеспечение требуемого уровня надежности и качества теплоснабжения потребителей

1	2	3	4	5	6
2.1.13.	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 – 2.1.4 приложения № 1 к Программе, дефицит квалифицированных специалистов
2.1.14.	Формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края	министерство образования и науки края, комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	формирование потребности в специалистах для предприятий энергетики края	невыполнение показателей 2.1.1 – 2.1.4 приложения № 1 к Программе, дефицит квалифицированных специалистов
2.1.15.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для потребителей Хабаровского края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство жилищно-коммунального хозяйства края	2016	компенсация юридическим лицам затрат, возникших в 2015 году в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для потребителей Хабаровского края, неучтенных в тарифах на электрическую, тепловую энергию для потребителей края, утвержденных на 2015 год	невыполнение поручения Президента Российской Федерации Путина В.В. от 24 июля 2015 г. № Пр-1496
2.1.16	Оказание содействия в строительстве объектов электросетевой инфраструктуры для земельных участков, предоставленных гражданам в безвоз-	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков,	невыполнение требований пункта 24 статьи 8 Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ

1	2	3	4	5	6
	<p>безвозмездное пользование в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – Федеральный закон от 01.05.2016 № 119-ФЗ) и являющихся смежными и (или) компактно расположенными, и находящимися в границах населенного пункта или на расстоянии более двадцати километров от населенного пункта</p>			<p>предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ</p>	
2.1.17	<p>Предоставление субсидий из краевого бюджета на мероприятия по обеспечению электроснабжением земельных участков, предоставленных гражданам в безвозмездное пользование в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ</p>	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство жилищно-коммунального хозяйства края</p>	<p>2018 – 2020</p>	<p>обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ, создание условий для закрепления населения в крае</p>	<p>невыполнение требований пункта 24 статьи 8 Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ</p>

1	2	3	4	5	6
2.1.18	Разработка Схемы и программы развития электроэнергетики Хабаровского края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2020	прогноз и обоснование развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики на территории края	невыполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики"
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края				
2.2.1.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2013	перевод населенных пунктов района на централизованное энергоснабжение, вывод из эксплуатации высокозатратных ДЭС, устранение ресурсной зависимости от завоза ГСМ, сокращение бюджетных расходов, повышение качества	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
				<p>и надежности электроснабжения потребителей,</p> <p>создание условий для развития традиционных отраслей хозяйствования коренных малочисленных народов Севера и отраслей по переработке сырья и продукции</p>	
2.3.	Газификация населенных пунктов края				
2.3.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2018	<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 промышлен-</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 в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>

1	2	3	4	5	6
				ных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	
2.3.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2019	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 в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "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 муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2020	- " -	- " -
2.3.4.	Перевод на природный газ жи-	администра-	2012 – 2020	перевод жилищного	невыполнение показателей 2.3.1,

1	2	3	4	5	6
	<p>лищного фонда в Вяземском муниципальном районе края</p>	<p>ция Вяземского муниципального района края (по согласованию)</p>		<p>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</p>	<p>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 в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>
2.3.5.	<p>Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края</p>	<p>администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)</p>	2012 – 2020	- " -	- "-
2.3.6.	<p>Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края</p>	<p>администрация Бикинского муниципального района края (по согла-</p>	2018 – 2020	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
2.3.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	согласованию) администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 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 Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
2.3.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2014 – 2020	- " -	- " -
2.3.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муницип-	2018 – 2020	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
2.3.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	<p>администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)</p>	2018 – 2020	<p>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</p>	<p>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 в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>
2.3.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	<p>администрация Нанайского муниципального района края (по согласо-</p>	2018 – 2020	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
		ванию)			
2.3.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "г. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	2012 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе
2.3.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	2012 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе
2.3.14.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края, комитет Правительства края по развитию ТЭК	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 части подготовки потребителей к приему газа
2.3.15.	Оказание консультативной помощи муниципальным образованиям края при разработке и реализации муниципальных программ по газификации	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	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 газоснаб-

1	2	3	4	5	6
					жения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа
2.3.16.	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
2.3.17.	Мероприятия программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, реализуемые ПАО "Газпром"	ПАО "Газпром" (по согласованию)	2016 – 2020	развитие газификации и газоснабжения края, повышение уровня и качества жизни населения	невыполнение программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р
	в том числе мероприятия:				
2.3.17.1.	Строительство распределительного газопровода от краевого узла № 4Д с врезкой в газопровод высокого давления до ТЭЦ-2 (г. Комсомольск-на-Амуре), Ду 630 мм, протяженность – 9 км	ПАО "Газпром" (по согласованию)	2016 – 2018	создание условий для комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, повышение энергетической безопасности г. Комсомольска-на-Амуре	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, снижение уровня надежности теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре
2.3.17.2.	Строительство распределительного газопровода высокого давления от ГРС-2 до краевого узла № 4Д в г. Комсомольске-на-Амуре, Ду 820 мм, протяженность – 4,5 км	ПАО "Газпром" (по согласованию)	2016 – 2017	создание условий для привлечения новых резидентов ТОСЭР "Комсомольск", обеспечение природ-	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, ограничение подключения но-

1	2	3	4	5	6
2.3.18.	Осуществление взаимодействия с ПАО "Газпром" по вопросам реализации мероприятий программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2016 – 2020	<p>ным газом промышленных объектов площадки "Парус",</p> <p>создание условий для подключения жилых микрорайонов и частного сектора на природный газ,</p> <p>повышение надежности теплоэлектро-снабжения Комсомольской ТЭЦ-2,</p> <p>повышение энергетической безопасности г. Комсомольска-на-Амуре</p> <p>развитие газификации и газоснабжения края,</p> <p>повышение уровня и качества жизни населения</p>	<p>вых потребителей,</p> <p>снижение уровня надежности теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре</p> <p>невыполнение программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края,</p> <p>невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р</p>

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	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всего по Программе	Всего	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	2 188 509,30	120 140,00	120 496,06	106 439,66	106 439,66
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0
		министерство ЖКХ края	304 866,60	71 508,20	132 050,00	202 576,76	0	0	0	0	0
		министерство здраво-	64 737,40	53 319,91	37 635,88	9 526,09	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		охранения края									
		министер- ство культу- ры края	6 285,00	4 619,76	485,00	0	0	0	0	0	0
		министер- ство образо- вания и науки края	27 507,90	8 136,40	5 814,00	4 320,68	3 447,01	3 111,20	3 343,63	2 786,36	2 786,36
		министер- ство соци- альной за- щиты насе- ления края	34 927,00	28 402,00	7 476,00	1 152,50	2 004,21	1 803,79	1 938,53	1 615,45	1 615,45
		министер- ство инве- стиционной и земельно- имуще- ственной политики края	0	30 000,00	105 000,00	0	0	0	0	0	0
		комитет Правитель- ства края по развитию ТЭК, мини- стерство ЖКХ края	86 000,00	379 465,00	191 750,00	73 370,00	2 181 081,30	113 445,90	113 301,90	100 444,50	100 444,50
		комитет Пра- вительства края по раз- витию ТЭК, министерство строитель- ства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0	0	0
		министер- ство физиче- ской культу-	8 470,00	14 152,50	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ры и спорта края									
		комитет по труду и за- нятости населения Правитель- ства края	2 071,80	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правитель- ства края	862,30	732,96	691,00	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Пра- вительства края	2 956,40	1 401,40	780,00	1 024,72	910,93	819,84	881,08	734,24	734,24
		комитет по делам запи- си актов гражданско- го состояния и архивов Правитель- ства края	302,00	126,50	117,39	86,41	76,82	69,14	74,30	61,92	61,92
		КГКУ "Управление административными зданиями Правитель- ства Хаба- ровского края"	3 830,00	1 385,50	1 417,00	1 112,58	989,03	890,13	956,62	797,19	797,19
1.	Подпро- грамма "Энергосбе- режение и повышение энергетиче-	всего	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 428,00	6 694,10	7 194,16	5 995,16	5 995,16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	коммуналь- ной инфра- структуры										
1.2.2.	Меропри- ятия по мо- дернизации и повыше- нию энерге- тической эффективно- сти объектов коммуналь- ной инфра- структуры	министер- ство ЖКХ края	261 266,60	69 800,00	124 050,00	195 626,76	0	0	0	0	0
		министер- ство физиче- ской культу- ры и спорта края	3 000,00	12 962,50	0	0	0	0	0	0	0
		министер- ство инве- стиционной и земельно- имуще- ственной политики края, АО "Хабаров- ские энерге- тические си- стемы" (по согласова- нию)	0	0	105 000,00	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Выполнение научно- исследова- тельской ра- боты "Разра- ботка си- стемного проекта раз- вития регио- нальной си- стемы управ- ления энерге- тическим сбережением и энергетиче-	КГКУ "Служба за- казчика топ- ливно- энергетиче- ского ком- плекса и жи- лищно- коммуналь- ного хозяй- ства Хаба- ровского края"	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ской эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"										
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	0	0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	Всего	162 949,80	85 022,63	54 416,27	17 222,98	7 428,00	6 694,10	7 194,16	5 995,16	5 995,16
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	министерство ЖКХ края	20 000,00	1 708,20	0	0	0	0	0	0	0
		министерство здравоохранения края	4 312,90	9 093,31	8 561,11	1 616,50	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	785,00	2 555,44	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образо-	559,00	1 400,00	1 558,50	955,43	430,00	0	520,00	683,48	683,48

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		вания и науки края									
		министер- ство соци- альной за- щиты насе- ления края	6 046,60	1 800,00	2 430,00	0	0	0	712,00	0	0
		министер- ство физиче- ской культу- ры и спорта края	420,00	450,00	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по труду и за- нятости населения Правитель- ства края	1 376,80	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правитель- ства края	0	0	15,00	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Пра- вительства края	873,98	0	400,00	89,64	358,37	154,00	0	526,64	526,64
		комитет по делам запи- си актов гражданско- го состояния и архивов Правитель- ства края	128,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными	0	0	342,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ство физической культуры и спорта края									
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	476,45	0	0	259,68	49,98	0	81,08	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	155,00	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	министерство ЖКХ края	7 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство здравоохранения края	7 904,00	6 132,10	958,23	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	730,30	1 283,00	485,00	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	1 422,90	1 750,40	193,00	280,00	0	0	0	350,00	350,00
		министерство социальной за-	694,20	679,00	0	202,50	120,51	953,79	626,53	915,45	915,45

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		щиты насе- ления края									
		министер- ство физиче- ской культу- ры и спорта края	490,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правитель- ства края	16,30	5,40	48,00	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Пра- вительства	133,70	0	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по делам записи актов граж- данского со- стояния и ар- хивов Прави- тельства края	15,50	0	0	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правитель- ства Хаба- ровского края"	193,50	30,00	0	41,64	316,77	0	0	0	0
1.3.6.	Модерниза- ция систем вентиляции	министер- ство здраво- охранения края	1 318,30	25,00	133,00	0	0	0	0	0	0
		министер- ство физиче- ской культу- ры и спорта края	720,00	200,00	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хаба- ровского края"	0	301,10	0	0	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	0	0
		министерство образования и науки края	0	300,00	0	0	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	50,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хаба- ровского края"	2 458,90	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	министерство здравоохранения края	132,00	2 377,80	0	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	2 844,40	761,32	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		края									
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	0	0	0
		министерство культуры края	251,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	480,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	509,00	0	0	50,00	734,20	850,00	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	40,00	151,30	95,00	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	409,06	0	138,00	0	0	6,00	0	0	0
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	126,50	126,50	117,39	86,41	66,50	69,14	74,30	61,92	61,92
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства	920,00	1 054,40	1 075,00	1 070,94	672,26	890,13	956,62	797,19	797,19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ства Хаба- ровского края"									
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края министерство культуры края управление лесами Правительства края комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	0	1 772,40	840,80	0	0	0	0	0	0
			181,70	20,00	0	0	0	0	0	0	0
			104,92	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	10,32	0	0	0	0
2.	Основные мероприятия										
2.1.	Развитие электроэнергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	0	0	2 079 697,30	5 000,00	0	0	0
2.2.	Газификация населенных пунктов края	Всего комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство	90 000,00 86 000,00	412 205,00 379 465,00	191 750,00 191 750,00	0 0	101 384,00 101 384,00	108 445,90 108 445,90	113 301,90 113 301,90	100 444,50 100 444,50	100 444,50 100 444,50

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ЖКХ края									
		комитет Правитель- ства края по развитию ТЭК, мини- стерство строитель- ства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0	0	0
		министер- ство инве- стиционной и земельно- имуще- ственной политики края	0	30 000,00	0	0	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	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всего по Программе	Всего	1 932 957,90	1 500 259,63	2 503 358,27	1 568 689,86	3 941 764,79	2 384 160,55	1 958 663,29	542 545,16	421 800,16
		Краевой бюджет	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	2 188 509,30	120 140,00	120 496,06	106 439,66	106 439,66
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета)	57 641,40	1 708,20	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		бюджета)									
		Бюджеты муниципальных образований	124 662,40	49 690,00	32 915,00	39 094,12	11 285,49	12 055,10	12 589,10	11 160,50	11 160,50
		Внебюджетные средства	1 261 479,10	854 579,50	1 987 227,00	1 236 426,00	1 741 970,00	2 251 965,45	1 825 578,13	424 945,00	304 200,00
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	571 447,90	193 764,63	1 243 289,27	950 315,86	569 728,00	810 740,10	686 924,16	5 995,16	5 995,16
		краевой бюджет	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 428,00	6 694,10	7 194,16	5 995,16	5 995,16
		в том числе средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	111 762,40	6 980,00	15 216,00	39 094,12	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	2 869,10	2 999,50	936 607,00	618 052,00	562 300,00	804 046,00	679 730,00	0	0
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	всего	0	0	876 707,00	682 280,00	562 300,00	804 046,00	679 730,00	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	9 010,00	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	876 707,00	599 900,00	562 300,00	804 046,00	679 730,00	0	0
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	всего	0	0	0	116 180,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	9 010,00	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	33 800,00	0	0	0	0	0
1.1.2.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов края	всего	0	0	815 632,00	566 100,00	557 580,00	737 250,00	679 730,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	815 632,00	566 100,00	557 580,00	737 250,00	679 730,00	0	0
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	всего	0	0	61 075,00	0	4 720,00	66 796,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	61 075,00	0	4 720,00	66 796,00	0	0	0
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	всего	403 729,00	105 742,50	252 266,00	250 812,88	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	293 866,60	98 762,50	237 050,00	202 576,76	0	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	15 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	30 084,12	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	стве	внебюджет- ные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0
1.2.1.	Модерниза- ция объек- тов, входя- щих в си- стемы цен- трализован- ного холод- ного водо- снабжения и централизо- ванного во- доотведения населенных пунктов края	всего	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0
		внебюджет- ные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0
1.2.2.	Модерниза- ция систем наружного освещения на объектах коммуналь- ной инфра- структуры	всего	1 600,00	0	0	5 265,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	1 600,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муници- пальных об- разований	0	0	0	5 265,00	0	0	0	0	0
1.2.3.	Мероприя- тия по мо- дернизации и повыше- нию энерге- тической эффективно- сти объектов коммуналь- ной инфра- структуры	всего	374 129,00	89 742,50	244 266,00	220 445,88	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	264 266,60	82 762,50	229 050,00	195 626,76	0	0	0	0	0
		бюджеты муници- пальных об- разований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	24 819,12	0	0	0	0	0
1.2.4.	Выполнение научно- исследова-	всего	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1.	Развитие электроэнергетики края	всего	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	3 067 097,30	894 950,00	652 097,00	327 345,00	304 200,00
		краевой бюджет	0	0	0	0	2 079 697,30	5 000,0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0
		внебюджетные средства	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	987 400,00	894 950,00	652 097,00	327 345,00	304 200,00
2.1.1.	Мероприятия инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 гг.	всего	245 410,00	185 500,00	368 390,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	245 410,00	185 500,00	368 390,00	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Мероприятия инвестиционной программы ООО "Транэнерго" на 2015 – 2019 гг.	всего	0	0	0	5 365,00	2 677,00	1 971,00	1 144,00	1 064,00	0
		внебюджетные средства	0	0	0	5 365,00	2 677,00	1 971,00	1 144,00	1 064,00	0
2.1.3.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Дальневосточный" АО "Обрэнерго" на 2016 – 2019 гг.	всего	0	0	0	0	27 439,00	25 531,00	23 633,00	22 081,00	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	27 439,00	25 531,00	23 633,00	22 081,00	0
2.1.4.	Мероприятия	всего	974 900,00	621 680,00	636 350,00	613 009,00	713 684,00	668 348,00	323 120,00	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	тия инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК" на 2012 – 2017 гг.	внебюджетные средства	974 900,00	621 680,00	636 350,00	613 009,00	713 684,00	668 348,00	323 120,00	0	0
	в том числе мероприятие:										
2.1.4.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая" с кабельными линиями 35 кВ "Городская – Береговая"	всего	0	0	0	0	88 050,00	121 830,00	323 120,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	88 050,00	121 830,00	323 120,00	0	0
2.1.5.	Мероприятия инвестиционной программы АО "Дальневосточная генерирующая компания" на 2016 – 2018 гг. в части объектов, реализуемых на территории края	всего	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	304 200,00	304 200,00
		внебюджетные средства	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	304 200,00	304 200,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	в том числе мероприятие:										
2.1.5.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей г. Комсомольска-на-Амуре	всего	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	304 200,00	304 200,00
		внебюджетные средства	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	304 200,00	304 200,00
2.1.6.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для потребителей Хабаровского края	всего	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0
2.1.7.	Разработка Схемы и программы развития электроэнергетики	всего	0	0	0	0	0	5 000,00	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	0	0	5 000,00	0	0	0
2.2.	Газификация населенных пунктов края	всего	141 200,00	499 315,00	255 329,00	0	304 939,49	673 470,45	619 642,13	209 205,00	111 605,00
		краевой бюджет	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	113 301,90	100 444,50	100 444,50
		бюджеты	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	11 285,49	12 055,10	12 589,10	11 160,50	11 160,50

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		муници- пальных об- разований									
		внебюджет- ные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	192 270,00	552 969,45	493 751,13	97 600,00	0
		в том чис- ле:									
2.2.1.	Мероприя- тия по пере- воду на при- родный газ	всего	102 900,00	424 915,00	209 449,00	0	112 669,49	120 501,00	125 891,00	111 605,00	111 605,00
	жилищного фонда муни- ципальных образований края, выпол- няемые в рамках пе- речней КА- ИП	краевой бюджет	90 000,00	382 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	113 301,90	100 444,50	100 444,50
		бюджеты муници- пальных об- разований	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	11 285,49	12 055,10	12 589,10	11 160,50	11 160,50
2.2.2.	Создание открытого акционерно- го общества "Хабаров- ские энерге- тические си- стемы"	всего	0	30 000,00	0	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	30 000,00	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3.	Мероприя- тия про- грамм газифи- кации, осуществля- емые за счет средств спе- циальной надбавки к тарифам на транспорти- ровку газа	всего	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	27 670,00	72 069,45	87 451,13	97 600,00	0
		внебюджет- ные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	27 670,00	72 069,45	87 451,13	97 600,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	газораспределительными сетями										
2.2.4.	Мероприятия программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, реализуемые ПАО "Газпром"	всего	0	0	0	0	164 600,00	480 900,00	406 300,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	164 600,00	480 900,00	406 300,00	0	0
		в том числе мероприятия:									
2.2.4.1.	Строительство распределительно-го газопровода от краевого узла № 4Д с врезкой в газопровод высокого давления до ТЭЦ-2 (г. Комсомольск-на-Амуре), Ду 630 мм, протяженность – 9 км	всего	0	0	0	0	90 000,00	406 300,00	406 300,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	90 000,00	406 300,00	406 300,00	0	0
2.2.4.2.	Строительство распределительно-го газопровода высокого давле-	всего	0	0	0	0	74 600,00	74 600,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	74 600,00	74 600,00	0	0	0"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

ния от ГРС-2
до кранового
узла № 4Д в
г. Комсо-
мольске-на-
Амуре, Ду
820 мм, про-
тяженность
– 4,5 км

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, сырья и продовольствия в Хабаровском крае на 2013 – 2020 годы"	17 августа 2012 г.	277-пр	1	предоставление субсидий сельскохозяйственным товаропроизводителям края на компенсацию части затрат на погашение платежей согласно условиям, предусмотренным договорами на поставку сельскохозяйственной техники по лизингу	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 развития сельских территорий края

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			2	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 сельскохозяйственного производства и развития сельских территорий 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
			2	выполнение мероприятий по капитальному ремонту объектов теплоснабжения	капитальный ремонт объектов теплоснабжения	2012	2020	доля объема отпуска тепловой энергии, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета	59,80	проценты	167,585	- " -
									доля потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуска тепловой энергии	19,60	проценты	
Комплексная региональная програм-	19 декабря 2014 г.	957-рп	1	мониторинг деятельности про-	техническое перевоору-	2015	2016	коэффициент обнов-	7,1	проценты	0	министерство про-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ма "Развитие промышленного комплекса Хабаровского края на 2015 – 2017 годы"				<p>мышленных предприятий края по выполнению планов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технического перевооружения и модернизации производства; - повышения энергетической эффективности производства 	<p>жение и модернизация производства в целях повышения энергетической эффективности производства</p>			<p>ления основных производственных фондов (по крупным и средним предприятиям промышленного комплекса)</p>				<p>мышленности и транспорта края</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Программе

ПОРЯДОК

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

1. Настоящий Порядок разработан в целях обеспечения реализации мероприятий государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр (далее – Программа), и определяет механизм предоставления из краевого бюджета субсидий местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее – субсидии).

2. Субсидии предоставляются в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее также – расходное обязательство и объект соответственно).

3. Отбор муниципальных образований края для предоставления субсидий и определение размера субсидий осуществляются 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" (далее – Порядок формирования перечня КАИП).

4. Условиями предоставления субсидий являются:

а) наличие муниципальной программы, предусматривающей строительство, реконструкцию объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее также – мероприятие);

б) наличие в бюджете муниципального образования края бюджетных ассигнований на реализацию мероприятия;

в) наличие проектной документации объекта капитального строительства, утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, имеющей положительное заключение государственной экспертизы, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федера-

ции, положительное заключение государственной экологической экспертизы;

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

д) обеспечение доли участия муниципального образования края в финансировании мероприятия в размере, установленном в соответствии с Порядком формирования перечня КАИП;

е) достижение значений показателей результативности использования субсидии, установленных в соглашении о предоставлении субсидии, заключаемом между муниципальным образованием края – получателем субсидии (далее – получатель субсидии), главным распорядителем средств краевого бюджета (далее – ГРБС) и комитетом Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – уполномоченный орган и соглашение соответственно);

ж) представление отчетности об использовании средств субсидии и о достижении установленных значений показателей результативности использования субсидии в сроки, определенные пунктом 17 настоящего Порядка, и по формам, установленным уполномоченным органом.

5. Распределение субсидий, предоставляемых муниципальным образованиям края на очередной финансовый год и плановый период, утверждается нормативным правовым актом Правительства края.

6. Показателями результативности использования субсидии (далее - показатели результативности) являются:

а) по мероприятию "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края":

- ввод в эксплуатацию линий электропередачи (километров);
- ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей (МВА);
- уровень технической готовности объекта (процентов);

б) по мероприятию "Газификация населенных пунктов края":

- количество населенных пунктов, газифицированных природным газом (единиц);

- протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей (километров);

- уровень технической готовности объекта (процентов).

В случае если объект является переходящим и в год предоставления субсидии из краевого бюджета ввод объекта в эксплуатацию не планируется, устанавливается один показатель "уровень технической готовности объекта (процентов)".

7. Субсидии предоставляются на основании соглашения, в котором предусматриваются:

- размер и целевое назначение предоставляемой субсидии;

- объем бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете получателя субсидии на реализацию соответствующих расходных обязательств, доля участия получателя субсидии в финансировании мероприятия за счет средств бюджета муниципального образования края, а также обязательство

получателя субсидии по ее соблюдению;

- значения показателей результативности, установленные в соответствии с пунктом 6 настоящего Порядка;

- сроки и обязательства получателя субсидии по достижению установленных значений показателей результативности;

- обязательство получателя субсидии по представлению отчетов об использовании средств субсидии и о достижении установленных значений показателей результативности в сроки, определенные пунктом 17 настоящего Порядка, и по формам, установленным уполномоченным органом.

8. Для заключения соглашения муниципальные образования края в течение одного месяца со дня утверждения Правительством края распределения субсидий в соответствии с пунктом 5 настоящего Порядка направляют в уполномоченный орган следующие документы:

- а) копию муниципальной программы, предусматривающей реализацию мероприятия;

- б) выписку из решения представительного органа муниципального образования края о местном бюджете на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) о наличии бюджетных ассигнований на реализацию мероприятия;

- в) реквизиты счета для перечисления субсидии;

- г) при наличии разработанной проектной документации:

- копию положительного заключения государственной экспертизы проектной документации объекта и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, копию положительного заключения государственной экологической экспертизы;

- копию положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости объекта;

- д) в случае передачи органом местного самоуправления поселения части полномочий по решению вопросов местного значения по строительству, реконструкции объектов органам местного самоуправления муниципального района:

- копию соглашения, заключенного между органом местного самоуправления поселения и органом местного самоуправления муниципального района, о передаче указанных полномочий;

- копию порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов из бюджета поселения бюджету муниципального района, утвержденного муниципальным правовым актом представительного органа поселения.

9. Уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня поступления документов проверяет документы на комплектность в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка, а также соответствие муниципального образования края условиям предоставления субсидии, установленным подпунктами "а", "б" пункта 4, а также при наличии разработанной проектной документации – подпунктами "в", "г" пункта 4 настоящего Порядка.

10. В случае соответствия муниципального образования края и представ-

ленных им документов требованиям, установленным настоящим Порядком, в течение одного месяца со дня поступления документов с муниципальным образованием края заключается соглашение.

Подписанные экземпляры соглашения в течение 3-х рабочих дней со дня подписания соглашения направляются уполномоченным органом ГРБС и получателю субсидии.

11. В случае ненадлежащего оформления и (или) неполного комплекта представленных документов, а также несоответствия муниципального образования края условиям, установленным в подпунктах "а" – "г" пункта 4 настоящего Порядка, уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня их поступления возвращает документы.

12. Муниципальное образование края в течение 10 рабочих дней со дня получения документов, возвращенных в соответствии с пунктом 11 Порядка, вправе повторно представить в уполномоченный орган документы, предусмотренные пунктом 8 настоящего Порядка.

Рассмотрение документов, предусмотренных пунктом 8 настоящего Порядка, представленных муниципальным образованием края в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, и заключение соглашения осуществляется в сроки и порядке, предусмотренные пунктами 9 – 11 настоящего Порядка.

13. Перечисление средств субсидии осуществляется ГРБС на основании заявки получателя субсидии, представляемой в уполномоченный орган ежемесячно в срок до 18 числа текущего месяца по форме, установленной уполномоченным органом, 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.

14. Перечисление субсидии осуществляется на счета, открытые территориальным органом 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.

15. Условием расходования субсидии является направление субсидии на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка.

16. Оценка результативности использования субсидии осуществляется уполномоченным органом и ГРБС на основании сравнения установленных соглашением и фактически достигнутых по итогам отчетного года значений показателей результативности.

17. Получатели субсидии представляют ГРБС и уполномоченному органу отчеты:

- об использовании средств субсидии с приложением документов (копий платежных поручений и подписанных актов выполненных работ) – ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным;

- о достижении значений показателей результативности – ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

- годовой отчет – не позднее 25 января года, следующего за отчетным, подготовленный в соответствии с требованиями подпункта 4.6.1 пункта 4.6 раздела 4 Порядка формирования перечня КАИП.

18. ГРБС и уполномоченный орган обеспечивают соблюдение получателями субсидии условий, целей и порядка использования субсидии.

19. Неиспользованный по состоянию на 01 января года, следующего за годом предоставления субсидии, остаток субсидии подлежит возврату в краевой бюджет в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации.

20. Уполномоченный орган инициирует дополнительное распределение (перераспределение) субсидии из краевого бюджета в случаях:

- увеличения бюджетных ассигнований на цели, определенные настоящим Порядком, законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью;

- наличия неиспользованного остатка субсидии в связи с отсутствием у получателей субсидии потребности в ней в утвержденном размере, подтвержденной заявками, направляемыми в соответствии с пунктом 13 настоящего Порядка;

- наличия неиспользованного остатка субсидии в связи с непредставлением муниципальным образованием края в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка документов для заключения соглашения.

Субсидии из краевого бюджета подлежат дополнительному распределению (перераспределению) между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка.

21. В случае если получателем субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии не достигнуты значения показателей результативности, установленные соглашением, объем средств, подлежащий возврату из бюджета получателя субсидии в краевой бюджет, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = V_{\text{субсидии}} \times k,$$

где:

$V_{\text{возврата}}$ – размер субсидии, подлежащей возврату в краевой бюджет;

$V_{\text{субсидии}}$ – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, отражающий уровень недостижения установленных значений показателей результативности.

Коэффициент возврата субсидии, отражающий уровень недостижения значений показателей результативности, рассчитывается по формуле:

$$k = \frac{\sum (1 - \Pi_{i \text{ факт}} / \Pi_{i \text{ план}})}{i},$$

где:

$\Pi_{i \text{ факт}}$ – фактическое значение i -го показателя результативности, установленного в соглашении и достигнутого получателем субсидии за отчетный период;

$\Pi_{i \text{ план}}$ – плановое значение i -го показателя результативности, установленное в соглашении;

i – число установленных в соглашении показателей результативности.

Возврат субсидии в краевой бюджет осуществляется в срок до 25 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации.

22. Основанием для освобождения получателя субсидии от применения бюджетной меры принуждения, предусмотренной пунктом 21 настоящего Порядка, является документально подтвержденное наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя (показателей) результативности использования субсидии, предусмотренного (предусмотренных) соглашением.

Порядок и сроки предоставления документов, подтверждающих наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателей (показателей) результативности использования субсидии, представленных получателем субсидии, устанавливаются уполномоченным органом.

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

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								
			2017		2018		2019		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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
1.1.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	5	2	3	1	7	4	10	6	
2.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"										
2.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	процентов	20,0	18,0	22,1	18,5	25,0	19,0	30,6	19,5	
2.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц/год	7	6	7	5	17	6	30	16	
2.3.	Протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей	км	60,0	51,0	56,0	13,8	61,0	15,0	117,4	59,34	

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		
				2017	2018	2019	2020	срок реализации		непосредственный результат (краткое описание)
								начало	окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"									
1.1.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	администрации муниципальных образований края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	1 211 825	111 425	497 800	370 600	232 000	2012	2020	перевод на природный газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
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	10 000	0	0	2018	2020	- " -
1.1.2.	Перевод на природ-	администрация	21 420	21 420	0	0	0	2014	2017	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	Вяземского муниципального района края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)								
1.1.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	- " -	20 005	20 005	0	0	0	2014	2017	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.4.	Перевод на природный газ котельной с. Дапты в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	1 800	0	1 800	0	0	2018	2019	- " -
1.1.5.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	196 000	0	96 000	50 000	50 000	2018	2020	- " -
1.1.6.	Перевод на природный газ котельной ЦРБ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо края	- " -	170 000	70 000	100 000	0	0	2017	2018	- " -
1.1.7.	Перевод на природный газ дизельных электростанций Николаевского муниципального района края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	337 000	0	100 000	100 000	137 000	2018	2020	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.8.	Перевод на природный газ энергисточника в с. Софийское Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	196 600	0	100 000	96 600	0	2018	2019	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.9.	Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	100 000	0	50 000	50 000	0	2018	2019	- " -
1.1.10.	Перевод на природный газ котельной в с. Мирное Хабаровского муниципального района края	- " -	20 000	0	0	10 000	10 000	2019	2020	- " -
1.1.11.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	74 000	0	40 000	34 000	0	2018	2019	- " -
1.1.12.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	- " -	65 000	0	0	30 000	35 000	2019	2020	- " -
2.	Основные мероприятия									
2.1.	Развитие электроэнергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	945 000	0	250 000	350 000	345 000	2018	2020	обеспечение электро-снабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
										Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ
2.1.1.	Предоставление субсидий из краевого бюджета на мероприятия по обеспечению электроснабжением земельных участков, предоставленных гражданам в безвозмездное пользование в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ	комитет Правительства края по развитию ТЭК	945 000	0	250 000	350 000	345 000	2018	2020	обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ
2.2.	Газификации населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	3 607 380	184 100	846 430	1 131 100	1 445 750	2012	2020	выполнение обязательств Правительства края по подготовке потребителей к приему природного газа, предусмотренных Программой развития газоснабжения и газификации края
2.2.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	42 400	0	42 400	0	0	2012	2018	- " -
2.2.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	206 830	0	106 830	100 000	0	2012	2019	- " -
2.2.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	224 900	22 100	75 000	75 000	52 800	2012	2020	- " -
2.2.4.	Перевод на природ-	администрация	249 950	32 100	114 200	42 500	61 150	2012	2020	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	Вяземского муниципального района края (по согласованию) администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	249 100	0	90 000	80 000	79 100	2012	2020	выполнение обязательств Правительства края по подготовке потребителей к приему природного газа, предусмотренных Программой развития газоснабжения и газификации края
2.2.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	261 500	0	80 000	100 000	81 500	2018	2020	- " -
2.2.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	70 900	0	8 000	32 900	30 000	2018	2020	- " -
2.2.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	231 800	52 400	60 000	60 700	58 700	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	50 000	150 000	260 000	2018	2020	- " -
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	50 000	160 000	290 000	2018	2020	- " -
2.2.11.	Перевод на природный газ жилищного	администрация Нанайского му-	380 000	0	50 000	150 000	180 000	2018	2020	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	фонда в Нанайском муниципальном районе края	муниципального района края (по согласованию)								
2.2.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "Город Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	400 000	57 500	70 000	100 000	172 500	2012	2020	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 "Город Хабаровск" (по согласованию)	330 000	20 000	50 000	80 000	180 000	2012	2020	строительство 42 км распределительных газопроводов и газификация 8 тыс. квартир жилищного фонда
	Всего		5 764 205	295 525	1 594 230	1 851 700	2 022 750			